

Асоціація газового ринку України

«9» грудня 2022 року № 1222-01

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

03057, м. Київ, вул. вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання зауважень та пропозицій

На засіданні НКРЕКП від 29.11.2022 було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, (далі - Проєкт). Вказаний Проєкт оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, з метою отримання зауважень та пропозицій у строк по 09.12.2022 (включно).

Керуючись положеннями пункту 3 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надаємо пропозиції та зауваження в табличній формі згідно з додатком 1 такого Порядку, в письмовій та електронній формі на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції у формі таблиці

**З повагою,
Голова Асоціації**



Денис СЕНЕКТУТОВ

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, оприлюдненого на сайті НКРЕКП
29.11.2022р.**

(«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»)

<i>Зміст положень проєкту постанови</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
I. Загальні положення		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під’єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) без укладення відповідного договору з постачальником;</p> <p>2) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під’єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або</p>	<p>У Законі України «Про ринок природного газу» відсутнє визначення терміну «несанкціонований відбір». Асоціація вважає, що Регулятор реалізуючи свої дискреційні повноваження має насамперед переслідувати легітимну мету. Так, постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та №1909 від 29.10.2021 спочатку визнав операторів ГРМ споживачами, у випадку укладення договору постачання, а згодом передбачив автоматично реєстрацію операторів ГРМ в реєстрі споживачів постачальника «останньої надії». На той час проблема полягала у відсутності в операторів ГРМ коштів (невідповідність ціни передбаченої структурою тарифу ринковим цінам). На сьогоднішній день, Постанова НКРЕКП № 1909 від 29.10.2021 року є предметом судового оскарження у справі № 640/34767/21. Зокрема, ТОВ «ГК «Нафтогаз України» (позивач у справі) неодноразово наголошував, що оператори ГРМ не є споживачами у розумінні ЗУ «Про ринок природного газу». На той час єдиним механізмом вирішення питання забезпечення операторів ГРМ природним газом для покриття ВТВ по ціні передбаченій в тарифах на розподіл газу, було реалізація положень НАК «Нафтогаз України» постанови Кабінету Міністрів України Деякі питання діяльності акціонерного товариства “Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України” від 27.09.2021 № 1011. На сьогоднішній день норми щодо автоматичної реєстрації операторів ГРМ в</p>

<p>газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>реєстрі «постачальника останньої надії» практично не діють, враховуючи зміни внесені до Закону України «Про ринок природного газу». Поточна проблема полягає у не включенні низки операторів ГРМ до балансуючої групи в рамках положення про ПСО регламентованого Постановою КМУ від 06.03.2022 № 222. Вказане положення потребує коригування з урахуванням поточних реалій роботи операторів ГРМ і це є єдиним можливим способом вирішення проблеми. Натомість, подальше коригування положень Кодексу ГТС з метою покладення на операторів ГРМ додаткової відповідальності і при цьому фактичного санкціонування продажу операторам ГРМ з боку Оператора ГТС природного газу для покриття ВТВ операторів ГРМ, призведе до чергового накопичення заборгованості на ринку природного газу, без джерел для його покриття.</p> <p>В умовах мораторію на перегляд тарифів операторів ГРМ пропонувані зміни фактично визначають операторів ГРМ не включених до балансуючої групи правопорушниками на ринку природного.</p> <p>Як зазначено Регулятором у Аналізі Впливу до проекту постанови, несанкціонований відбір природного газу, у відповідності до положень частини 2 статті 59 ЗУ «Про ринок природного газу» (далі – Закон) віднесено до правопорушень на ринку природного газу. При цьому, обов'язок не допускати вказане порушення Законом покладений виключно на споживача (пункт 3 частини 2 статті 13 Закону). Обов'язок споживача не допускати несанкціонований відбір природного газу кореспондується із іншим обов'язком споживача передбаченим п. 5) ч.2 ст. 13 Закону, а саме припиняти (обмежувати) споживання природного газу відповідно до вимог законодавства та умов договорів. Системний аналіз положень глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, дає змогу дійти висновку, що оператор ГРМ на відміну від споживача не може обмежити обсяги втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ.</p> <p>Разом з тим, Закон не визначає оператора ГРМ як споживача по відношенню до Оператора ГТС. Положеннями пункту 37 статті 1 Закону споживачем</p>
---	--	--

		<p>визнається фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини. Положеннями ч. 3 ст. 18 Закону імперативно визначено, що <u>постачання природного газу споживачам здійснюється за умови наявності вузла обліку природного газу.</u> Положення глави 6 розділу III Кодексу ГРМ свідчать, що визначення обсягів витрат та виробничо-технологічних природного газу в ГРМ не охоплюється приладовим обліком.</p> <p>Таким чином, оператор ГРМ не може мати постачальника природного газу, не є споживачем, в розумінні Закону і, може виступати у взаємовідносинах із Оператором ГТС як замовник послуг транспортування, та оптовий покупець.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>		
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у</p>	<p>Повернути редакцію Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та №1909 від 29.10.2021.</p>	<p>З урахуванням вище наведеної позиції вважаємо, що оператори ГРМ можуть бути виключно замовниками послуг транспортування і діяти як оптові покупці (за умови доведення економічно обґрунтованих тарифів або реально виконуваних умов ПСО).</p>

<p>відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>		
<p align="center">ХП. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p align="center">6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>		
<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного</p>	<p align="center">Залишити чинну редакцію</p>	<p align="center">Враховуючи попередні позиції асоціації</p>

<p>газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>		
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Враховуючи попередні позиції асоціації</p>

<p>постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>		
<p align="center">XIV. Комерційне балансування</p> <p align="center">1. Загальні умови</p>		
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у</p>	<p align="center">Залишити чинну редакцію</p>	<p align="center">Враховуючи попередні позиції асоціації</p>

<p>газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>		
<p align="center">XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>		
<p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p>	<p align="center">Не приймати</p>	<p>Положеннями частини 2 статті 33 Закону, визначено що повинен містити Кодекс газотранспортної системи, пропоновані зміни, на думку Асоціації, не відносяться до жодних із перелічених у Законі положень.</p>

<p>1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;</p> <p>2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;</p> <p>3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;</p> <p>4) дата складання акту.</p> <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>$T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p>		
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ		
<p align="center">III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи</p> <p align="center">6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</p>		
<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Запропоновані зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу»</p>

<p>місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>		
<p align="center">VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p align="center">5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>		
<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Маржинальна ціна придбання використовується Оператором ГТС для визначення плати за добовий небаланс замовників послуг транспортування. В проєкті відсутнє обґрунтування застосування маржинальної ціни Оператора ГТС</p>

<p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{C}_{\text{вих факт}}^i * \text{T}_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>C_{вих факт}ⁱ - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p> <p>T_{вих}ⁱ - тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</p>		
<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Враховуючи попередні позиції асоціації</p>

споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

де B	-	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V_{ϕ}	-	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника;
Π	-	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
K	-	коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.

XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу

2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування

1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (**крадіжка газу**) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:

...		
5. Порядок оформлення акта про порушення		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі</p>	Залишити чинну редакцію	Враховуючи попередні позиції асоціації та потенційних збитків операторів ГРМ від запровадження вказаної норми

<p>функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>		
--	--	--

XII. Балансування газорозподільної системи		
1. Порядок балансування газорозподільної системи		
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>	Залишити чинну редакцію	Враховуючи попередні позиції асоціації
ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ		
IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них		
9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	Не приймати	Враховуючи попередні позиції асоціації
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу		
15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив	Залишити чинну редакцію	Положеннями абзацу 2 ч.1 ст. 32 Закону передбачено, що за договором транспортування природного газу оператор

несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.

Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- ПНВ - плата за несанкціонований відбір
n - кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
 $C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
 $T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.

газотранспортної системи зобов'язується забезпечити замовнику послуги транспортування природного газу на період та умовах, визначених у договорі транспортування природного газу, а замовник зобов'язується сплатити оператору газотранспортної системи встановлену в договорі вартість послуг транспортування природного газу. Положеннями Кодексу ГТС встановлено, що договір транспортування - договір, укладений між оператором газотранспортної системи та замовником послуг транспортування природного газу на основі типового договору транспортування природного газу, затвердженого Регулятором, згідно з яким оператор газотранспортної системи надає замовнику одну чи декілька складових послуг транспортування природного газу на період та умовах, визначених у такому договорі, а замовник послуг транспортування оплачує оператору газотранспортної системи вартість отриманих послуг (послуги).

Відповідно до положень статті 59 Закону передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.

Частиною 3 статті 59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді: 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штрафу; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії.

Частиною 3 статті 20 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено, що при застосуванні санкцій Регулятор має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив.

Зважаючи на вказані норми Закону, пропоновані проєктом зміни вступають у пряме протиріччя, оскільки з одного

		боку несанкціоновані відбори є правопорушенням та тим явищем яке має не допускатися та припинятися, а з іншого очевидно «послугою», наданою в межах договору транспортування. При цьому, незрозумілим залишається зміст такої послуги (під час надання послуг виконанням договору вважається і передається за плату не результат, а саме дія, яка до нього призвела), використання при розрахунку її вартості таких компонентів як маржинальна ціна придбання та потужність точки виходу, а також відповідних коефіцієнтів.
<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	Залишити чинну редакцію	Враховуючи попередні позиції асоціації

Голова Асоціації

Денис СЕНЕКТУТОВ



ENERGY
SUPPLIERS
ASSOCIATION

www.esa.org.ua
+38 067 549 00 67
ukraine.esa@gmail.com

01010, м. Київ,
вул. Московська,
буд. 32/2, поверх 14

*Від 08.12.2022 р.
№ 167-CA-02-1222*

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання зауважень та пропозицій

29.11.2022 схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, (далі - Проєкт) оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov> з метою отримання зауважень та пропозицій до 09.12.2022 включно.

Проєктом пропонується внесення змін до Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Типового договору транспортування та Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії, як викладено в обґрунтуванні НКРЕКП, вони спрямовані на удосконалення положень зазначених нормативно-правових актів щодо врегулювання питань, пов'язаних з несанкціонованими відборами природного газу, запобіганням несанкціонованим відборів та впорядкуванням механізмів їх компенсації, зокрема запровадити плату за несанкціонований відбір плати у порядку її розрахунку.

Громадська спілка «Асоціація постачальників енергоресурсів» (далі – Асоціація) підтримує дії Регулятора, що направлені на вирішення проблем на ринку природного газу, зокрема несанкціонованого відбору природного газу, при цьому наголошує на необхідності при розробленні та схваленні Проєкту враховувати діючі положення законодавства.

Здійснивши правовий аналіз Проєкту в сукупності з умовами чинного законодавства, звертаємо увагу НКРЕКП та суб'єктів ринку газу на таке.

По-перше. Відповідно до положень статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.

Відповідно до статті 3 Закону ринок природного газу функціонує за принципами, зокрема відповідальності суб'єктів ринку природного газу за порушення правил діяльності на ринку природного газу та умов договорів.

Частиною 3 статті 59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді: 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штрафу; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії. Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП».

За приписами правових актів Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.

При цьому, згідно Адміністративного та Кримінального процесуального кодексів особа, якій правопорушенням завдано шкоди має право на її відшкодування (компенсацію), шляхом її стягнення за рішенням суду прийнятого за результатом розгляду позову у відповідному провадженні.



Однак, результатом запропонованого Проектом удосконалення положень нормативно-правових актів буде «узаконення» несанкціонованого відбору, що позбавить обов'язку припинення таких дій, ставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

По-друге, вбачаємо наявність дефекту визначення несанкціонованого відбору природного газу, що полягає в тому, що:

- не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника не є тотожне відсутності у споживача діючого постачальника (або при наявності договору з одним, включений в Реєстр іншого постачальника);

- небаланси замовників врегульовані Оператором ГТС за договором транспортування, як послуга врегулювання щодобових небалансів, можуть кваліфікуватися як здійснення відборів природного газу без закупівлі відповідних обсягів необхідного ресурсу.

Подібні дефекти можуть сприяти маніпуляціям та зловживанням.

На думку Асоціації конструкція несанкціонованого відбору має передбачати відбір природного газу з мереж газотранспортної системи за відсутності договірних взаємовідносин з Оператором ГТС та постачальником природного газу, самовільного приєднання та відновлення газоспоживання.

Така позиція кореспондується, зокрема із пунктом 7 глави 6 розділу XII Кодексу ГТС, яким передбачено, що алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку.

По-третє, відсутні підстави використовувати маржинальні ціни в формулі розміру плати за несанкціонований відбір. Це зумовлено тим, що правила та підстави придбання Оператором ГТС природного газу для врегулювання небалансів замовників, як і на ВТВ та ВП окремо визначені Законом, Кодексом ГТС. Придбання Оператором ГТС ресурсу для покриття несанкціонованого відібраного природного газу є відмінним від попередніх процесів і прямо не регламентований.

При цьому, відповідно до п. 20 глави 6 розділу XIV Оператор ГТС зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуєчих дій. На основі таких витрат та доходів має розраховуватися плата за нейтральність балансування. У випадку, коли різні види витрат на придбання різних за природою обсягів газу будуть подаватися оператором ГТС, як витрати на балансування, то буде спотворений процес балансування, а розраховані таким чином маржинальні ціни і плати за нейтральність будуть протиправними.

Враховуючи вищенаведене, запропоновані Проектом положення, які зумовлені змінами, внесеними постановами НКРЕКП №1445 від 01.09.2021, №1909 від 29.10.2021, №1355 від 28.10.2022 та продовжують їх тенденцію, потребують значного перегляду та доопрацювання.

Відповідно до пункту 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою Регулятора від 30.06.2017 № 866, надаємо пропозиції та зауваження в табличній формі згідно з додатком 1 такого Порядку (додається – Додаток №1) в письмовій та електронній формі на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Додаток 1: Таблиця на 16 арк.

Голова правління

А. Компан

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

ЗМІНИ, ЗАПРОПОНОВАНІ ПРОЄКТОМ	ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках: 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам; 3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках: 1) без укладення відповідного договору з постачальником; 2) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам; 3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача; 4) шляхом самовільного відновлення споживання</p>	<p>- споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника не є тотожне випадку відсутності у споживача діючого постачальника (або при наявності договору з одним, включений в Реєстр іншого постачальника);</p> <p>- небаланси замовників врегульовані Оператором ГТС за договором транспортування, як послуга врегулювання щодобових небалансів, можуть кваліфікуватися, як здійснення відборів природного газу без закупівлі відповідних обсягів необхідного ресурсу.</p> <p>Подібні дефекти сприяють маніпуляціям та зловживанням.</p> <p>На думку Асоціації конструкція несанкціонованого відбору має бути однозначною та передбачати відбір природного газу з мереж газотранспортної системи за відсутності договірних взаємовідносин з Оператором ГТС та постачальником природного газу, самовільного приєднання та відновлення газоспоживання.</p> <p>Така позиція кореспондується, зокрема із пунктом 7 глави 6 розділу XII Кодексу ГТС, яким передбачено, що алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку.</p>

4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.	природного газу прямого споживача.	
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЄІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p> <p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>Повернути редакцію Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та №1909 від 29.10.2021.</p>	<p>Змінений Кодекс ГТС передбачає, що оператори газорозподільних мереж одночасно є: Операторами суміжної системи; ЗПТ; споживачами для ПОН, а Проектом пропонується - споживачами ОГТСУ.</p> <p>Оператори ГРМ не є споживачами природного газу в розумінні Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Згідно положень вказаного Закону правовий статус Оператора газорозподільної системи визначено - як суб'єкта господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із розподілу природного газу газорозподільною системою на користь третіх осіб (замовників) (пункт 17 ст. 1 Закону).</p> <p>Натомість згідно пункту 37 статті 1 Закону споживачем визнається фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p> <p>Розділом 1 Правил постачання природного газу передбачено, що споживач - юридична або фізична особа - підприємець, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб або використання в якості сировини, а не для перепродажу.</p> <p>Обов'язковою умовою для постачання природного газу споживачу є наявність у споживача укладеного в установленому порядку з Оператором ГРМ договору розподілу природного газу, на підставі якого Споживач набуває право правомірно відбирати газ із газорозподільної системи.</p> <p>Особливості надання послуг з постачання природного газу є визначення його обсягів споживання за допомогою засобів обліку – лічильників (в деяких випадках – за нормами споживання у побутових споживачів), який здійснюється оператором ГРМ за договором розподілу природного газу.</p>

		<p>Торгівля природним газом між оптовими продавцями та оптовими покупцями природного газу здійснюється за договорами купівлі-продажу природного газу, які сторони укладають на власний розсуд. Замовником послуг транспортування у оператора ГТС в цих випадках виступає сам оптовий покупець, який самостійно подає номінації, реномінації, здійснює алокації, торгові сповіщення та здійснює інші дії за договором транспортування природного газу, укладеним безпосередньо оптовим покупцем з оператором ГТС відповідно до типової форми.</p> <p>У разі купівлі-продажу природного газу Оператором ГРМ для покриття виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу, які неминуче відбуваються в газорозподільній системі, оператор ГРМ може бути виключно оптовим покупцем природного газу, оскільки не споживає цей газ, не може забезпечити його облік та мати договір розподілу природного газу (який вимагається для забезпечення постачання природного газу саме споживачу).</p> <p>Зважаючи на вищенаведене, у взаємовідносинах з оператором газотранспортної системи <u>Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи</u> (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи (<i>п.5, Глави 1, Розділу 1 Кодексу ГТС</i>)), <u>але аж ніяк не споживачем.</u></p>
ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій		
6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу		
<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, що наведені по тексту обґрунтувань.</p> <p>Крім того виникне викривлення конструкції алокаційної угоди.</p>

<p>газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, присланим до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>		
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх</p>	Залишити чинну редакцію	<p>Створення подібних виключень є дискримінаційними по відношенню:</p> <ul style="list-style-type: none"> - до інших постачальників та споживачів. Так, згідно п. 7 Глава 6 розділу XII Кодексу ГТС Оператор ГТС здійснював алокацію в обсягах, які мали оформлятися ПСО чи ПОН, на постачальника, який подавав номінацію в 1000 тис.куб.м за договором постачання для власних потреб споживача, но змушений був покривати власним ресурсом все спожите споживачем, в тому числі, для виробництва тепла.

<p>відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальноесуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної</p>	<p>- до операторів ГРМ, оскільки стимулу для проведення оператором ГТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам відсутній.</p>
--	---

<p>системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	
<p align="center">XIV. Комерційне балансування</p> <p align="center">I. Загальні умови</p>	
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p align="right">...</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p> <p>Пояснення аналогічні тим, що наведені по тексту обґрунтувань до інших положень Проекту.</p>

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи	Не приймати	Відповідно до положень статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.
<p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямого споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір; 4) дата складання акту. <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямої споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^{i} * T_{\text{вих}}^{i} \right) * 1,1$		<p>Відповідно до положень статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону ринок природного газу функціонує за принципами, зокрема відповідальності суб'єктів ринку природного газу за порушення правил діяльності на ринку природного газу та умов договорів.</p> <p>Частиною 3 статті 59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді: 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штрафу; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії. Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП».</p> <p>За приписами правових актів Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/ розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p> <p>Однак, результатом запропонованого Просктом удосконалення положень нормативно-правових актів буде «узаконолення» несанкціонованого відбору, що позбавляє обов'язку припинення таких дій, ставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.</p> <p>Також, відсутнє обґрунтування та підстави використовувати маржинальні ціни в формулі розміру плати за несанкціонований відбір. Це зумовлено тим, що правила та підстави придбання Оператором ГТС природного газу для врегулювання небалансів замовників та на ВТВ та ВП визначені Законом, Кодексом ГТС. Придбання Оператором</p>

де:			ГТС ресурсу для покриття несанкціонованого відібраного природного газу є відмінним від процесів балансування чи ВТВ та ВП і прямо не регламентований.
ПНВ	- плата за несанкціонований відбір;		При цьому, відповідно до п. 20 глави 6 розділу XIV
п	- кількість діб несанкціонованого відбору;		Оператор ГТС зобов'язаний вести окремий облік доходів та
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;		витрат, пов'язаних з вчиненням балансуєючих дій. На основі
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;		таких витрат та доходів має розраховуватися плата за
$S_{\text{вих}}^i$	- фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;		нейтральність балансування. У випадку, коли різні види
факт	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.		витрат на придбання різних за природою обсягів газу будуть
$T_{\text{вих}}^i$			подаватися оператором ГТС, як витрати на балансування, то
			буде спотворений процес балансування, а розраховані таким чином маржинальні ціни і плати за нейтральність будуть
			протиправними.

КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ

III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи

6. Визначення витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ

4. ...	Залишити редакцію	чинну	Запропоновані зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор газорозподільної системи придбає енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).
Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.	Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів		

<p>ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>		
<p align="center">VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p align="center">5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p> <p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p> <p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної</p>	<p>Залишити редакцію</p>	<p>Відсутнє обґрунтування та підстави використовувати операторами ГРМ маржинальні ціни оператора ГТС та коефіцієнту 1,1 до тарифу на транспортування.</p> <p>При цьому, ціна закупівлі газу ГРМ може бути як вищою так і нижчою.</p>

<div><div><div><div><div><div>$S_{\text{вих}}^{\text{факт}}$</div><div>газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;</div></div><div><div><div>$T_{\text{вих}}^{\text{факт}}$</div><div>- фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</div></div><div><div><div>$T_{\text{вих}}^{\text{тариф}}$</div><div>- тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</div></div></div></div></div></div></div></div>									
<div><div><div><div><div><div>4. Якщо за результатами еноживання природного газу у період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за нідеумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі об'єкти (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді еноживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких об'єктів, що розраховується за формулою</div><div>$B = V_{\phi} \times \Pi \times K;$</div><table><tr><td>де B</td><td>- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;</td></tr><tr><td>V_{ϕ}</td><td>- об'єм (об'єкт) природного газу, фактично еножитий еноживачем за період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника;</td></tr><tr><td>Π</td><td>- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;</td></tr></table></div></div></div></div></div>	де B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;	V_{ϕ}	- об'єм (об'єкт) природного газу, фактично еножитий еноживачем за період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника;	Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;	Залишити чинну редакцію	Пояснення в сукупності аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.	
де B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;								
V_{ϕ}	- об'єм (об'єкт) природного газу, фактично еножитий еноживачем за період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника;								
Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;								

<div> <div>К</div> <div>-</div> <div>коefficient комненсації, який визначається на рівні 1,5.</div> </div> <p>При цьому якщо нерегульований небаланс етанетсья внаслідок відмови в доступі до об'єкта еноживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання еноживачем ннсьмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) еноживання природного газу, coefficient комненсації має становити 2.</p>		
<p>ХІ. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p>		
<p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p>		
<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p>...</p>		
<p>5. Порядок оформлення акта про порушення</p>		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Відсутнє обґрунтування та підстави використовувати операторами ГРМ маржинальні ціни оператора ГТС.</p> <p>Наслідком запровадження запропонованих положень буде нанесення збитків операторам ГРМ в розмірах різниці цін між цінами ПСО та придбаними операторами ГРМ у власників газу та/або за договором транспортування та відшкодованими споживачами.</p> <p>При цьому запропонований підхід розрахунку ціни створюють сприятливі умови для порушників, адже залишаються матеріально необтяжливими для них.</p>

<p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p>	
<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим</p>	

<p>постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>	
<p>14. У разі емоційного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>
<p>Обґрунтування аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.</p>	
<p>ХІІ. Балансування газорозподільної системи</p>	
<p>1. Порядок балансування газорозподільної системи</p>	
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>
<p>Обґрунтування відповідні тим, що наведені до інших положень</p>	

<p>місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахуваючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p>		
<p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>		
ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ		
IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них		
9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	Не приймати	Обґрунтування аналогічні тим поясненням, що наведені до інших положень Проекту
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу		
<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p>	Залишити чинну редакцію	<p>Відповідно до положень статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону ринок природного газу функціонує за принципами, зокрема відповідальності</p>

<p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i \right) * 1,1$ </p> <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>$T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p> <p>У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.</p>		<p>суб'єктів ринку природного газу за порушення правил діяльності на ринку природного газу та умов договорів.</p> <p>Частиною 3 статті 59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді: 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штрафу; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії. Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП».</p> <p>За приписами правових актів Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/ розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p> <p>Однак, результатом запропонованого Проектом удосконалення положень нормативно-правових актів буде «узаконова» несанкціонованого відбору, що позбавляє обов'язку припинення таких дій, ставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.</p> <p>Також, відсутнє обґрунтування для підстав використовувати маржинальної ціни в формулі розміру плати за несанкціонований відбір. Це зумовлено тим, що правила та підстави придбання Оператором ГТС природного газу для врегулювання небалансів замовників та на ВТВ та ВП визначені Законом, Кодексом ГТС. Придбання Оператором ГТС ресурсу для покриття несанкціонованого відбраного природного газу є відмінним від попередніх процесів і прямо не регламентований.</p> <p>При цьому, відповідно до п. 20 глави 6 розділу XIV Оператор ГТС зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуєючих дій. На основі таких витрат та доходів має розраховуватися плата за нейтральність балансування. У випадку, коли різні види витрат на придбання різних за природою обсягів газу будуть подаватися оператором ГТС, як витрати на балансування, то</p>
---	--	---

<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>буде спотворений процес балансування, а розраховані таким чином маржинальні ціни і плати за нейтральність будуть протиправними.</p> <p>Обґрунтування аналогічні тим поясненням, що наведені до інших положень Проекту.</p>
--	--------------------------------	---

Голова Правління



А. Компан

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

29 листопада 2022 року оприлюднений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

Розробником визначено, що запропоновані проєктом постанови зміни, зокрема, направлені на:

- 1) вдосконалення порядку визначення несанкціонованого відбору природного газу та обов'язку щодо оплати вартості обсягів природного газу, що є несанкціонованим відбором;
- 2) удосконалення порядку визначення ціни та здійснення розрахунку вартості плати за несанкціонований відбір;
- 3) встановлення вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії у частині забезпечення наявності ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу.

Вважаю, що запропоновані проєктом зміни не відповідають Конституції України, Закону України «Про ринок природного газу», Закону України 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» з огляду на таке.

В першу чергу варто з'ясувати юридичну природу поняття «несанкціонований відбір» та коло суб'єктів, що можуть бути притягнуті до відповідальності.

Так, відповідно до статті 13 Закону України «Про ринок природного газу» споживач зобов'язаний, зокрема: не допускати несанкціонованого відбору природного газу.

Стаття 59 Закону України «Про ринок природного газу» несанкціонований відбір природного газу є правопорушенням на ринку природного газу.

У своїй сукупності наведені норми Закону визначають суб'єкта відповідального за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу- виключно споживача.

Відповідно до пункту 17 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газорозподільної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із розподілу природного газу газорозподільною системою на користь третіх осіб (замовників).

Відповідно до пункту 35 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» розподіл природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газорозподільною системою з метою його фізичної доставки споживачам, але що не включає постачання природного газу.

З своїм змістом послуга розподілу полягає в тому, що оператор ГРМ приймає в одному місці товар – природний газ, та фізично його переміщує за завданням замовника до іншого. Таке фізичне переміщення можливо тільки в тому разі, якщо оператор ГРМ має у своєму розпорядженні необхідний для такого переміщення природний газ, що визначається як природний газ на виробничо-технологічні втрати/витрати.

Методика визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджена Постановою НКРЕКП від 06.11.2020 року № 2033 у пункті 1.4. розділ 1 розкриває зміст цих понять :

нормативні та виробничо-технологічні витрати газу (далі - нормативні витрати газу) - об'єм природного газу, що витрачається під час введення в експлуатацію (підключення/врізки) новозбудованих, реконструйованих або капітально відремонтованих газопроводів для їх заповнення

природним газом, продувки та в процесі налаштування обладнання на заданий режим роботи, а також на опалення і технологічний підігрів газу в газорегуляторних пунктах, у межах допустимих норм, визначених цією Методикою;

нормативні та виробничо-технологічні втрати газу (далі - нормативні втрати газу) - об'єм витоку природного газу з газопроводів, з'єднувальних деталей, арматури, компенсаторів, газового обладнання, інших газових приладів та обладнання за їх умовної нормативної герметичності, при якому забезпечується їх надійне функціонування, а також втрати природного газу під час технічного обслуговування та проведення планових ремонтних робіт, що пов'язані з розгерметизацією газопроводів, з'єднувальних деталей, арматури, іншого газового обладнання та приладів, у межах допустимих норм, визначених цією Методикою;

З урахуванням того, що такий природний газ безпосередньо пов'язаний зі здійсненням власної господарської діяльності з розподілу природного газу, пунктом 4 розділу III Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 року № 236, витрати, пов'язані з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу включаються до складу планованих прямих матеріальних витрат.

Частина 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» передбачає, що оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.

У своїй сукупності наведені норми законодавства дають підстави визначити, що природний газ на виробничо-технологічні втрати/витрати придбається оператор ГРМ виключно для власних потреб для здійснення власної господарської діяльності.

Відповідно до пункту 37 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.

Таким чином, у разі бажання НКРЕКП притягнути оператора ГРМ до відповідальності за несанкціонований відбір природного газу для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі, такий оператор має бути визначений виключно споживачем, а з урахуванням приєднання безпосередньо до газотранспортної системи – «прямим споживачем».

Іншим аспектом, який має бути вирішений, це визначення складу правопорушення під яким розуміється несанкціонований відбір природного газу, як підстава для притягнення до відповідальності винної особи та розмір відповідальності за таке правопорушення.

Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.

В Рішенні Конституційного Суду України № 7- рп/2001 від 30.05.2001 року цьому положенню Основного Закону надане наступне тлумачення: Системний аналіз викладених конституційних положень дає підстави дійти висновку, що за своїм змістом пункт 22 частини першої статті 92 Конституції України спрямований не на встановлення переліку видів юридичної відповідальності. Ним визначено, що виключно законами України мають врегульовуватись засади цивільно-правової відповідальності (загальні підстави, умови, форми відповідальності тощо), підстави кримінальної, адміністративної та дисциплінарної відповідальності - діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями (основні ознаки правопорушень, що утворюють їх склад), та відповідальність за них. У такий спосіб Конституція України заборонила врегульовувати зазначені питання підзаконними нормативно-правовими актами та встановила, що лише Верховна Рада України у відповідному законі має право визначати, яке правопорушення визнається, зокрема, адміністративним правопорушенням чи злочином, та міру відповідальності за нього.

Положення пункту 22 частини першої статті 92 Конституції України треба розуміти так, що ним безпосередньо не встановлюються види юридичної відповідальності. За цим положенням

виключно законами України визначаються засади цивільно-правової відповідальності, а також діяння, що є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями як підстави кримінальної, адміністративної, дисциплінарної відповідальності, та відповідальність за такі діяння. Зазначені питання не можуть бути предметом регулювання підзаконними нормативно-правовими актами.

Свого часу, частина 4 статті 12 Закон України «Про засади функціонування ринку природного газу» (Закон втратив чинність на підставі Закону № 329-VIII від 09.04.2015 року) встановлювала наступне положення, що несанкціонованим відбором природного газу вважається відбір:

з магістральних газопроводів, газорозподільних мереж або підземних сховищ газу за відсутності закуплених відповідно до договору обсягів природного газу;
без укладення відповідного договору з постачальником;
спричинений самовільним під'єднанням, споживанням природного газу з навмисно пошкодженими приладами його обліку або поза охопленням приладами обліку.

Статтею 19 цього Закону був встановлений обов'язок споживача не допускати несанкціонованого відбору природного газу, а стаття 23 - визначала несанкціонований відбір природного газу як правопорушення на ринку природного газу.

При цьому, у разі вчинення споживачем такого правопорушення постачальник мав право припинити постачання природного газу такому споживачу та вирішити в подальшому питання про притягнення його до відповідальності відповідно до вимог закону - шляхом відшкодування збитків.

Збитками в залежності від суб'єктного складу закон визначає наступним чином.

Стаття 22 Цивільного кодексу України

Збитками є:

- 1) втрати, яких особа зазнала у зв'язку зі знищенням або пошкодженням речі, а також витрати, які особа зробила або мусить зробити для відновлення свого порушеного права (реальні збитки);
- 2) доходи, які особа могла б реально одержати за звичайних обставин, якби її право не було порушене (упущена вигода).

Стаття 225 Господарського кодексу України:

До складу збитків, що підлягають відшкодуванню особою, яка допустила господарське правопорушення, включаються:

вартість втраченого, пошкодженого або знищеного майна, визначена відповідно до вимог законодавства;

додаткові витрати (штрафні санкції, сплачені іншим суб'єктам, вартість додаткових робіт, додатково витрачених матеріалів тощо), понесені стороною, яка зазнала збитків внаслідок порушення зобов'язання другою стороною;

неодержаний прибуток (втрачена вигода), на який сторона, яка зазнала збитків, мала право розраховувати у разі належного виконання зобов'язання другою стороною;

матеріальна компенсація моральної шкоди у випадках, передбачених законом.

Виходячи з тієї правової конструкції, що несанкціонований відбір природного газу є правопорушенням, яке тагане за собою відшкодування збитків, була прийнята низка підзаконних нормативно-правових актів.

Розмір збитків, завданих постачальнику або іншому суб'єкту ринку природного газу визначався Порядком відшкодування збитків, завданих газопостачальнику або газорозподільному підприємству внаслідок порушення споживачем природного газу Правил надання населенню послуг з газопостачання, а також споживачеві природного газу внаслідок порушення газопостачальним або газорозподільним підприємством Правил надання населенню послуг з газопостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.10.2014 року № 184; Правилами користування природним газом для юридичних осіб, затверджених Постановою НКРЕ від 13.09.2012 року № 1181; Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 27 грудня 2005 року № 618.

Аналіз наведених актів законодавства дає підстави визначити, що був застосований підхід, коли порушник –споживач мав сплатити постачальнику або іншому суб'єкту ринку природного газу збитки, розмір яких визначався виходячи з обсягів природного газу та їх фактичної ціни. Тобто

застосовувався компенсаторний механізм, коли постраждалому суб'єкту ринку природного газу відшкодовувалися витрати, яких він зазнав.

У зв'язку з прийняттям у 2015 році Закону України «Про ринок природного газу» ситуація значно погіршилася. Основною проблемою стало те, що в діючому Законі відсутнє визначення, що таке «несанкціонований відбір природного газу».

Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановках перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.

Крім того, у своїх діючих постановках при визначенні розміру грошових коштів, які споживач має сплатити за таке правопорушення, НКРЕКП відійшла від конструкції відшкодування збитків та запропонувала сумнівну плату за врегулювання небалансів, а іноді - з відповідними коефіцієнтом «1,5», наприклад в пункті 4 глави 5 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою від 30.09.2015 року № 2494.

Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регулятор не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфічної плати за таке порушення.

Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі: у складі вартості несанкціоноване використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.

Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних збитків.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

«07» грудня 2022 року



Олег БАКУЛІН,
адреса для листування:
вул. Вишгородська, 38 кв.54,
м. Київ, 04114
тел.067-780-77-00

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»

КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проєкту рішення НКРЕКП	ОБГРУНТУВАННЯ
I. Загальні положення	I. Загальні положення	I. Загальні положення	
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... <i>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; без укладення відповідного договору з постачальником; шляхом самовільного під'єднання та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку; шляхом самовільного відновлення споживання природного газу;</i></p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках: 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування)</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... <u>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу споживачем без достатньої правової підстави та без дозволу його власника.</u></p>	<p>Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановах перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.</p> <p>Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі</p>

	<p>природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>		<p>повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як:</p> <p>1) замовник послуг транспортування – у випадку укладення договору (договорів) закупівлі природного газу в оптового продавця;</p> <p>2) споживач – у випадку</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку</p>	<p><u>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу, а також на власні потреби</u></p>	<p>Частина 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» передбачає, що оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.</p> <p>У своїй сукупності наведені норми законодавства дають підстави визначити, що природний газ на виробничо-технологічні втрати/витрати придбається оператор ГРМ виключно для власних потреб для здійснення власної господарської</p>

укладення договору постачання природного газу з постачальником. При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.	природного газу. При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом. При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.		діяльності. Відповідно до пункту 37 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини. Таким чином, у разі бажання НКРЕКП притягнути оператора ГРМ до відповідальності за несанкціонований відбір природного газу для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі, такий оператор має бути визначений виключно споживачем, а з урахуванням приєднання безпосередньо до газотранспортної системи – «прямим споживачем».
ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій 6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу	ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій 6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу	ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій 6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу	
4. ... <i>Якщо обсяг природного газу,</i>	4. ... <i>Якщо обсяг природного газу,</i>	4. ... <i>Якщо обсяг природного газу,</i>	Залишити в чинній редакції,

<p>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>Норма відсутня</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в</p>	<p>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну</p>	<p><u>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи.</u></p> <p><u>Не приймати</u></p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну</p>	<p>оскільки оператор ГРМ як споживач отримує газ для власного використання, незалежно від його призначення.</p> <p>Оператор ГРМ діє виключно як споживач, тому має виключно постачальника та купує газ виключно у постачальника.</p>
--	---	--	--

суміжну газорозподільну систему), є меншим за сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.	газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.	газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.	
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>У разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу - оператора газотранспортної системи.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p><u>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення</u></p>	<p>Оператор ГРМ є споживачем природного газу, незалежно від того у якого постачальника він такий газ закуповує.</p>

<p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством</p>	<p>закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного</p>	<p><u>строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</u></p> <p><u>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника, весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</u></p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного споживання природного газу таким</p>
---	---	---

<p>порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, <i>вноситься до алокації оператора газотранспортної системи.</i></p>	<p>обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	<p>споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	
<p>XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови</p>	<p>XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови</p>	<p>XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови</p>	
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи</p>	<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Не приймати</p>	<p>Оператор ГРМ як</p>

<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>	<p>обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>	<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>	<p>споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, тому до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу.</p>
<p>Норми відсутні</p>	<p>XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ 1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи 1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до</p>	<p>XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ 1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи <u>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи має право на відшкодування завданих йому збитків.</u></p>	<p>НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p> <p>Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та</p>

	<p>газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір; 4) дата складання акту. <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p>	<p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок збитків; 4) дата складання акту. <p><u>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані відшкодувати оператору газотранспортної системи збитки за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</u></p> <p><u>4. Розмір збитків за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</u></p>	<p>законам України та полягати у компенсації завданих реальних збитків.</p> <p>Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проєкті Регулятор не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфічної плати за таке порушення.</p> <p>Тим більш, що така плата</p>
--	--	---	---

	$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу для газової доби, грн. за 1000 куб.м;</p> <p>C_{вих факт}ⁱ - фактично використаний обсяг газу для i-тої точки виходу, тис. куб.м/добу;</p> <p>T_{вих}ⁱ - відповідний тариф, Регулятором у відношенні виходу, грн за 1000 куб.м;</p>	<p><u>ЗНВ = (ОНВ * Ц)</u></p> <p>де:</p> <p><u>ЗНВ - розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором</u></p> <p><u>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</u></p> <p><u>Ц - ціна придбаного оператором газотранспортної системи природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.</u></p>	<p>встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.</p> <p>Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі : у складі вартості несанкціоноване використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p>
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	
III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи 6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи 6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи 6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	
4. ... Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	4. ... Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	4. ... Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	

<p>року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p><i>Оператор ГРМ для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для фізичного балансування ГРМ, власних виробничо-технічних потреб та для покриття фактичних витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ) закуповує природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах.</i></p>	<p>року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, <u>в тому числі у випадку</u> закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу <u>у іншого постачальника природного газу</u> на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>Оператор ГРМ діє виключно як споживач, тому має виключно постачальника та купує газ виключно у постачальника.</p>
<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>	<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>	<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>	

<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи та має подати до Оператора ГРМ письмову заяву про припинення розподілу природного газу на його об'єкт.</p>	<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p> <p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу газової доби, визначена до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана газотранспортної системи</p>	<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p> <p><u>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний відшкодувати збитки, що розраховуються за формулою:</u></p> $ЗНВ = (ОНВ * Ц)$ <p>де:</p> <p><u>ЗНВ</u> - розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором</p> <p><u>ОНВ</u> - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p><u>Ц</u> - ціна придбаного оператором газорозподільної системи природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.</p>	<p>НКРЕКП намагається звільнити операторів ГРМ від відповідальності за випадки не виконання доручення на припинення (обмеження) розподілу природного газу споживачам.</p> <p>Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проєкті Регулятор не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфічної плати за таке порушення.</p> <p>Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.</p> <p>Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе</p>
--	---	--	--

	<p>виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p> <p>Т_{вих} · тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	<p>до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі : у складі вартості несанкціоноване використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p> <p>Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p>
--	--	--

			Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних збитків.																		
<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою</p> $B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$ <table><tr><td>де</td><td>B</td><td>- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;</td></tr><tr><td></td><td>V_{ϕ}</td><td>- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;</td></tr><tr><td></td><td>Π</td><td>- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і</td></tr></table>	де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;		V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;		Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і	<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою</p> $B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$ <table><tr><td>де</td><td>B</td><td>- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;</td></tr><tr><td></td><td>V_{ϕ}</td><td>- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;</td></tr><tr><td></td><td>Π</td><td>- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і</td></tr></table>	де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;		V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;		Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і	<p><u>Підтримую</u></p>	Явно незаконна норма.
де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;																			
	V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;																			
	Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і																			
де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;																			
	V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;																			
	Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і																			

			виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;				виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;				
			К - коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.				К - коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.				
При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.				При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.							
XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу				XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу				XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу			
2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування				2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування				2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування			
1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (<i>крадіжка газу</i>) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів)				1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (<i>крадіжка газу</i>) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів)				<u>Підтримую.</u>			
								НКРЕКП не має права встановлювати злочинність діянь, зокрема крадіжок.			

<p>природного газу, належать:</p> <p><u>1) наявність несанкціонованого газопроводу;</u></p> <p><u>2) несанкціоноване відновлення газоспоживання;</u></p> <p><u>3) несанкціоноване втручання в роботу ЗВТ (комерційного ВОГ, зокрема лічильника газу);</u></p> <p><u>4) несанкціоноване підключення газових приладів на об'єкті споживача, який обліковується за нормами споживання;</u></p> <p><u>5) несанкціоноване підключення газових приладів, внаслідок якого перевищується діапазон обчислення вузла обліку (сумарна номінальна потужність газових приладів і пристроїв перевищує діапазон обчислення вузла обліку);</u></p> <p><u>6) використання природного газу споживачем за відсутності чи після розірвання договору розподілу природного газу.</u></p>	<p>природного газу, належать:</p> <p>Проектом не передбачено.</p>	<p>...</p> <p>1-6) виключити</p>	<p>Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановах перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.</p> <p>Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні</p>
--	--	---	---

			повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.
5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p><i>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути компенсована споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу</i></p>	<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p>	<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p><u>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу</u></p>	<p>По-перше. Всі споживачі є рівними.</p> <p>По-друге. До несанкціонованого відбору газу та споживачів жодного відношення не має середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>

<p>визначається за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути компенсована Оператору ГРМ за цінами закупівлі ним природного газу в поточному календарному місяці;</p> <p>...</p>	<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного</p>	<p><u>Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</u></p> <p>2) <u>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу,</u></p>	<p>По-перше. Всі споживачі є рівними.</p> <p>По-друге. До несанкціонованого відбору газу та споживачів жодного відношення не має середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>
--	---	---	---

	<p>газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>	<p><u>несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ: за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</u></p> <p>...</p>	
<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами,</p>	<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами,</p>	<p><u>Підтримую.</u></p>	<p>Анахронізм</p>

встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.	встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.		
ХІІ. Балансування газорозподільної системи	ХІІ. Балансування газорозподільної системи	ХІІ. Балансування газорозподільної системи	
1. Порядок балансування газорозподільної системи	1. Порядок балансування газорозподільної системи	<u>Виключити.</u>	Оператор ГРМ балансування газорозподільною системою не здійснює.
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) <i>та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом</i> і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p>	<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом</p>		

4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду.	(обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ	ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ	
IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них	IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них	IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них	
Норма відсутня	9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу	XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу	XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу	
15.3. Вартість обсягу природного газу, що був використаний Замовником, який є прямим споживачем, з часу, вказаного в повідомленні-вимозі про самостійне припинення споживання природного газу, до часу фактичного припинення споживання природного газу сплачується суб'єктом, що приєднаний до точки виходу, на рахунок Оператора. Вартість такого природного газу визначається таким	15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою: $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) +$	<u>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний відшкодувати оператору газотранспортної системи збитки, які розраховуються за формулою:</u> $ЗНВ = (ОНВ * Ц)$ <u>де:</u> <u>ЗНВ - розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором</u>	Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проєкті Регулятор не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфічної плати за таке порушення.

<p>чином:</p> $B = V \times \Pi \times 2,$ <p>де</p> <p>V - обсяг природного газу;</p> <p>Π - базова ціна природного газу.</p>	$\left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i \cdot T_{\text{вих}}^i \cdot 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір природного газу;</p> <p>п - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна на природний газ відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.</p> <p>$C_{\text{вих факт}}^i$ - фактично використана потужність, тис. куб. м/д.</p> <p>$T_{\text{вих}}^i$ - відповідний тариф на природний газ відповідній точці відбору, грн. за 1000 куб.м.</p> <p>У випадку якщо у оператора газопостачання вартість щодобових позитивних і негативних небалансів протягом газового місяця перевищує вартість несанкціонованого відбору, вартість несанкціонованого відбору зменшується на величину плат за звітному періоді.</p>	<p><u>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</u></p> <p><u>Π - ціна придбаного оператором газотранспортної системи природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.</u></p>	<p>Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.</p> <p>Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі : у складі вартості несанкціонованого використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p> <p>Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13</p>
--	---	---	---

			<p>частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p> <p>Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних збитків.</p>
15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.	15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.	Підтримую.	
15.5. Оператор до десятого числа місяця, наступного за газовим	15.4. Оператор складає та направляє відповідному	Підтримую.	

місяцем, надає Замовнику на його електронну адресу розрахунок вартості природного газу та рахунок-фактуру. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.	оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір		
ЛІЦЕНЗІЙНІ УМОВИ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	
3. Організаційні вимоги до проведення господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до проведення господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до проведення господарської діяльності з виробництва теплової енергії	
3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог: ... Норма відсутня	3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог: ... 32) забезпечити наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для задоволення	Не приймати	Не відноситься до суті проєкту.

	власних виробничих потреб) у постачальника;		
4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	
<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем тепlopостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем тепlopостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;</p> <p>документів щодо підтвердження права власності на ресурс, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, договори постачання природного газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для покриття виробничих потреб) у постачальника;</p>	<p><i>Не приймати</i></p>	<p>Не відноситься до суті проекту</p>

07 грудня 2022 року



Олег БАКУЛІН

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Зауваження та пропозиції до проекту
рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта*

Товариство з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» (далі – ТОВ «ГК «Нафтогаз України», Товариство) здійснює господарську діяльність з постачання природного газу на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) щодо наступного.

З огляду на оприлюднений проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», якою вносяться зміни до Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Типового договору транспортування та Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії, що спрямовані на удосконалення положень зазначених нормативно-правових актів щодо врегулювання питань, пов'язаних з несанкціонованими відборами природного газу, запобіганням несанкціонованим відборів та впорядкуванням механізмів їх компенсації (<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>), маючи пряму заінтересованість щодо змін, які вносяться до вказаних нормативно-правових актів, ТОВ «ГК «Нафтогаз України» за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Регулятора, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає зауваження та пропозиції до зазначеного проекту рішення НКРЕКП у строк встановлений Регулятором.

Додаток:

- Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – всього на 21 арк.

Директор

Сергій БЄЛЯЄВ

Вик. Михайло СЕМКА
mo.semka@gas.ua



УВ
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»
№119/07-21452-2022 від 07.12.2022
КЕП: Беляєв С. М. 07.12.22 16:01
58E2D9E7F900307B04000000B7083100F90F8F00
Сертифікат дійсний з 25.01.21 00:00 до 25.01.23 00:00

Додаток 1
до Порядку проведення відкритого
обговорення проектів рішень
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	
I. Загальні положення	I. Загальні положення	
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних</p>	<p>Пропонується виключити відповідне уточнення у зв'язку із тим, що воно створює ризики прочитання таким чином, що незалежно від виконання оператором ГРМ умов ПСО (договору ПСО) постачальник за ПСО буде відповідальним за відбори такого оператора ГРМ.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП виходить за межі власних повноважень та фактично встановлює умови ПСО всупереч тому, що згідно із ч.1 ст.11 Закону України "Про ринок природного газу" це є компетенцією КМУ, оскільки ПСО та/або договір ПСО, укладений на його основі, може передбачати умови, коли договір ПСО залишається чинним, але</p>

<p>обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>поставка не здійснюється через невиконання оператором ГРМ певних умов. Це прочитання, спричинене неоднозначністю словосполучення "крім випадку закупівлі ... відповідно до ...", створює потенційний конфлікт під час правозастосування між постачальником ПСО, оператором ГТС та операторами ГРМ.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних</p>	<p>Пропонується виключити відповідне уточнення. Ця пропозиція створює ризик прочитання її таким чином, що оператор ГРМ не зобов'язаний укладати договір з постачальником ПСО, а має право відбирати газ з його ресурсу без договору. Крім того, постачальник ПСО не повинен бути дискримінований порівняно з іншими постачальниками, тому загалом окреме регулювання його відносин з оператором ГРМ не є доречним.</p>

<p>інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	
<p>ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>		
<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого</p>	<p>Потребує обговорення</p>	<p>Поточна пропозиція створює прямий стимул для маніпуляцій з боку операторів ГРМ щодо формування максимального обсягу несанкціонованого відбору для того, щоб зменшувати обсяг своїх виробничо-технологічних потреб. При цьому поточні обсяги ВТВ вже є суттєвими, а отже у будь-якому разі вони не можуть бути нульовими. Тому використання методики розрахунку ВТВ на основі залишкового принципу за</p>

<p>відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>		<p>умов, коли з об'єктивних причин оператори ГРМ мають значні можливості для здійснення маніпуляцій, не є доречним.</p>
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що</p>	<p>Пропонується виключити відповідне уточнення.</p>

<p>є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора</p>	<p>є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора</p>	<p>Ця пропозиція створює ризик прочитання її таким чином, що оператор ГРМ не зобов'язаний укласти договір з постачальником ПСО, а має право відбирати газ з його ресурсу без договору.</p> <p>Крім того, постачальник ПСО не повинен бути дискримінований порівняно з іншими постачальниками, тому загалом окреме регулювання його відносин з оператором ГРМ не є доречним.</p>
--	--	---

<p>газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	<p>газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	
<p>XIV. Комерційне балансування</p> <p>1. Загальні умови</p>		
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p>		

<p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>		
<p>8. Нейтральність балансування</p> <p>...</p> <p>3. Розмір коштів, які підлягають оплаті оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування або оплаті замовниками послуг транспортування оператору газотранспортної системи, визначається як різниця між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи (у тому числі у випадках розгляду спору в суді), та коштами,</p>	<p>8. Нейтральність балансування</p> <p>...</p> <p>3. Розмір коштів, які підлягають оплаті оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування або оплаті замовниками послуг транспортування оператору газотранспортної системи, визначається як різниця між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи (у тому числі у випадках розгляду спору в суді), та коштами,</p>	<p>У запропонованій редакції змін відсутні положення, які могли б підтвердити позицію про те, що розрахунки за несанкціонований відбір не входять в периметр балансування, і у такому випадку виникає ризик, що при запуску системи нейтральності на основі припущення про те, що розрахунки за несанкціонований відбір не входять в периметр балансування, можуть мати місце спори з операторами ГРМ, які можуть наполягати, що за відсутності прямої вказівки на це у законодавстві їх заборгованість повинна стягуватися з інших учасників ринку.</p>

<p>які були оплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті внаслідок здійснення оператором газотранспортної системи балансуючих дій протягом газового місяця. При цьому враховуються інші витрати та доходи оператора газотранспортної системи у порядку, встановленому цією главою.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>які були оплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті внаслідок здійснення оператором газотранспортної системи балансуючих дій протягом газового місяця. При цьому враховуються інші витрати та доходи оператора газотранспортної системи у порядку, встановленому цією главою.</p> <p>Кошти, отримані оператором газотранспортної системи або підлягають оплаті оператору газотранспортної системи (у тому числі у випадках розгляду спору в суді), та кошти, які були оплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті, у зв'язку із розрахунками за несанкціонований відбір природного газу не враховуються під час застосування цієї глави.</p>	<p>Тому пропонується зробити відповідне уточнення.</p>
<p>XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований</p>		

<p>відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір; 4) дата складання акту. <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p>		
--	--	--

<p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>С_{вих факт} - фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>Т_{вих} - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p>		
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	
ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи 6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи 6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	
<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі</p>	<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі</p>	<p>Пропонується виключити відповідне уточнення.</p> <p>Ця пропозиція створює ризик прочитання її таким чином, що оператор ГРМ не зобов'язаний укладати договір з постачальником ПСО, а має право відбирати газ з його ресурсу без договору.</p> <p>Крім того, постачальник ПСО не повинен бути дискримінований порівняно з іншими постачальниками, тому загалом окреме регулювання його відносин з оператором ГРМ не є доречним.</p>

<p>природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	
<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу 5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>		
<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи. Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p>		

$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{вих}^{i_{факт}} * T_{вих}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначеної відповідно до Кодексу ГТС, грн за 1000 куб.м.;</p> <p>C_{вих факт}ⁱ - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу газорозподільної системи, до приєднаний споживач, тис. м³/добу;</p> <p>T_{вих}ⁱ - тариф на транспортування природного газу у точці виходу газорозподільної системи, до приєднаний споживач, грн за куб. м на добу.</p>		
<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має</p>		

компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

В	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V_{ϕ}	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
Π	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
K	коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

<p>При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.</p>		
<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p>		
<p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p>		
<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p>...</p>	<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p>...</p>	
<p>5. Порядок оформлення акта про порушення</p>		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок</p>		

<p>необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної</p>		
---	--	--

<p>Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p>		
---	--	--

<p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>		
<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.</p>		
<p>ХІІ. Балансування газорозподільної системи</p>		
<p>1. Порядок балансування газорозподільної системи</p>		
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та ураховуючи касовий метод розрахунків</p>		

<p>зазначених споживачів, що передбачено ним Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>		
ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ		
IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них		
9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.		
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу		
15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору		

<p>газотранспортної системи плати за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість днів несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання газу для відповідної газової доби, грн/куб. м;</p> <p>C_{вих}ⁱ факт - фактично використана потужність виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>T_{вих}ⁱ - відповідний тариф, встановлений в відповідній точці виходу, грн/куб. м/добу.</p> <p>У випадку якщо у оператора газорозподільних систем загальна вартість щодобових позитивних небалансів газу протягом звітного газового місяця перевищує вартість щодобових негативних небалансів газу, то плата за несанкціонований відбір газу розподільних систем зменшується на величину добового небалансу у такому звітному періоді.</p>		
<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>		
<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу</p>		

<p>односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>		
<p>ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ</p>		
<p>3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії</p>		
<p>3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог:</p> <p>...</p> <p>32) забезпечити наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника;</p>		
<p>4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії</p>		

<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем тепlopостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;</p> <p>документів щодо підтвердження права власності на ресурс, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, договори постачання природного газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для покриття виробничих потреб) у постачальника;</p>		
---	--	--

07 грудня 2022 року

(підпис)

Беляєв Сергій Миколайович
(прізвище, ім'я та по батькові)



РГК
ДНІПРОГАЗ

АТ «ДНІПРОГАЗ»
вул. О. Кониського, 5, м. Дніпро, 49101
Код ЄДРПОУ 20262860
ІПН 202628604021
Тел.: 056 787 81 13
Факс: 0562 33 36 26
dpgor.dsoua.com
e-mail: info@dpgorgas.com.ua

09.12.2022 № 491-Сл-12458-1222

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг**

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

*Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП*

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок), надаємо зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.11.2022 за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, за формою згідно з додатком 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту на 24 арк. в 1 прим.

В.о. Голови правління

Володимир ТКАЧЕНКО

Вик. Ольга КОРОЛЬОВА
тел. 067-215-17-12

АТ «ДНІПРОГАЗ»
вул. О. Кониського, 5, Дніпро, 49101, Україна

Тел.: +380 56 787 81 13
dpgor.dsoua.com

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№ п/ п	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ			
I. Загальні положення			
1. Загальні засади, терміни та скорочення			
1.	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>Запропонована редакція, щодо конкретизації дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу суперечить ст.92 Конституції України, п.п. 13, 59 ст.1, ст.3, 13, 59 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Імперативними положеннями ст.13 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що споживач зобов'язаний, в тому числі, не допускати несанкціонованого відбору природного газу. Згідно ст.59 Закону України «Про ринок природного газу», несанкціонований відбір</p>

3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;

3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;

4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.

природного газу є правопорушенням на ринку природного газу. Згідно положень ст.92 Конституції України виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.

Таким чином, суб'єктом, що є відповідальним за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу-визначено виключно споживача. Що узгоджується з п.7 гл.6 розділу XII Кодексу ГТС, відповідно до якого, алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу

такому споживачу в установленому порядку.

Прийняття запропонованих змін буде свідчити про дефектність визначення поняття «несанкціонований відбір природного газу» та сприятиме узаконенню правопорушень, маніпуляціям та зловживанням на ринку природного газу.

IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи

1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи

2. 3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних

3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір ~~постачання~~ ~~купівлі-~~продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу ~~та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.~~

~~При наявності діючого постачальника,~~ Оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В ~~такому~~ ~~випадку~~ ~~их~~, оператор газорозподільної системи у

Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юр. особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.

Відтак, основною умовою для споживача природного газу – це наявність укладеного договору на постачання з постачальником. Разом з тим, Закон передбачає, що, діяльність з транспортування природного

витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.

При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.

Відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.

При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.

Або

Повернутися до редакції Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та № 1909 від 29.10.2021.

газу здійснюється ОГТСУ на підставі та умовах договору транспортування, а не договору постачання.

Відтак, термін «споживач» в проекті постанови є не коректним та неправильним, з огляду на те, що не може стосуватися газорозподільних підприємств, оскільки, згідно положень Закону, Оператор ГРМ може бути споживачем лише у взаємовідносинах з постачальником природного газу, а не з Оператором ГТС. У взаємовідносинах з ОГТСУ Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи - це, в т.ч. ОГРМ, який співпрацює з ОГТСУ), аж ніяк не споживачем.

Отже норма, запропонована в проекті постанови суперечить положенням ЗУ «Про ринок природного газу».

Вищезазначене підтверджується листом НКРЕКП від 27.01.2016 № 583/16/7-16 до Асоціації газового ринку України,

відповідно до якого, ОГРМ не є споживачем у розумінні ЗУ «Про ринок природного газу».

ХІІ. Обмін інформацією про подачі

та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

4. ...

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.

3.

Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до

Залишити в чинній редакції

Відповідно до положень Кодексу ГРМ, несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства.

Тобто обсяги відбору споживачів з газорозподільної системи включають в себе обсяги несанкціонованого відбору, а тому запропонована редакція пункту при розрахунку алокації подвоює обсяги несанкціонованого відбору. Пропонуємо залишити в чинній редакції.

газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.

7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.

4.

Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого

Не приймати

Вказані зміни порушують рівність суб'єктів, сприятимуть маніпулюванню та перекладенню відповідальності, крім того, свідчать про відсутність стимулу для проведення оператором ГТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам.

постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.

У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством

порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

XIV. Комерційне балансування

1. Загальні умови

2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.

5. Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.

Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором

У запропонованих змінах прослідковується взаємовиключна суперечливість та непослідовність Регулятора. Якщо, Регулятор закріпив норму, що Оператор ГРМ як споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, то до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу відповідним Оператором ГРМ. Протилежне сприятиме невизначеності та підставам для маніпуляцій.

газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.

...

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи

1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.

2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:

1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;

2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;

3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;

4) дата складання акту.

Не приймати, розрахунок здійснювати відповідно до чинних положень Кодексу ГТС

Згідно норм Кодексів ГРМ і ГТС, несанкціонований відбір є одним з видів порушень на ринку природного газу. Згідно ч.3 ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді:

1) попередження про необхідність усунення порушень;

2) штрафу;

3) зупинення дії ліцензії;

4) анулювання ліцензії.

Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП». У такому випадку, безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Проте, така відповідальність повинна відповідати положенням Конституції України та законам України та полягати у

3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- | | |
|---|---|
| ПНВ | - плата за несанкціонований відбір; |
| n | - кількість діб несанкціонованого відбору; |
| ОНВ | - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м; |
| МЦ | - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.; |
| C_{вих факт}ⁱ | - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу; |
| T_{вих}ⁱ | - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу. |

компенсації завданих реальних збитків, понесених Оператором ГТС.

Однак, запропоновані зміни свідчать про перевищення НКРЕКП власних повноважень, оскільки у Регулятора не має правових підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Прийняття норми у запропонованій Регулятором редакції створить підґрунтя для можливого зловживання ОГТСУ монопольним становищем на ринку та, ущемлятиме права Операторів ГРМ на висловлення зауважень (здійснення коригувань) до обсягів, односторонньо визначених Оператором ГТС. Крім того, відсутнє будь-яке обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни, обґрунтованості її розрахунку та застосування коефіцієнту 1.1 в формулі розміру плати за несанкціонований відбір.

Водночас, вказана плата встановлюється, виходячи з

маржинальної ціни та вартості потужності.

Однак, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за неврегульовані замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення.

Однак, за своєю правовою природою згідно положень п. 1 гл. 3 розд. I, ч.1 гл. 1 розд. VIII Кодексу ГТС вчинення дій з врегулювання добового небалансу є складовою послуги транспортування природного газу, що надається виключно на підставі договору транспортування природного газу.

А тому, дії Оператора ГТС з врегулювання небалансів не мають жодного відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Також, включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до подвійного стягнення із споживача (в т. ч. побутового)

визначеної Оператором ГТС потужності: у складі вартості несанкціонованого використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

Прийняття запропонованих змін зумовить легалізацію несанкціонованого відбору, як наслідок - позбавить обов'язку порушнику припинити такі дії, при цьому, поставить під сумнів необхідність та можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

Водночас, введення запропонованих змін спричинить безпідставне збагачення Оператора ГТС, що суперечить, в тому числі, ч.1 глави 7 розділу XIV Кодексу ГТС, згідно яких, Оператор ГТС не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок пов'язаних зі своєю діяльністю.

А також, сірять отриманню Оператором ГТС прибутків за рахунок невластивого йому виду діяльності.

До того ж тривала окупація значної частини території ліцензованої діяльності Товариства, введення активних бойових дій в області, відсутність оплати за послуги розподілу природного газу, зупинка роботи великої кількості підприємств, руйнування інфраструктури та величезні затрати на відновлення газопостачання після пошкоджень, мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу – це лише частина тих факторів, які призвели до критичного фінансового стану та відсутності постачальника у Товариства, при цьому запропоновані зміни створять ще більше фінансове навантаження на Товариство.

ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ

III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи

6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ

7.	<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу</p>	<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.</p>
----	--	--	---

за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.

місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір ~~на постачання~~ **купівлі-продажу** природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.

Крім того, зазначені зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор ГРМ придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).

VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу

5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу

8. 3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження)

Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної норми

Відсутнє обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни Оператора ГТС та коефіцієнту 1.1 в формулі для розрахунку розміру

розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.

Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- | | |
|-------------------------|---|
| ПНВ | - плата за несанкціонований відбір |
| n | - кількість діб несанкціонованого відбору; |
| ОНВ | - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м; |
| МЦ | - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.; |
| $C_{\text{вих факт}}^i$ | - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу; |

плати за несанкціонований відбір.

T_{вих}

- тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

9.

де B	-	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V _φ	-	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника;
Π	-	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;

Залишити чинну редакцію

Пояснення в аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.

К - коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

При цьому якщо нерегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.

За відсутності такої норми, споживачу буде вигідно не допускати представників ОГРМ на об'єкт газоспоживання.

XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу

2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування

1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (~~крадіжка газу~~) та внаслідок яких здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:

...

Засади цивільно-правової відповідальності встановлюються законами України, Регулятор у запропонованих змінах виходить за межі своїх повноважень.

Відповідно до ст.3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі

10.

повноваження надані
Регулятору законом, а
відповідно до пункту 13 частини
першої статті 17 - Регулятор
встановлює державні
регульовані ціни і тарифи на
товари (послуги) суб'єктів
природних монополій та інших
суб'єктів господарювання, що
провадять діяльність на ринках
у сферах енергетики та
комунальних послуг, якщо
відповідні повноваження надані
Регулятору законом, та змінює
їх за результатами перевірки або
моніторингу.

Вказане свідчить, що в
Регулятора не має повноважень
визначати які порушення є
злочинами, адміністративними
або дисциплінарними
правопорушеннями, та яка
відповідальність покладається
на правопорушника.

5. Порядок оформлення акта про порушення

11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.

При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок

Пункт 11 залишити в чинній редакції

Прийняття норми, в запропонованій Регулятором редакції, створить передумови для навмисного вчинення споживачами порушень, за які передбачено такі донарахування.

необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.

При складанні акта-розрахунку враховується таке:

1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:

для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

Крадіжка газу є вкрай збитковим явищем. Порушник має розуміти, що нараховані компенсації б'ють по кишені набагато більше, ніж справедлива оплата за послугу.

Також відсутність жодних наслідків спричинить більше випадків несанкціонованих втручань в роботу газорозподільної системи, тому важливо розуміти, що прийняття такої норми несе загрозу цілісності системи та провокує аварійні ситуації.

Крім того, реалізація такої норми неминуче призведе до завдання збитків Операторам ГРМ у вигляді різниці між вартістю необлікованого газу та ціною фактичного придбання природного газу, адже навіть відповідно до положення ПСО вартість обсягу понаднормових витрат розраховується згідно формули, що перевищує ціну, визначену для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення

2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:

для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

...

загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

Для непобутових споживачів вказана середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС – це суперечить принципам добового балансування, а також потенційно створить збитки Оператору ГРМ.

12. ~~14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.~~

Залишити в чинній редакції

Відсутність чітко визначеної норми щодо заборони приєднання обладнання промислового характеру та уточнення щодо ціни по якій проводитиметься перерахунок обсягів природного газу, призведе до створення передумов до навмисного вчинення побутовими споживачами відповідного порушення.

XII. Балансування газорозподільної системи

1. Порядок балансування газорозподільної системи

13. 4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) ~~та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого~~

Обґрунтування аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.

Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:

...
4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.

ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ

IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них

14.	9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.	Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проєкту постанови.
-----	---	---	--

XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу

15.	15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:	Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної на сьогодні норми	Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проєкту постанови. Крім того, згідно положень законодавства Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти
-----	--	---	--

$$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{вих\ факт}^i * T_{вих}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір
n	- кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
$C_{вих\ факт}^i$	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
$T_{вих}^i$	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.

(обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.

Тому, запропонований Проект легалізує несанкціонований відбір, що позбавить обов'язку до припинення таких дій, поставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

16.

~~15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.~~

Залишити в чинній редакції

Базова ціна газу застосовується при розрахунку додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу. Відтак, не зрозуміла мета виключення даної норми з тексту Типового договору транспортування, за умови її наявності в Кодексі ГТС.

17.

15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

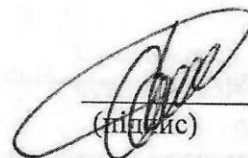
Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір

15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу ~~односторонній~~ двосторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір

Обґрунтування щодо необхідності викладення даного підпункту в редакції, запропонованій Товариством, аналогічні поясненням, наданим до попередніх підпунктів проекту постанови.

«09» грудня 2022 року


(підпис)

Володимир ТКАЧЕНКО
(прізвище, ім'я та по батькові)



РГК

ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ

ЄДРПОУ 03340920

ІПН 033409204026, № св. 100295661

п/р UA1730064700000002600554t 1494

в АБ «Кліринговий Дім» м. Київ

МФО 300647

Юр. адреса: вул. Шевченка, 2,

м. Дніпро, 49000

«09» грудня 2022 р. № 49004.2-св.-18904-1222

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

*Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП*

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок), АТ «Дніпропетровськгаз» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»** (далі – Проект постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.11.2022 за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, за формою згідно з додатком 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту на 24 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Іван ВАКУЛЕНКО

*Виконавець: Липова О. І.
тел. 0676107969*

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№ п/ п	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ І. Загальні положення			
1. Загальні засади, терміни та скорочення			
5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення: ...	5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення: ...	Запропонована редакція, щодо конкретизації дій, під якими розуміється несанкціонований вибір природного газу суперечить ст.92 Конституції України, п.п. 13, 59 ст.1, ст.3, 13, 59 Закону України «Про ринок природного газу».	
1. 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку,	несанкціонований вибір природного газу – вибір природного газу у таких випадках: 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку,	Залишити в чинній редакції	

встановленого припинення (транспортування) споживачам;	законодавством (обмеження) природного газу	для розподілу
---	---	------------------

3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженнями приладами обліку природного газу або поза охолодженням приладами обліку прямого споживача;

4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.

природного газу є правопорушенням на ринку природного газу. Згідно положень ст.92 Конституції України виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.

Таким чином, суб'єктом, що є відповідальним за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу-визначено виключно споживача. Що узгоджується з п.7 гл.6 розділу XII Кодексу ГТС, відповідно до якого, алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діочим поставачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів поставальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення поставання природного газу споживачу в такому

		<p>установленому порядку.</p> <p>Прийняття запропонованих змін буде свідчити про дефектність визначення поняття «несанкціонований відбір природного газу» та сприятиме узаконенню правопорушень, маніпуляціям та зловживанням на ринку природного газу.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір на постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як з оператором газотранспортної системи діє як енергетичний постачальник, крім випадку закупівлі природного газу відновлено до до можження на неможження суб'єктів ринку суб'єктів ринку природного газу природного газу інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p>	<p>Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що споживач - фізична особа, фізична особа - підприємств або юр. особа, яка отримує природний газ на підставі <u>договору</u> постачання з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p> <p>Відтак, основною умовою для споживача природного газу – це наявність укладеного договору на постачання з постачальником. Разом з тим, Закон передбачає, що, діяльність з транспортування природного газу здійснюється ОГТСУ на</p>
<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір постачання постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відновлено до можження спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГТ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку,</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір на постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як з оператором газотранспортної системи діє як енергетичний постачальник, крім випадку закупівлі природного газу відновлено до до можження на неможження суб'єктів ринку суб'єктів ринку природного газу природного газу інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГТ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому таким випадках, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє</p>	

<p>оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p> <p>Або</p> <p>Повернутися до редакції Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та № 1909 від 29.10.2021.</p>	<p>підставі та умовах договору транспортування, а не договору постачання.</p> <p>Відтак, термін «споживач» в проекті постанови є не коректним та неправильним, з огляду на те, що не може стосуватися газорозподільних підприємств, оскільки, згідно положень Закону, Оператор ГРМ може бути споживачем лише у взаємовідносинах з постачальником природного газу, а не з Оператором ГТС. У взаємовідносинах з ОТГСУ Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи - це, в т.ч. ОГРМ, який співпрацює з ОТГСУ), аж ніяк не споживачем.</p> <p>Отже норма, запропонована в проекті постанови суперечить положенням ЗУ «Про ринок природного газу».</p> <p>Вищезазначене підтверджується листом НКРЕКП від 27.01.2016 № 583/16/7-16 до Асоціації газового ринку України, відповідно до якого, ОГРМ не є</p>
---	---	--

споживачем у розумінні
ЗУ «Про ринок природного
газу».

XII. Обмін інформацією про подачі

та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

4....	Залишити в чинній редакції	Відповідно до положень Кодексу ГРМ, несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства.
Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.		Тобто обсяги відбору споживачів з газорозподільної системи включають в себе обсяги несанкціонованого відбору, а тому запропонована редакція пункту при розрахунку алокації подвоює обсяги несанкціонованого відбору. Пропонуємо залишити в чинній редакції.
3.		
Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГТ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.		

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за **суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів** згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.

7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.

4. **Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі**

Не приймати

Вказані зміни порушують рівність суб'єктів, сприятимуть маніпулюванню та перекладенню відповідальності, крім того, свідчать про відсутність стимулу для проведення оператором ГТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам.

природного газу відповідно до положення про складення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.

У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання

природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

XIV. Комерційне балансування

1. Загальні умови

2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.

Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.

Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором

у запропонованих змінах прослідковується взаємовиключна суперечливість та непослідовність Регулятора. Якщо, Регулятор закріпив норму, що Оператор ГРМ як споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, то до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу відповідним Оператором ГРМ. Протилежне сприятиме невизначеності та підставам для маніпуляцій.

газотранспортної системи в окремому портфоліо
балансування.

...

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи

1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.

2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямого споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:

1) EIC-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;

2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;

3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;

4) дата складання акту.

Не приймати, розрахунок здійснювати відповідно до чинних положень Кодексу ГТС

Згідно норм Кодексу ГРМ і ГТС, несанкціонований відбір є одним з видів порушень на ринку природного газу. Згідно ч.3 ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді:

1) попередження про необхідність усунення порушень;

2) штрафу;

3) зупинення дії ліцензії;

4) анулювання ліцензії. Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП». У такому випадку, безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Проте, така відповідальність повинна відповідати положенням Конституції України та законам

3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	- Плата за несанкціонований відбір;
n	- кількість днів несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
C_{вих факт}ⁱ	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
T_{вих}ⁱ	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

України та полагати у компенсації завданих реальних збитків, понесених Оператором ГТС.

Однак, запропоновані зміни свідчать про перевищення НКРЕКП власних повноважень, оскільки у Регулятора не має правових підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Прийняття норми у запропонованій Регулятором редакції створить підґрунтя для можливого зловживання ОГТСУ монопоольним становищем на ринку та, ущемлятиме права Операторів ГРМ на висловлення зауважень (здійснення коригувань) до обсягів, односторонньо визначених Оператором ГТС. Крім того, відсутнє будь-яке обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни, обґрунтованості її розрахунку та застосування коефіцієнту 1.1 в формулі розміру плати за несанкціонований відбір.

Водночас, вказана плата встановлюється, виходячи з

маржинальної ціни та вартості потужності.

Однак, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за незрегульовані замовником послуг транспортування природного газу, небаланси, до яких споживач не має жодного відношення.

Однак, за своєю правовою природою згідно положень п. 1 гл. 3 розд. І, ч.1 гл. 1 розд. VIII Кодексу ГТС вчинення дій з врегулювання добового небалансу є складовою послуги транспортування природного газу, що надається виключно на підставі договору транспортування природного газу.

А тому, дії Оператора ГТС з врегулювання небалансів не мають жодного відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Також, включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично призведе до потужності використаної подвійного стягнення із

споживача (в т. ч. побутового) визначеної Оператором ГТС потужності: у складі вартості несанкціоновано використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

Прийняття

запропонованих змін зумовить деталізацію несанкціонованого відбору, як наслідок - позбавить обов'язку порушнику припинити такі дії, при цьому, поставив під сумнів необхідність та можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до передбачуваних наслідків.

Водночас, введення запропонованих змін спричинить безпідставне збагачення Оператора ГТС, що суперечить, в тому числі, ч.1 глави 7 розділу XIV Кодексу ГТС, згідно яких, Оператор ГТС не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок пов'язаних зі своєю діяльністю.

А також, сприятиме отриманню Оператором ГТС прибутків за рахунок невластивого йому виду

			діяльності.
			До того ж тривала окупація значної частини території ліцензованої діяльності Товариства, введення активних бойових дій в області, відсутність оплати за послуги розподілу природного газу, зупинка роботи великої кількості підприємств, руйнування інфраструктури та величезні затрати на відновлення газопостачання після пошкоджень, мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу – це лише частина тих факторів, які призвели до критичного фінансового стану та відсутності постачальника у Товариства, при цьому запропоновані зміни створять ще більше фінансове навантаження на Товариство.
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ			
III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи			
6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ			
7.	4. ...	4. ...	Пояснення аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.
Об'єм (обсяг) фактичних витрат та	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-		

<p>виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>Крім того, зазначені зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор ГРМ придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).</p>
<p align="center">VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p align="center">5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>		
<p>8. 3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не вклучений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після</p>	<p align="center">Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної норми</p>	<p align="center">Відсутнє обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни Оператора ГТС та коефіцієнту 1.1 в</p>

закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.

Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою

$$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ - плата за несанкціонований відбір

n - кількість діб несанкціонованого відбору;

ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;

МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;

Cⁱ_{вих факт} - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач,

формулі для розрахунку розміру плати за несанкціонований відбір.

Г^і_{вих}

- тис. куб. м/добу;
· тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

4. Якщо за результатами еноживання природного газу у період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь якого нестачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за проредурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (нерегульований небаланс) на Оператора ГРМ, годі еноживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = Y_{\phi} \times \Pi \times K,$$

9.

В	-	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
Y	-	об'єм (обсяг) природного газу, фактично еножитий еноживачем за період відсутності еноживача в Ресетрі
Π	-	ціна еноживачів будь якого нестачальника; Оператором ГРМ для покриття витрат виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;

Залишити чинну редакцію

Пояснення в аналогічній тим, що наведені до інших змін Проекту.

К - коефіцієнт комбінації, який визначається на рівні 1-5.		
<p>При цьому якщо неврегульований небажане станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта еноживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання еноживачем пільгової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) еноживання природного газу, коефіцієнт комбінації має становити 2.</p>		
<p align="center">XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p>		
<p align="center">2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p>		
<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (передатка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p align="center">...</p>		<p>Засади цивільно-правової відповідальності встановлюються законами України, Регулятор запропонованих змін виходить за межі своїх повноважень.</p> <p>Відповідно до ст.3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики</p>

		<p>у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Вказане свідчить, що в Регулятора не має повноважень визначати які порушення є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та яка відповідальність покладається на правопорушника.</p>
<p>5. Порядок оформлення акта про порушення</p>		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p>	<p>Пункт 11 залишити в чинній редакції</p>	<p>Прийняття норми, в запропонованій Регулятором редакції, створить передумови для навмисного вчинення споживачами порушень, за які передбачено такі донарахування.</p>

При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.

При складанні акта-розрахунку враховується таке:

1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:

Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС

Крадіжка газу є вкрай збитковим явищем. Порушник має розуміти, що нараховані компенсації б'ють по кишені багатьох більше, ніж справедлива оплата за послугу.

Також відсутність жодних наслідків спричинить більше випадків несанкціонованих втручань в роботу газорозподільної системи, тому важливо розуміти, що прийняття такої норми несе загрозу цілісності системи та провокує аварійні ситуації.

Крім того, реалізація такої норми неминуче призведе до завдання збитків Операторам ГРМ у вигляді різниці між вартістю необлікованого газу та ціною фактичного придбання природного газу, адже навіть відповідно до положення ПСО вартість обсягу понаднормових витрат розраховується згідно формули, що перевищує ціну, визначену для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення

відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ.

Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

Для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV

загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

Для побутових споживачів вказана середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС – це суперечить принципам добового балансування, а також потенційно створить збитки Оператору ГРМ.

<p>Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>	
<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим снежникам газових приладів прямим характеру (газогенератори тепло) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових снежників та еур ектів теплогерування.</p>	<p>Залишити в чинній редакції</p> <p>Відсутність чітко визначеної норми щодо заборони придбання обладнання промислового характеру та уточнення щодо ціни по якій проводитиметься перерахунок обсягів природного газу, призведе до створення передумов до навмисного вчинення побутовими споживачами відповідного порушення.</p>
<p align="center">XII. Балансування газорозподільної системи</p> <p align="center">1. Порядок балансування газорозподільної системи</p>	
<p>12.</p> <p>13.</p> <p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та ураховуючи календарний метод</p>	<p>Обґрунтування аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.</p>

~~розрахунків зазначених споживачів, що передбачено ним Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:~~

...

4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.

ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ

IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них

<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>Пояснення тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови.</p>
--	---	--

XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу

<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної на сьогодні норми</p>	<p>Пояснення тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови. Крім того, згідно</p>
--	--	--

Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{С}_{\text{вих факт}}^i * \text{T}_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір
n	- кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
С_{вих факт}ⁱ	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
T_{вих}ⁱ	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небажансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небажансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на

положень законодавства
Оператор ІТС та Оператори ГРМ зобов'язані припинити (обмежувати) транспортування/розподіли природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.

Тому, запропонований Проект деталізує несанкціонований відбір, що позбавить обов'язку до припинення таких дій, поставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.

15.4. ~~Базова ціна газу формується~~
~~Оператором. Оператор формує базову ціну газу~~
~~поміняє в строк до десятого числа місяця,~~
~~наступного за газовим місяцем, та розмінює її на~~
~~єврому-вєб-сайті.~~

Залишити в чинній редакції

Базова ціна газу
 застосовується при розрахунку
 додаткової плати за
 неотримання параметрів якості
 природного газу. Відтак, не
 зрозуміла мета виключення
 даної норми з тексту Типового
 договору транспортування, за
 умови її наявності в Кодексі
 ГТС.

15.4. Оператор складає та направляє
 відповідному оператору газорозподільної
 системи/прямому споживачу односторонній акт
 про несанкціонований відбір та рахунок на оплату
 у строк до 14 числа місяця, наступного за
 місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий
 споживач зобов'язані сплатити Оператору плату
 за несанкціонований відбір у строк до 20 числа
 місяця, наступного за місяцем, у якому було
 здійснено несанкціонований відбір

15.4. Оператор складає та направляє
 відповідному оператору газорозподільної
 системи/прямому споживачу ~~односторонній~~
двосторонній акт про несанкціонований відбір та
 рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця,
 наступного за місяцем здійснення несанкціонованого
 відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий
 споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за
 несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця,
 наступного за місяцем, у якому було здійснено
 несанкціонований відбір

Обґрунтування щодо
 необхідності викладення даного
 підпункту в редакції,
 запропонованій Товариством,
 аналогічні поясненням,
 наданим до попередніх
 підпунктів проекту постанови.

«09» грудня 2022 року

Іван БАКУЛЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

07.12.2022 № 25/4/7/3/36283

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large loop followed by several vertical strokes.

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ		
XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу		
5. Порядок оформлення акта про порушення		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахуваного) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі</p>	<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахуваного) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі</p>	

<p>функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, в якому порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p>	<p>функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований об'єм природного газу, в частині донараховань (вище ніж було відображено на платформі Оператора ГТС) що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом виробничо-технологічних витрат та витрат Оператора ГРМ, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p>	<p>Включення необлікованих обсягів газу у звітний період та віднесення їх на діючого постачальника, вимагає від останнього наявності додаткового ресурсу газу, у разі відсутності ресурсу, донараховані обсяги створюють негативний небаланс постачальника, що приведе до збитків Постачальника.</p> <p>Оскільки постачальник не може контролювати покази лічильників споживачів, а отже й вплинути на розмір несанкціонованого відбору газу, не можна робити його заручником системи та покладати на нього додаткові обсяги небалансів.</p>
<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>	<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>	<p>Крім того, у разі не згоди споживача з донарахованими обсягами та відміни донараховування у судовому порядку, чинним законодавством не передбачено коригування зазначених обсягів на Інформаційній платформі Оператора ГТС. Таким чином постачальник отримує збитки в розмірі вартості негативного небалансу.</p>



Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»

01103, Україна, м. Київ, вул. Михайла Бойчука, 46

Код ЄДРПОУ 03346331

Офіс: +38 (044) 495-04-06

Контакт-центр: +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

09.12.2022 № 3920/12

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських,
19; e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року №866 (далі – Порядок), надаємо зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі - проект Постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.11.2022 за формою згідно додатку 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту Постанови на _____ арк.

Перший заступник
голови правління

Виконавець
Бойко Анна
495-94-60

Тетяна ПАРХОМЕНКО

згоден в *Тетяна Пархоменко*
№18901/1-22 від 09.12.2022

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
I. Загальні положення	I. Загальні положення	I. Загальні положення	I. Загальні положення
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><i>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; без укладення відповідного договору з постачальником; шляхом самовільного під'єднання та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку; шляхом самовільного відновлення споживання природного газу;</i></p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p>	<p><i>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</i></p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p><i>1) без укладення відповідного договору з постачальником;</i></p> <p><i>2) без укладання відповідного договору з оператором газотранспортної системи;</i></p> <p>3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>4) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p>	<p>- споживач, якого не включено до Реєстру споживачів будь-якого постачальника, це не теж саме, що і випадок відсутності у споживача діючого постачальника (або споживача, який за наявності договору з одним постачальником, включений до Реєстру іншого постачальника);</p> <p>- варто враховувати, що небаланси замовників, врегульовані Оператором ГТС за договором транспортування, як послуга врегулювання щодобових небалансів, можуть ще раз бути кваліфіковані як здійснення відборів природного газу без закупівлі відповідних обсягів необхідного ресурсу.</p> <p>Зазначені нюанси (розбіжності) можуть сприяти здійсненню маніпуляцій та до зловживань.</p> <p>Суть (поняття) несанкціонованого відбору на нашу думку має бути</p>

	<p>4) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>5) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>6) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>5) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>однозначною й передбачати відбір природного газу з мереж газотранспортної системи при відсутності договірних взаємовідносин з Оператором ГТС та постачальником природного газу, самовільного приєднання й відновлення газоспоживання.</p> <p>Це пояснення кореспондується з п.7 гл.6 розд.ХІІ Кодексу ГТС, яким передбачено, що алокація відборів природного газу споживача можлива лише на замовника послуг транспортування природного газу (ЗПТ), який є діючим постачальником у споживача, за даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього Оператором ГТС до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з</p>	<p>Пропонуємо повернути редакцію Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановою НКРЕКП від 29.10.2021 №1909.</p> <p>Змінений Кодекс ГТС передбачає, що оператори газорозподільних мереж одночасно є: Операторами суміжної</p>	

<p>покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як:</p> <p>1) замовник послуг транспортування – у випадку укладення договору (договорів) закупівлі природного газу в оптового продавця;</p> <p>2) споживач – у випадку укладення договору постачання природного газу з постачальником.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>системи; ЗПТ; споживачами для ПОН, а запропонованим Проєктом пропонується - споживачами ОГТСУ.</p> <p>Відмітимо, що Оператори ГРМ <u>не є споживачами</u> природного газу в розумінні Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Згідно положень згаданого Закону правовий статус Оператора газорозподільної системи визначено - як суб'єкта господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із розподілу природного газу газорозподільною системою на користь третіх осіб (замовників) (п.17 ст.1 Закону).</p> <p>А згідно п.37 ст.1 Закону споживачем визнається фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p> <p>В розд.1 Правил постачання природного газу передбачено, що споживач - юридична або фізична особа - підприємець, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб або використання в якості сировини, а не для перепродажу.</p> <p>Аналогічні норми, які стосуються споживача, що не є побутовим містяться у п.1 гл.2 Правил постачання природного газу.</p> <p>Обов'язковою умовою для постачання природного газу споживачу є наявність у споживача укладеного в установленому порядку з Оператором ГРМ договору розподілу природного газу, на підставі якого Споживач набуває право правомірно відбирати газ із газорозподільної системи.</p> <p>Особливістю надання послуг з постачання природного газу є визначення його обсягів споживання за допомогою засобів обліку – лічильників (в деяких випадках – за нормами споживання у побутових споживачів), який здійснюється оператором ГРМ згідно договору розподілу природного газу.</p> <p>Торгівля природним газом між оптовими продавцями та оптовими покупцями природного газу здійснюється за договорами купівлі-продажу природного газу, які сторони укладають на власний розсуд. ЗПТ у оператора ГТС в цих випадках виступає сам оптовий покупець, який самостійно подає номінації, реномінації, здійснює алокації, торгові сповіщення та здійснює інші дії за договором транспортування природного газу, укладеним безпосередньо оптовим покупцем з оператором ГТС відповідно до типової форми.</p> <p>У разі купівлі-продажу природного газу Оператором ГРМ для покриття виробничо-технологічних витрат та втрат природного газу, які неминуче відбуваються в газорозподільній системі, оператор ГРМ може бути</p>
--	--	--

		<p>виключно оптовим покупцем природного газу, оскільки не споживає цей газ, не може забезпечити його облік та мати договір розподілу природного газу (який вимагається для забезпечення постачання природного газу саме споживачу).</p> <p>З огляду на зазначене, у взаємовідносинах з оператором газотранспортної системи <u>Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи</u> (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи (п.5 гл.1 розд.1 Кодексу ГТС), <u>але однозначно не споживачем.</u></p>	
<p>ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>	<p>ХІІ. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>
<p>4. ...</p> <p><i>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи.</i></p> <p>Норма відсутня</p>	<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Відмітимо, що гл.6 розд.ХІІ Кодексу ГТС регулює відносини:</p> <ul style="list-style-type: none"> - із ЗПТ природного газу, а не із споживачем; - щодо передачі обсягів газу до газорозподільної системи, а не щодо споживання ним газу чи несанкціонованого відбору.

<p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	<p>природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>		
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Будь-які винятки та виключення по суті є дискримінаційними по відношенню до інших постачальників та споживачів.</p>

<p>згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>У разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу - оператора газотранспортної системи.</p> <p>Норма відсутня</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в</p>	<p>споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий</p>		<p>Згідно умов п.7 гл.6 розд.XII Кодексу ГТС Оператор ГТС здійснював алокацію в обсягах, які мали закриватися ПСО чи ПОН, на постачальника, який подавав номінацію в 1000 тис.куб.м за договором постачання для власних потреб споживача, але був змушений покривати власним ресурсом все спожите споживачем, наприклад, для виробництва тепла.</p>
---	--	--	---

<p>установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, <i>вноситься до алокації оператора газотранспортної системи.</i></p>	<p>споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким</p>		
---	--	--	--

	прямим споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.		
XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови	XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови	XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови	XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Норма відсутня</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p>...</p>	<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону</p>	Залишити чинну редакцію	<p>Незрозуміло яким чином і на підставі яких даних, знятих з яких приладів обліку у ОГТСУ можливо обліковувати обсяги придбані/подані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу.</p> <p>Враховуючи наведе вище: конструкція запропонованих змін призведе до ускладнення процесів оформлення небалансів, а будь які зміни мають приносити покращення.</p>

	України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування. ...		
	XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ 1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи 1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача. 2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору. Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором	Не приймати	<p>Згідно положень ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками.</p> <p>Відповідно до ст.3 Закону ринок природного газу функціонує за принципами, зокрема відповідальності суб'єктів ринку природного газу за порушення правил діяльності на ринку природного газу та умов договорів.</p> <p>Част.3 ст.59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штраф; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії.

	<p>газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу; 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу; 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір; 4) дата складання акту. <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{C}_{\text{вих факт}}^i * \text{T}_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p>	<p>Аналогічні положення передбачені част.2 ст.22 Закону України «Про НКРЕКП».</p> <p>За приписами правових актів Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припинити (обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p> <p>Однак, результатом запропонованого Проєктом удосконалення положень нормативно-правових актів буде «легалізація» несанкціонованого відбору, що позбавляє обов'язку припинення таких дій, ставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.</p> <p>Також варто відзначити відсутність обґрунтування підстав застосування маржинальної ціни в формулі розміру плати за несанкціонований відбір. Це зумовлено тим, що правила та підстави придбання Оператором ГТС природного газу для врегулювання небалансів замовників та/на ВТВ та ВП визначені Законом, Кодексом ГТС. Придбання Оператором ГТС ресурсу для покриття</p>
--	---	---

	<p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>С_{вих} факт - фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>Т_{вих} - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p>		<p>несанкціонованого відібраного природного газу є відмінним від попередніх процесів і прямо не регламентований.</p> <p>При цьому, відповідно до п. 20 гл.6 розд.XIV Оператор ГТС зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуючих дій. На основі таких витрат та доходів має розраховуватися плата за нейтральність балансування? Якщо різні види витрат на придбання різних за природою обсягів газу будуть подаватися оператором ГТС як витрати на балансування, то апріорі буде спотворено процес балансування, а розраховані таким чином маржинальні ціни і плати за нейтральність будуть протиправними.</p>
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ		
<p>ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи</p> <p>6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</p>	<p>ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи</p> <p>6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</p>	<p>ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи</p> <p>6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</p>	<p>ІІІ. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи</p> <p>6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ</p>
<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та</p>	<p>4. ...</p> <p>Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Подані зміни прямо суперечать нормам ст.38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та пп.26 п.2.2 гл.2 Ліцензійних умов провадження господарської</p>

<p>розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p><i>Оператор ГРМ для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для фізичного балансування ГРМ, власних виробничо-технічних потреб та для покриття фактичних витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ) закуповує природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах.</i></p>	<p>цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>		<p>діяльності з розподілу природного газу, абз.3 п.4 гл.6 розд.ІІІ Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).</p>
<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>	<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p> <p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>		

<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи та має подати до Оператора ГРМ письмову заяву про припинення розподілу природного газу на його об'єкт.</p>	<p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи. Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{С}^i_{\text{вих факт}} * \text{T}^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p>	<p>Залишити чинну редакцію, або</p> <p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи. Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,2 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{С}^i_{\text{вих факт}} * \text{T}^i_{\text{вих}} * 1,2 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p>	<p>Обґрунтування та підстави використовувати операторами ГРМ маржинальні ціни оператора ГТС в проєкті не подано.</p> <p><i>Щорічно до 20 споживачів здійснюють несанкціонований відбір природного газу на території ліцензованої діяльності АТ «Київгаз». Як правило, це споживачі з поганою платіжною дисципліною та яких проблематично відключити від газопостачання (наприклад, підприємства критичної інфраструктури). Стягнення заборгованості, як привило, здійснюється у судовому порядку, що потребує додаткових витрат. У запропонованому проєкті розмір плати за несанкціонований відбір природного газу, який Оператор ГРМ виставить споживачу, співпадає з розміром плати, яку Оператор ГТС виставить Оператору ГРМ за такий несанкціонований відбір. Відповідно, буде відсутнє джерело фінансування додаткових витрат Оператора ГРМ по стягненню такої заборгованості. Пропонуємо збільшити коефіцієнт у розрахунку до 1,2.</i></p>
--	---	---	--

	<p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>С_{вих} факт - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p> <p>Т_{вих} - тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	<p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>С_{вих} факт - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p> <p>Т_{вих} - тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	
4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного	4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований	Залишити чинну редакцію	Пояснення в сукупності аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.

газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times C \times K,$$

де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
	V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
	C	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
	K	- коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення

~~відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою~~

$$B = V_{\phi} \times C \times K,$$

де	B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
	V_{ϕ}	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
	C	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
	K	- коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

~~При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення~~

розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.	Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.		
XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу	XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу		
2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування	2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування		
1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (<i>крадіжка газу</i>) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать: ...	1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать: ...		
5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення		
11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень	11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень	Залишити чинну редакцію	Відсутнє обґрунтування та підстави використовувати операторами ГРМ маржинальні ціни оператора ГТС. При цьому незрозуміле означення використаного поняття «несанкціоновані споживачі»?

<p>тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) <i>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути компенсована споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ протягом періоду необлікованого природного газу;</i></p> <p>2) <i>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання</i></p>	<p>тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних</p>		
--	--	--	--

<p>природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути компенсована Оператору ГРМ за цінами закупівлі ним природного газу в поточному календарному місяці;</p> <p>...</p>	<p>обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для</p>		
--	--	--	--

	<p>покриття нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>		
<p>14. У разі самовільного під’єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб’єктів господарювання.</p>	<p>14. У разі самовільного під’єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб’єктів господарювання.</p>		
<p>ХІІ. Балансування газорозподільної системи</p>	<p>ХІІ. Балансування газорозподільної системи</p>		

1. Порядок балансування газорозподільної системи	1. Порядок балансування газорозподільної системи		
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) <i>та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом</i> і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та</p>	<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та ураховуючи касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом</p>		

переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду.	(обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ		
ІХ. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них	ІХ. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них		
Норма відсутня	9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.		
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу	XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу		
15.3. Вартість обсягу природного газу, що був використаний Замовником, який є прямим споживачем, з часу, вказаного в повідомленні-вимозі про самостійне припинення споживання природного газу, до часу фактичного припинення споживання природного газу сплачується суб'єктом, що приєднаний до точки виходу, на рахунок Оператора. Вартість такого природного газу визначається таким чином: $B = V \times \Pi \times 2,$	15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:	Пропонується залишити чинну редакцію Обґрунтування: Згідно положень ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) передбачено, що правопорушеннями на ринку природного газу є, зокрема: несанкціонований відбір природного газу; використання природного газу споживачами в обсягах, що перевищують підтверджені в установленому порядку постачальниками. Відповідно до ст.3 Закону ринок природного газу функціонує за принципами, зокрема відповідальності суб'єктів ринку природного газу за порушення правил діяльності на ринку природного газу та умов договорів.	

<p>де V - обсяг природного газу; Ц - базова ціна природного газу.</p>	$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{С}^i_{\text{вих факт}} * \text{T}^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>Сⁱ_{вих факт} - фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>Tⁱ_{вих} - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p> <p>У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом</p>	<p>Част.3 ст.59 Закону передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді: 1) попередження про необхідність усунення порушень; 2) штрафу; 3) зупинення дії ліцензії; 4) анулювання ліцензії. Аналогічні положення передбачені част.2 ст.22 Закону України «Про НКРЕКП».</p> <p>За приписами правових актів Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/ розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p> <p>Однак, результатом запропонованого Проектом удосконалення положень нормативно-правових актів буде «легалізація» несанкціонованого відбору, що позбавляє обов'язку припинення таких дій, ставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.</p> <p>Також, відсутнє обґрунтування для підстав використовувати маржинальної ціни в формулі розміру плати за несанкціонований відбір. Це зумовлено тим, що правила та підстави придбання Оператором ГТС природного газу для врегулювання небалансів замовників та на ВТВ та ВП визначені Законом, Кодексом ГТС. Придбання Оператором ГТС ресурсу для покриття несанкціонованого відібраного природного газу є відмінним від попередніх процесів і прямо не регламентований.</p> <p>При цьому, відповідно до п. 20 глб розд.XIV Оператор ГТС зобов'язаний вести окремий облік доходів та витрат, пов'язаних з вчиненням балансуючих дій. На основі таких витрат та доходів має розраховуватися плата за нейтральність балансування. У випадку, коли різні види витрат на придбання різних за природою обсягів газу будуть подаватися оператором ГТС, як витрати на балансування, то буде спотворений процес балансування, а розраховані таким чином маржинальні ціни і плати за нейтральність будуть протиправними.</p>
---	---	--

	звітнього газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітнього газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітньому періоді.		
15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.	15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.		
15.5. Оператор до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, надає Замовнику на його електронну адресу розрахунок вартості природного газу та рахунок-фактуру. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.	<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>		
ЛІЦЕНЗІЙНІ УМОВИ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ	ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ	ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ

З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ
3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії
<p>3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог:</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог:</p> <p>...</p> <p>32) забезпечити наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника;</p>		
4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії		
<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем</p>	<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем</p>		

теплопостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата.	теплопостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;		
Норма відсутня	документів щодо підтвердження права власності на ресурс, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, договори постачання природного газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для покриття виробничих потреб) у постачальника;		

Директор Департаменту

Т. Рябуха

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ»

07.12.2022

№2518/09-2022

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

ПРОПОЗИЦІЇ до проєкту регуляторного акту

29 листопада 2022 року оприлюднений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

Розробником визначено, що запропоновані проєктом постанови зміни, зокрема, направлені на:

- 1) вдосконалення порядку визначення несанкціонованого відбору природного газу та обов'язку щодо оплати вартості обсягів природного газу, що є несанкціонованим відбором;
- 2) удосконалення порядку визначення ціни та здійснення розрахунку вартості плати за несанкціонований відбір;
- 3) встановлення вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії у частині забезпечення наявності ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу.

Вважаємо, що запропоновані проєктом зміни не відповідають Конституції України, Закону України «Про ринок природного газу», Закону України 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» з огляду на таке.

У першу чергу варто з'ясувати юридичну природу поняття «несанкціонований відбір» та коло суб'єктів, що можуть бути притягнуті до відповідальності.

Так, відповідно до статті 13 Закону України «Про ринок природного газу» споживач зобов'язаний, зокрема: не допускати несанкціонованого відбору природного газу.

Стаття 59 Закону України «Про ринок природного газу» несанкціонований відбір природного газу є правопорушенням на ринку природного газу.

У своїй сукупності наведені норми Закону визначають суб'єкта відповідального за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу - виключно споживача.

Відповідно до пункту 17 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газорозподільної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із розподілу природного газу газорозподільною системою на користь третіх осіб (замовників).

Відповідно до пункту 35 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» розподіл природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газорозподільною системою з метою його фізичної доставки споживачам, але що не включає постачання природного газу.

З своїм змістом послуга розподілу полягає в тому, що оператор ГРМ приймає в одному місці товар - природний газ, та фізично його переміщує за завданням замовника до іншого. Таке фізичне

переміщення можливо тільки в тому разі, якщо оператор ГРМ має у своєму розпорядженні необхідний для такого переміщення природний газ, що визначається як природний газ на виробничо-технологічні втрати/витрати.

Методика визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затверджена Постановою НКРЕКП від 06.11.2020 року № 2033 у пункті 1.4. розділ 1 розкриває зміст цих понять :

нормативні та виробничо-технологічні витрати газу (далі - нормативні витрати газу) - об'єм природного газу, що витрачається під час введення в експлуатацію (підключення/врізки) новозбудованих, реконструйованих або капітально відремонтованих газопроводів для їх заповнення природним газом, продувки та в процесі налаштування обладнання на заданий режим роботи, а також на опалення і технологічний підігрів газу в газорегуляторних пунктах, у межах допустимих норм, визначених цією Методикою;

нормативні та виробничо-технологічні втрати газу (далі - нормативні втрати газу) - об'єм витоку природного газу з газопроводів, з'єднувальних деталей, арматури, компенсаторів, газового обладнання, інших газових приладів та обладнання за їх умовної нормативної герметичності, при якому забезпечується їх надійне функціонування, а також втрати природного газу під час технічного обслуговування та проведення планових ремонтних робіт, що пов'язані з розгерметизацією газопроводів, з'єднувальних деталей, арматури, іншого газового обладнання та приладів, у межах допустимих норм, визначених цією Методикою;

З урахуванням того, що такий природний газ безпосередньо пов'язаний зі здійсненням власної господарської діяльності з розподілу природного газу, пунктом 4 розділу III Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 року № 236, витрати, пов'язані з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу включаються до складу планованих прямих матеріальних витрат.

Частина 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» передбачає, що оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.

У своїй сукупності наведені норми законодавства дають підстави визначити, що природний газ на виробничо-технологічні втрати/витрати придбається оператором ГРМ виключно для власних потреб для здійснення власної господарської діяльності.

Відповідно до пункту 37 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.

Таким чином, у разі бажання НКРЕКП притягнути оператора ГРМ до відповідальності за несанкціонований відбір природного газу для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі, такий оператор має бути визначений виключно споживачем, а з урахуванням призначення безпосередньо до газотранспортної системи – «прямим споживачем».

Іншим аспектом, який має бути вирішений, це визначення складу правопорушення під яким розуміється несанкціонований відбір природного газу, як підстава для притягнення до відповідальності винної особи та розмір відповідальності за таке правопорушення.

Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.

У Рішенні Конституційного Суду України № 7- рп/2001 від 30.05.2001 року цьому положенню Основного Закону надане наступне тлумачення: Системний аналіз викладених конституційних положень дає підстави дійти висновку, що за своїм змістом пункт 22 частини першої статті 92 Конституції України спрямований не на встановлення переліку видів юридичної відповідальності. Ним визначено, що виключно законами України мають врегульовуватись засади цивільно-правової відповідальності (загальні підстави, умови, форми відповідальності тощо), підстави кримінальної,

адміністративної та дисциплінарної відповідальності - діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями (основні ознаки правопорушень, що утворюють їх склад), та відповідальність за них. У такий спосіб Конституція України заборонила врегульовувати зазначені питання підзаконними нормативно-правовими актами та встановила, що лише Верховна Рада України у відповідному законі має право визначати, яке правопорушення визнається, зокрема, адміністративним правопорушенням чи злочином, та міру відповідальності за нього.

Положення пункту 22 частини першої статті 92 Конституції України треба розуміти так, що ним безпосередньо не встановлюються види юридичної відповідальності. За цим положенням виключно законами України визначаються засади цивільно-правової відповідальності, а також діяння, що є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями як підстави кримінальної, адміністративної, дисциплінарної відповідальності, та відповідальність за такі діяння. Зазначені питання не можуть бути предметом регулювання підзаконними нормативно-правовими актами.

Свого часу, частина 4 статті 12 Закон України «Про засади функціонування ринку природного газу» (Закон втратив чинність на підставі Закону № 329-VIII від 09.04.2015 року) встановлювала наступне положення, що несанкціонованим відбором природного газу вважається відбір:

з магістральних газопроводів, газорозподільних мереж або підземних сховищ газу за відсутності закуплених відповідно до договору обсягів природного газу;

без укладення відповідного договору з постачальником;

спричинений самовільним під'єднанням, споживанням природного газу з навмисно пошкодженими приладами його обліку або поза охопленням приладами обліку.

Статтею 19 цього Закону був встановлений обов'язок споживача не допускати несанкціонованого відбору природного газу, а стаття 23 - визначала несанкціонований відбір природного газу як правопорушення на ринку природного газу.

При цьому, у разі вчинення споживачем такого правопорушення постачальник мав право припинити постачання природного газу такому споживачу та вирішити в подальшому питання про притягнення його до відповідальності відповідно до вимог закону - шляхом відшкодування збитків.

Збитками в залежності від суб'єктного складу закон визначає наступним чином.

Стаття 22 Цивільного кодексу України

Збитками є:

1) втрати, яких особа зазнала у зв'язку зі знищенням або пошкодженням речі, а також витрати, які особа зробила або мусить зробити для відновлення свого порушеного права (реальні збитки);

2) доходи, які особа могла б реально одержати за звичайних обставин, якби її право не було порушене (упущена вигода).

Стаття 225 Господарського кодексу України:

До складу збитків, що підлягають відшкодуванню особою, яка допустила господарське правопорушення, включаються:

вартість втраченого, пошкодженого або знищеного майна, визначена відповідно до вимог законодавства;

додаткові витрати (штрафні санкції, сплачені іншим суб'єктам, вартість додаткових робіт, додатково витрачених матеріалів тощо), понесені стороною, яка зазнала збитків внаслідок порушення зобов'язання другою стороною;

несодержаний прибуток (втрачена вигода), на який сторона, яка зазнала збитків, мала право розраховувати у разі належного виконання зобов'язання другою стороною;

матеріальна компенсація моральної шкоди у випадках, передбачених законом.

Виходячи з тієї правової конструкції, що несанкціонований відбір природного газу є правопорушенням, яке тягне за собою відшкодування збитків, була прийнята низка підзаконних нормативно-правових актів.

Розмір збитків, завданих постачальнику або іншому суб'єкту ринку природного газу визначався Порядком відшкодування збитків, завданих газопостачальнику або газорозподільному підприємству внаслідок порушення споживачем природного газу Правил надання населенню послуг з газопостачання, а також споживачеві природного газу внаслідок порушення газопостачальним або газорозподільним підприємством Правил надання населенню послуг з газопостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.10.2014 року № 184; Правилами користування природним газом для юридичних осіб, затверджених Постановою НКРЕ від 13.09.2012 року № 1181;

Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 27 грудня 2005 року № 618.

Аналіз наведених актів законодавства дає підстави визначити, що був застосований підхід, коли порушник –споживач мав сплатити постачальнику або іншому суб'єкту ринку природного газу збитки, розмір яких визначався виходячи з обсягів природного газу та їх фактичної ціни. Тобто застосовувався компенсаторний механізм, коли постраждалому суб'єкту ринку природного газу відшкодовувалися витрати, яких він зазнав.

У зв'язку з прийняттям у 2015 році Закону України «Про ринок природного газу» ситуація значно погіршилася. Основною проблемою стало те, що в діючому Законі відсутнє визначення, що таке «несанкціонований відбір природного газу».

Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановах перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.

Крім того, у своїх діючих постановах при визначенні розміру грошових коштів, які споживач має сплатити за таке правопорушення, НКРЕКП відійшла від конструкції відшкодування збитків та запропонувала сумнівну плату за врегулювання небалансів, а іноді - з відповідними коефіцієнтом «1,5», наприклад в пункті 4 глави 5 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою від 30.09.2015 року № 2494.

Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проєкті Регулятор не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфічної плати за таке порушення.

Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі: у складі вартості несанкціоноване використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

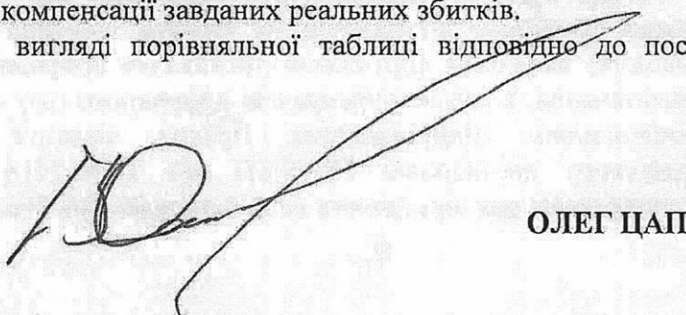
Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.

Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних збитків.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою
Директор



ОЛЕГ ЦАП

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»

КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проекту рішення НКРЕКП	ОБґРУНТУВАННЯ
<p align="center">I. Загальні положення</p> <p align="center">1. Загальні засади, терміни та скорочення</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... <i>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; без укладення відповідного договору з постачальником; шляхом самовільного під'єднання та/або з намісню пошкодженнями приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку; шляхом самовільного відновлення споживання природного газу;</i></p>	<p align="center">I. Загальні положення</p> <p align="center">1. Загальні засади, терміни та скорочення</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... <i>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу у таких випадках:</i> 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування)</p>	<p align="center">I. Загальні положення</p> <p align="center">1. Загальні засади, терміни та скорочення</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>... <i>несанкціонований відбір природного газу - відбір природного газу споживачем без достатньої правової підстави та без дозволу його власника.</i></p>	<p>Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановях перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.</p> <p>Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності, діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі</p>

	природного газу споживачам; 3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженнями приладами обліку природного газу або поза охолодженням приладами обліку прямого споживача; 4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.		позноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.
IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи 1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи	IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи 1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи	IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи 1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи	
3. Оператор системи зобов'язаний укласти договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для покриття об'ємі (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку	3. Оператор системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємі (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку	3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємі (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу, а також на власні потреби	Частина 5 статті 38 Закону України «Про ринок природного газу» передбачає, що оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у невідкриміаційний та прозорий спосіб. У своїй сукупності наведені норми законодавства дають підстави визначити, що природний газ на виробничо-технологічні витрати/витрати придбається оператор ГРМ виключно для власних потреб для здійснення власної господарської

<p>укладення договору постачання природного газу з постачальником.</p> <p>При використанні власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГТ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>		<p>діяльності.</p> <p>Відповідно до пункту 37 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p> <p>Таким чином, у разі бажання НКРЕКП притягнути оператора ГРМ до відповідальності за несанкціонований відбір природного газу для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі, такий оператор має бути визначений виключно споживачем, а з урахуванням приєднання безпосередньо до газотранспортної системи – «прямим споживачем».</p>
<p>XII. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг</p> <p>транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p> <p>4. ...</p>	<p>XII. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг</p> <p>транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p> <p>4. ...</p>	<p>XII. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p>6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p> <p>4. ...</p>	
<p>Якщо обсяг природного газу,</p>	<p>Якщо обсяг природного газу,</p>	<p>Якщо обсяг природного газу,</p>	<p>Залишити в чинній редакції,</p>

<p>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в суміснu газорозподільну систему), перевищує сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відновідного оператора газорозподільної системи.</p>	<p>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в суміснu газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відновідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат в природного газу газорозподільній системі.</p>	<p><u>переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в суміснu газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відновідного оператора газорозподільної системи.</u></p>	<p>оскільки оператор ГРМ як споживач отримує газ для власного використання, незалежно від його призначення.</p>
<p>Норма відсутня</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в</p>	<p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добіі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВГТ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в суміснu</p>	<p><u>Не приймати</u></p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мережі газорозподільної системи, та перетoku природного газу в суміснu</p>	<p>Оператор ГРМ діє виключно як споживач, тому має виключно постачальника та купує газ виключно у постачальника.</p>

<p>суміжну газорозподільну систему), є меншим за сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	<p>газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	<p>газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p>	<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p>	
<p>у разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу - оператора газотранспортної системи.</p>	<p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після</p>	<p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення</p>	<p>Оператор ГРМ є споживачем природного газу, незалежно від того у якого постачальника він такий газ закуповує.</p>
<p>Норма відсутня</p>			

<p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством</p>	<p>закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також вибору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого вибору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі вибору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Ресетру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг вибору газу є обсягом несанкціонованого вибору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокації фактичного</p>	<p>строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також вибору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника, є обсягом несанкціонованого вибору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p><u>У разі вибору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника, весь обсяг вибору газу є обсягом несанкціонованого вибору прямого споживача.</u></p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокації фактичного обсягу споживання природного газу таким</p>
---	---	--

<p>порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, <i>вноситься до алокації оператора газотранспортної системи.</i></p>	<p>обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого прямого споживача.</p>	<p>споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>	
<p>XIV. Комерційне балансування</p> <p>1. Загальні умови</p> <p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p>	<p>XIV. Комерційне балансування</p> <p>1. Загальні умови</p> <p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор</p> <p>газотранспортної системи</p>	<p>XIV. Комерційне балансування</p> <p>1. Загальні умови</p> <p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Не приймати</p>	<p>Оператор ГРМ як</p>

<p>обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій ланці оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p>	<p>обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій ланці оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p>	<p>споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, тому до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу.</p>
<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p>	<p>XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p>1. У випадку несанкціонованого природного газу з газотранспортної системи оператор стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до</p>	<p>XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p>1. У випадку несанкціонованого природного газу з газотранспортної системи оператор стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до</p>
<p>НКРЕКІ не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p> <p>Безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та</p>		

	<p>газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <p>1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;</p> <p>2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;</p> <p>3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;</p> <p>4) дата складання акту.</p> <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямого споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p>	<p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <p>1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;</p> <p>2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;</p> <p>3) розрахунок збитків;</p> <p>4) дата складання акту.</p> <p>3. Оператор газорозподільної системи/прямого споживач зобов'язані відшкодувати оператору газотранспортної системи збитки за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір збитків за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p>	<p>законом України та полагати у компенсації завданих реальних збитків.</p> <p>Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регulator не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а віддається до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.</p> <p>Тим більш, що така плата</p>
--	---	--	---

	$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}} * T_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований вибір;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу для газової доби, грн. за 1 куб. м;</p> <p>$C_{\text{вих факт}}$ - фактично використана кількість газу для i-тої точки вибору, тис. куб. м;</p> <p>$T_{\text{вих}}$ - відповідний тариф, встановлений у виходу, грн за 1000 куб. м.</p>	<p>де:</p> <p><u>ЗНВ</u> - розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором</p> <p><u>ОНВ</u> - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p><u>Ц</u> - ціна природного газу для газової доби, грн. за 1000 куб. м.</p>	<p>встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.</p> <p>Включення до плати за несанкціонований вибір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі: у складі вартості несанкціонованого використання газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p>
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ	
III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи	III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи	III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи	
6. Визначення витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	6. Визначення витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	6. Визначення витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ	
4. ...	4. ...	4. ...	
Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного	

року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.	року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.	року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.	Оператор ГРМ діє виключно як споживач, тому має виключно постачальника та купує газ виключно у постачальника.
<i>Оператор ГРМ для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для фізичного балансування ГРМ, власних виробничо-технічних потреб та для покриття фактичних витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ) закуповує природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВБГ, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах.</i>	Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.	Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, <u>в тому числі у випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</u> При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у <u>іншого постачальника природного газу</u> на загальних підставах та ринкових умовах.	
VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу	VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу	VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу	
5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу	5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу	5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу	

3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи та має подати до Оператора ГРМ письмову заяву про припинення розподілу природного газу на його об'єкт.	3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.	3. За відсутності у споживача діючого постачальника у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.	3. За відсутності у споживача діючого постачальника у відповідному розрахунковому періоді споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.
Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою	Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою	Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою	Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою:
$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n С^i_{\text{вих факт}} * T^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу газової доби, визнана до Кодексу ГТС, грн;</p> <p>Сⁱ_{вих факт} - фактично використаний газотранспортної потужності.</p>	$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n С^i_{\text{вих факт}} * T^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу газової доби, визнана до Кодексу ГТС, грн;</p> <p>Сⁱ_{вих факт} - фактично використаний газотранспортної потужності.</p>	$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n С^i_{\text{вих факт}} * T^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна природного газу газової доби, визнана до Кодексу ГТС, грн;</p> <p>Сⁱ_{вих факт} - фактично використаний газотранспортної потужності.</p>	<p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою:</p> $ПНВ = (ОНВ * Ц)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>Ц - ціна придбаного оператором газорозподільної системи природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.</p>
НКРЕКП намагається звільнити операторів ГРМ від відповідальності за випадки не виконання доручення на припинення розподілу природного газу споживачам.	НКРЕКП намагається звільнити операторів ГРМ від відповідальності за випадки не виконання доручення на припинення розподілу природного газу споживачам.	НКРЕКП намагається звільнити операторів ГРМ від відповідальності за випадки не виконання доручення на припинення розподілу природного газу споживачам.	НКРЕКП намагається звільнити операторів ГРМ від відповідальності за випадки не виконання доручення на припинення розподілу природного газу споживачам.
Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регulator не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.	Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регulator не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.	Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регulator не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.	Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому проекті Регulator не випадково на власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу, а вдається до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.
Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.	Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.	Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.	Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.
Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе	Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе	Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе	Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе

	<p>виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p> <p>$T_{\text{вих}}$ тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	<p>до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі: у складі вартості несанкціоноване використання газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p> <p>Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p>
--	--	--

<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою</p> $B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$ <table><tr><td>де В -</td><td>вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;</td></tr><tr><td>V -</td><td>об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;</td></tr><tr><td>Π -</td><td>ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і</td></tr></table>	де В -	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;	V -	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;	Π -	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і	<p>4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою</p> $B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$ <table><tr><td>де В -</td><td>вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;</td></tr><tr><td>V -</td><td>об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;</td></tr><tr><td>Π -</td><td>ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і</td></tr></table>	де В -	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;	V -	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;	Π -	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і	<p><u>Підтверджу</u></p>	<p>Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полагати у компенсації завданих реальних збитків.</p>
де В -	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;														
V -	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;														
Π -	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і														
де В -	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;														
V -	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;														
Π -	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і														
			<p>Явно незаконна норма.</p>												

<p>виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;</p> <p>К - коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.</p>	<p>виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;</p> <p>К - коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.</p>		
<p>При цьому якщо неврегульований небажанс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.</p>	<p>При цьому якщо неврегульований небажанс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.</p>		
<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p> <p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p> <p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований вибір природного газу з ГРМ (<i>крадіжка газу</i>) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів)</p>	<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p> <p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p> <p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований вибір природного газу з ГРМ (<i>крадіжка газу</i>) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів)</p>	<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p> <p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p> <p><i>Підприємство.</i></p>	<p>НКРЕКСТ не має права встановлювати злочинність діянь, зокрема крадіжок.</p>

<p>природного газу, належать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) наявність несанкціонованого газопроводу; 2) несанкціоноване відновлення газоспоживання; 3) несанкціоноване втручання в роботу ЗВТ (комерційного ВОТ, зокрема лічильника газу); 4) несанкціоноване підключення газових приладів на об'єкті споживача, який обліковується за нормами споживання; 5) несанкціоноване підключення газових приладів, внаслідок якого перевищується діапазон обчислення вузла обліку (сумарна номінальна потужність газових приладів і пристроїв перевищує діапазон обчислення вузла обліку); 6) використання природного газу споживачем за відсутності чи після розірвання договору розподілу природного газу. 	<p>природного газу, належать: Проектом не передбачено.</p>	<p>... 1-6) виключити</p>	<p>Спроба НКРЕКП встановити у своїх постановках перелік дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, є прямими порушенням ст.92 Конституції України, спрямованої на завдання шкоди споживачам.</p> <p>Стаття 92 Конституції України встановлює, що виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні</p>
---	---	--------------------------------------	--

			повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.
5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	5. Порядок оформлення акта про порушення	
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) <u>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) зарплатних періодів, а його вартість має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</u></p>	<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) <u>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) зарплатних періодів, а його вартість має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</u></p>	<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) <u>розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) зарплатних періодів, а його вартість має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ за цінами закупівлі природного газу</u></p>	<p>По-перше. Всі споживачі є рівними.</p> <p>По-друге.</p> <p>До несанкціонованого відбору газу та споживачів жодного відношення не має середньозважене значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>

<p>визначасться за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вертість якого має бути компенсована Оператору ГРМ за цінами закупівлі ним природного газу в поточному календарному місяці;</p> <p>...</p>	<p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного</p>	<p>Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	
	<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного</p>	<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований</p>	<p>По-перше. Всі споживачі є рівними.</p> <p>По-друге. До несанкціонованого вибору газу та споживачів жодного відношення не має середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>

	<p>газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>Для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>	<p><u>несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</u></p> <p><u>за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</u></p>	
<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами,</p>	<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами,</p>	<p><u>Підприємство.</u></p>	<p>Анахронізм</p>

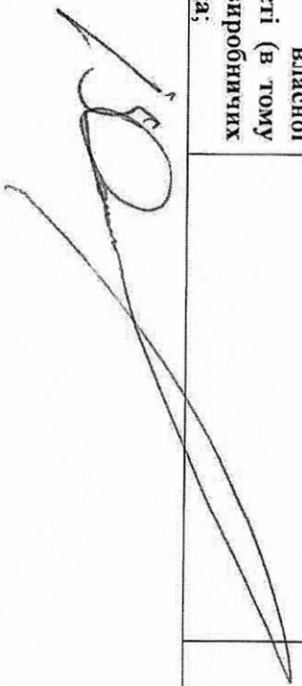
встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.	встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.		
XII. Балансування газорозподільної системи 1. Порядок балансування газорозподільної системи	XII. Балансування газорозподільної системи 1. Порядок балансування газорозподільної системи	XII. Балансування газорозподільної системи <u>Виключити.</u>	Оператор ГРМ балансування газорозподільної системою не здійснює.
4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахування касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цими Кодексами і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ: ...	4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахування касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цими Кодексами і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ: ... 4) різниця між об'ємом		

<p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду.</p>	<p>(обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>		
<p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ</p>	<p>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ</p>	
<p>IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них</p>	<p>IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них</p>	<p>IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них</p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	
<p>XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу</p>	<p>XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу</p>	<p>XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу</p>	
<p>15.3. Вартість обсягу природного газу, що був використаний Замовником, який є прямим споживачем, з часу, вказаного в повідомленні-вимозі про самостійне припинення споживання природного газу, до часу фактичного припинення споживання природного газу сплачується суб'єктом, що пред'являє до точки виходу, на рахунок Оператора. Вартість такого природного газу визначається таким</p>	<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * I, I \right) +$	<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $ЗНВ = (ОНВ * Ц)$ <p>де: ЗНВ – розмір збитків, завданих несанкціонованим відбором</p>	<p>Продовжуючи свої явно незаконні дії, що спрямовані на завдання матеріальної шкоди споживачам природного газу, у запропонованому Регулятор не випадково не власний розсуд встановлює не тільки склад такого правопорушення як несанкціонований природного газу, а відноситься до встановлення надмірної міфичної плати за таке порушення.</p>

чинном: $B = V \times \Pi \times 2,$ де V - обсяг природного газу; Π - базова ціна природного газу.	
де: $\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1)$ $\Pi_{\text{НС}}$ - плата за несанкціон $\Pi_{\text{ОНБ}}$ - кількість діб несанк $\Pi_{\text{МЦ}}$ - добовий обсяг несанк $C_{\text{вих факт}}^i$ - маржинальна ціна відповідної газової д $T_{\text{вих}}^i$ - фактично викорис виходу, тис. куб. м/д - відповідний тари відповідній точці ви	У випадку якщо у оператора т вартість щодобових позитивни газового місяця перевищує негативних небалансів протягом несанкціонований відбір опер зменшується на величину плат звітному періоді.
<u>ОНБ</u> - <u>добовий обсяг</u> <u>несанкціонованого відбору, тис. куб.</u> <u>м.</u> <u>Π - ціна придбаного оператором</u> <u>газотранспортної системи</u> <u>природного газу для відповідної</u> <u>газової доби, грн. за 1000 куб.м.</u>	
Тим більш, що така плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності. Зокрема, маржинальні ціни застосовується для визначення плати за допущені замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення. За своєю юридичною природою врегулювання небалансів не має відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.	Включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до того, що споживач, в тому числі побутовий, буде оплачувати цю потужність двічі: у складі вартості несанкціоноване використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу. Не зайвим буде нагадати, що відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13

			<p>частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Таким чином, НКРЕКП не має повноважень та законних підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p> <p>Безумовне, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Але така відповідальність має відповідати приписам Конституції України та законам України та полагати у компенсації завданих реальних збитків.</p>
<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>	<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>	<p><i>Підприємство.</i></p>	
<p>15.5. Оператор до десятого числа місяця, наступного за газовим</p>	<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному</p>	<p><i>Підприємство.</i></p>	

місяцем, надає Замовнику на його електронну адресу розрахунок вартості природного газу та рахунок-фактуру. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.	оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований вибір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований вибір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований вибір		
ЩЕНЗІЙНІ УМОВИ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ЗМІНИ ДО ЩЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	ЗМІНИ ДО ЩЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ	
3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	
3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог: ...	3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог: ...	Не приймати	Не відноситься до суті проекту.
Норма відсутня	32) забезпечити наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для задоволення		

	власних виробничих потреб) у постачальника;		
4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії	
При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог: ...	При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог: ...	<i>Не прийняти</i>	Не відноситься до суті проекту
температурних графіків центрального регулювання систем теплостачання, пред'явлених до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата.	температурних графіків центрального регулювання систем теплостачання, пред'явлених до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;		
Норма відсутня	документів щодо підтвердження права власності на ресурс, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, договори постачання природного газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для покриття виробничих потреб) у постачальника;		

ДИРЕКТОР ТОВ «НЕЦ»
ПАП

ОЛЕГ

№ _____

**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг**

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта*

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), схвалила проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі – проект постанови). Метою прийняття проекту постанови є внесення змін до Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Типового договору транспортування та Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії, які спрямовані на удосконалення положень зазначених нормативно-правових актів щодо врегулювання питань, пов'язаних з несанкціонованими відборами природного газу, запобіганням несанкціонованим відборів та впорядкуванням механізмів їх компенсації.

Ознайомившись з вказаним проектом постанови, ТОВ «Оператор ГТС України», керуючись положеннями статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пунктом 3.2 постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 866 від 30.06.2017, надає зауваження та пропозиції до проекту постанови.

Просимо врахувати зауваження та пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України», як оператора газотранспортної системи, при проведенні відкритого обговорення даного проекту постанови.

Додаток: вищенаведене на 14 арк.

Директор комерційний

Євген ТОДОРОВ

Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»,
що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ПРОЕКТ ПОСТАНОВИ НКРЕКП «ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ ТА ВНЕСЕННЯ ЗМІН ДО ДЕЯКИХ ПОСТАНОВ НКРЕКП»		
6. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	6. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Документальне оформлення операцій на ринку природного газу та відображення вказаних первинних документів в бухгалтерському та податковому обліку здійснюється за результатом звітного місяця. Тому, з метою правильного відображення операцій на ринку природного газу, пропонуємо впровадити зміни з першої газової доби відповідного газового місяця.
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
I. Загальні положення		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення: ... несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках: 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду; 2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;		

Handwritten signature/initials

<p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>		
<p align="center">IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p align="center">1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>		
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>		
<p align="center">XII. Обмін інформацією про подачі та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій</p> <p align="center">6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>		
<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи</p>	<p>4. ...</p> <p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами (в тому числі споживачами, які відсутності в Реєстрі</p>	<p>Пропозиції подається з метою уточнення понять для правильного застосування акту Регулятора.</p> <p>Поняття «сума обсягів несанкціонованого відбору» охоплює не тільки «обсяги несанкціонованого відбору газу споживачами в мережі Оператора ГРМ», але і «обсяги</p>

Handwritten signature/initials

для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.

Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.

споживачів будь-якого постачальника, або споживачами після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу) згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.

~~Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.~~

При наявності в оператора газорозподільної системи діючого постачальника для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу, обсяг відбору відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат, який вноситься на його діючого постачальника, зменшується на обсяг газу поданого оператором газорозподільної системи до газотранспортної системи у визначену газову добу та який по закінченню цієї газової доби не було відібрано з газорозподільної системи.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів сумарний обсяг природного газу, що був відібраний споживачами (в тому числі споживачами, які відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, або споживачами після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу) згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує

несанкціонований відбір газу Оператором ГРМ на ВТВ».

Уточнення з метою правильної побудови алгоритмів здійснення процедур алокації та визначення небалансу в Інформаційній платформі.

Уточнення.

Поняття «сума обсягів несанкціонованого відбору» охоплює не тільки «обсяги несанкціонованого відбору газу споживачами в мережі Оператора ГРМ», але і «обсяги несанкціонований відбір газу Оператором ГРМ на ВТВ».

SDM

<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.</p> <p>У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, встановленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.</p> <p>У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу</p>	<p>остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>	
---	---	--

Handwritten signature

<p>замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>		
<p align="center">XIV. Комерційне балансування 1. Загальні умови</p>		
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p> <p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p> <p align="center">...</p>	<p>2.</p> <p>Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p align="center">...</p>	<p>Пропонуємо не вносити вказаних змін, так як зміни в п.4 гл. 6 р. XII Кодексу ГТС повністю врегульовують питання обліку обсягів природного газу, придбаних оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця).</p>
<p align="center">XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p align="center">1.</p>	<p align="center">XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи</p> <p>1. Несанкціонованим відбором природного газу з газотранспортної системи є протиправне заволодіння оператором газорозподільної системи та/або прямим споживачем газу, який належить оператору газотранспортної системи і знаходиться в газотранспортній системі, шляхом відбору газу з газотранспортної системи без договірних відносин, що підтверджують право власності на газ, який відбирається.</p>	<p>Дефініція поняття «несанкціонований відбір природного газу», яким пропонується доповнити п. 5 гл.1 р. I Кодексу ГТС, дає загальне, широке визначення несанкціонованого відбору природного газу.</p> <p>Так, для прикладу несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам. Тобто, йдеться про несанкціонований відбір споживачів в мережах</p>

БОНУС

У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.

2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:

- 1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;
- 2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;
- 3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;
- 4) дата складання акту.

3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- | | |
|-------------------------|---|
| ПНВ | - плата за несанкціонований відбір; |
| n | - кількість днів несанкціонованого відбору; |
| ОНВ | - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м; |
| МЦ | - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.; |
| $C_{\text{вих факт}}^i$ | - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу; |

....

Оператора ГРМ, які Оператора ГТС відносить на Оператора ГРМ.

Для уникнення різного трактування положень Кодексу ГТС, просимо конкретизувати зміст несанкціонованого відбором природного газу саме з газотранспортної системи та чітко визначити:

1. суб'єкт правопорушення (Оператор ГРМ і прямий споживач);
2. об'єкт правопорушення (охоронюване законом право власності оператора газотранспортної системи на газ, який належить йому і знаходиться в газотранспортній системі для підтримання тиску в газотранспортній системі з метою виконання вимог цілісності газотранспортної системи та вимог щодо експлуатації газотранспортної системи);
3. предмет правопорушення (газ, який належить оператору газотранспортної системи і знаходиться в газотранспортній системі);
4. об'єктивну сторону правопорушення (протиправне заволодіння газом, шляхом відбору газу з газотранспортної системи без договірних відносин, що підтверджують право власності на газ, який відбирається).



$T_{вих}$	· відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.		
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ			
III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи			
6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ			
4. ... Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду. Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.			
VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу			
5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу			
3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи. Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою			



$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- ПНВ** - плата за несанкціонований відбір
n - кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;
Cⁱ_{вих факт} - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;
Tⁱ_{вих} - тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

де B	-	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V _φ	-	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
Π	-	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;

25.08

<div>К</div> <div>-</div> <div>коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.</div>		
<p>При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем нисьмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.</p>		
<p>XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p>		
<p>2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p>		
<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p>...</p>	<p>...</p>	<p>Вважаємо первинне рішення НКРЕКП, яке прирівнює несанкціонований відбір природного газу з мереж Оператора ГРМ до крадіжки газу, є правильним і просимо не вилучати з Кодексу ГРМ.</p>
<p>5. Порядок оформлення акта про порушення</p>		
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p> <p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною,</p>		

<p>визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>		
<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, перерахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.</p>		

15012

XII. Балансування газорозподільної системи		
1. Порядок балансування газорозподільної системи		
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахуванням касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p> <p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>		<p>Вважаємо первинне рішення НКРЕКП, яке встановило касовий метод розрахунків за несанкціоновано відібрані обсяги газу з мереж Оператора ГРМ є правильним, обґрунтованим і актуальним на цей час.</p> <p>Пропонуємо не вилучати вказане положення з Кодексу ГРМ, а також встановити аналогічні умови для Оператора ГТС.</p>
ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ		
IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них		
9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.		
XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу		
<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p>		

5
DOW

$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p> <p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>C_{вих факт}ⁱ - фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>T_{вих}ⁱ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p> <p>У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.</p>	<p>У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.</p>	<p>Пропонуємо не вносити вказані зміни, оскільки вважаємо, що всі обсяги газу, які були подані Оператором ГРМ до газотранспортної системи, мають бути спрямовані виключно на покриття ВТВ Оператора ГРМ, а не бути предметом викуп Оператором ГТС в якості позитивного небалансу.</p>
<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>		
<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p>		

DOM2

<p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>		
ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ		
3. Організаційні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії		
<p>3.2. При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог:</p> <p>...</p> <p>32) забезпечити наявність ресурсу, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, здійснювати закупівлю для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для задоволення власних виробничих потреб) у постачальника;</p>		
4. Технологічні вимоги до провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії		
<p>При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:</p> <p>...</p> <p>температурних графіків центрального регулювання систем теплопостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;</p> <p>документів щодо підтвердження права власності на ресурс, що використовується для виробництва теплової енергії, зокрема, у разі використання природного газу, договори постачання природного газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для покриття виробничих потреб) у постачальника;</p>		
ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ УМОВ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ		
<p>Норма відсутня</p>	<p>2.2. При провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог:</p> <p>...</p> <p>33) не допускати несанкціонованого відбору газу з газотранспортної системи;</p> <p>34) мати укладений з постачальником договір постачання природного газу для забезпечення власної</p>	<p>Вважаємо за необхідне подати вказані пропозиції щодо змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, оскільки вважаємо, що правове регулювання має бути системним, послідовним, всеохоплюючим і не допускати прогалин.</p>

20.02

	<p>господарської діяльності (в тому числі для фізичного балансування ГРМ, власних виробничо-технічних потреб та для покриття фактичних втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ), крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p> <p>35) мати документи, які підтверджують набуття права власності на ресурс газу для забезпечення власної господарської діяльності (в тому числі для фізичного балансування ГРМ, власних виробничо-технічних потреб та для покриття фактичних втрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ).</p>	<p>Запропоновані зміни є пов'язані з проектом акту НКРЕКП, логічно впливають з його змісту.</p> <p>Вважаємо, що без таких змін, запропонований механізм удосконалення правового регулювання для подолання несанкціонованих відборів є неповним і може виявитися недієвим.</p>
--	--	---

Директор комерційний

09.12.2022

Євген ТОДОРОВ

1
STONB



**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

*Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП*

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок), надаємо зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»** (далі – Проект постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.12.2022 за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, за формою згідно з додатком 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту на 24 арк. в 1 прим.

Директор комерційний



Ірина ЛІСОВА

Олексій ЮРКОВ
380573414472

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№ п/п	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ			
І. Загальні положення			
І. Загальні засади, терміни та скорочення			
5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:	5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:	Запропонована редакція, щодо конкретизації дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу суперечить ст.92 Конституції України, п.п. 13, 59 ст.1, ст.3, 13, 59 Закону України «Про ринок природного газу».	
... несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках: 1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;	... Залишити в чинній редакції	Імперативними положеннями ст.13 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що споживач зобов'язаний, в тому числі, не допускати несанкціонованого відбору природного газу. Згідно ст.59 Закону України «Про ринок природного газу», несанкціонований відбір	
1.	2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;		
3) після закінчення строку,			

<p>встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>	<p>природного газу є порушенням на ринку природного газу. Згідно положень ст.92 Конституції України виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними порушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Таким чином, суб'єктом, що є відповідальним за допущене порушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу-визначено виключно споживача. Що узгоджується з п.7 гл.6 розділу XII Кодексу ГТС, відповідно до якого, алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в</p>
--	--

		<p>установленому порядку.</p> <p>Прийняття запропонованих змін буде свідчити про дефектність визначення поняття «несанкціонований відбір природного газу» та сприятиме узаконенню правопорушень, маніпуляціям та зловживанням на ринку природного газу.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЄІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу</p>	<p>Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що споживач - фізична особа, фізична особа - підприємств або юр. особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p>
<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу</p> <p>2. Для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку,</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу</p> <p>2. Для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє</p>	<p>Відтак, основою умовою для споживача природного газу – це наявність укладеного договору на постачання з постачальником. Разом з тим, Закон передбачає, що, діяльність з транспортування природного газу здійснюється ОПТСУ на</p>

<p>оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p> <p>Або</p> <p>Повернутися до редакції Кодексу ГТС, яка діала до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та № 1909 від 29.10.2021.</p>	<p>підставі та умовах договору транспортування, а не договору постачання.</p> <p>Відтак, термін «споживач» в проекті постанови є не коректним та неправильним, з огляду на те, що не може стосуватися газорозподільних підприємств, оскільки, згідно положень Закону, Оператор ГРМ може бути споживачем лише у взаємовідносинах з постачальником природного газу, а не з Оператором ГТС. У взаємовідносинах з ОТГСУ Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи - це, в т.ч. ОГРМ, який співпрацює з ОТГСУ), аж ніяк не споживачем.</p> <p>Отже норма, запропонована в проекті постанови суперечить положенням ЗУ «Про ринок природного газу».</p> <p>Вищезазначене підтверджується листом НКРЕКП від 27.01.2016 № 583/16/7-16 до Асоціації газового ринку України, відповідно до якого, ОГРМ не є</p>
--	---	--

ХІІ. Обмін інформацією про подачі

та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій

6. Попередня подорова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

4. ...	Залишити в чинній редакції	Відповідно до положень Кодексу ГРМ, несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства. Тобто обсяги відбору споживачів з газорозподільної системи включають в себе обсяги несанкціонованого відбору, а тому запропонована редакція пункту при розрахунку алокації подвоює обсяги несанкціонованого відбору. Пропонуємо залишити в чинній редакції.
<p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.</p> <p>Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.</p>	3.	

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.

Не приймати

7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.

4.

Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі

Вказані зміни порушують рівність суб'єктів, сприятимуть маніпулюванню та перекладенню відповідальності, крім того, свідчать про відсутність стимулу для проведення оператором ГТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам.

природного газу, відповідно до положення про покладаєння спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.

У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокації фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з урахуванням положень цього пункту.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання

<p>природного газу таким прямим споживачем після строку, установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>		
<p align="center">XIV. Комерційне балансування</p> <p align="center">1. Загальні умови</p>		
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p>		<p align="center">У</p> <p>запропонованих змінах прослідковується взаємвиключна суперечливість та непослідовність Регулятора. Якщо, Регулятор закріпив норму, що Оператор ГРМ як споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, то до алокації такого постачальника мають бути вклучені всі використані обсяги природного газу відповідним Оператором ГРМ. Протилежне сприятиме невизначеності та піддавам для маніпуляцій.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p> <p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором</p>		

газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.

...

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи

<p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямого споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <p>1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;</p> <p>2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;</p> <p>3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;</p> <p>4) дата складання акту.</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати відповідно до чинних положень Кодексу ГТС</p>	<p>Згідно норм Кодексів ГРМ і ГТС, несанкціонований відбір є одним з видів порушень на ринку природного газу. Згідно ч.3 ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді:</p> <p>1) попередження про необхідність усунення порушень;</p> <p>2) штрафу;</p> <p>3) зупинення дії ліцензії;</p> <p>4) анулювання ліцензії.</p> <p>Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП». У такому випадку, безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Проте, така відповідальність повинна відповідати положенням Конституції України та законам</p>
--	--	--

3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{вих\ факт}^i * T_{вих}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	плата за несанкціонований відбір;
n	кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ	добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
$C_{вих\ факт}^i$	фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
$T_{вих}^i$	відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

України та полатати у компенсації завданих реальних збитків, понесених Оператором ГТС.

Однак, запропоновані зміни свідчать про перевищення НКРЕКП власних повноважень, оскільки у Регулятора не має правових підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Прийняття норми у запропонованій Регулятором редакції створить підґрунтя для можливого зловживання ОГТСУ монополічним становищем на ринку та, унеможлививши права Операторів ГРМ на висловлення зауважень (здійснення коригувань) до обсягів, односторонньо визначених Оператором ГТС. Крім того, відсутнє будь-яке обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни, обґрунтованості її розрахунку та застосування коефіцієнту 1.1 в формулі розміру плати за несанкціонований відбір.

Водночас, вказана плата встановлюється, виходячи з

маржинальної ціни та вартості потужності.

Однак, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за незрегульовані замовником послуг транспортування природного газу, небаланси, до яких споживач не має жодного відношення.

Однак, за своєю правовою природою згідно положень п. 1 гл. 3 розд. I, ч. 1 гл. 1 розд. VIII Кодексу ГТС вчинення дій з врегулювання добового небалансу є складовою послуги транспортування природного газу, що надається виключно на підставі договору транспортування природного газу.

А тому, дії Оператора ГТС з врегулювання небалансів не мають жодного відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Також, включення до плати за несанкціонований відбір природного газу, фактично використаної потужності призведе до подвійного стягнення із

споживача (в т. ч. побутового) визначеної Оператором ГТС потужності: у складі вартості несанкціоновано використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

Прийняття

запропонованих змін зумовить легалізацію несанкціонованого відбору, як наслідок - позбавить обов'язку порушнику припинити такі дії, при цьому, поставив під сумнів необхідність та можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до передбачуваних наслідків.

Водночас, введення запропонованих змін спричинить безпідставне збагачення Оператора ГТС, що суперечить, в тому числі, ч.1 глави 7 розділу XIV Кодексу ГТС, згідно яких, Оператор ГТС не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок пов'язаних зі своєю діяльністю.

А також, сприятиме отриманню Оператором ГТС прибутків за рахунок невластивого йому виду

		діяльності.
		<p>До того ж тривала окупація значної частини території ліцензованої діяльності Товариства, введення активних бойових дій в області, відсутність оплати за послуги розподілу природного газу, зупинка роботи великої кількості підприємств, руйнування інфраструктури та величезні затрати на відновлення газопостачання після пошкоджень, мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу – це лише частина тих факторів, які призвели до критичного фінансового стану та відсутності початальника у Товариства, при цьому запропоновані зміни створять ще більше фінансове навантаження на Товариство.</p>

ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ

III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи

6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ

4. ...	4. ...	Пояснення аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.
7. Об'єм (обсяг) фактичних витрат та	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-	

<p>виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВГТ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на нестачання купівлі-продажу природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВГТ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>Крім того, зазначені зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор ГРМ придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).</p>
<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p>		
<p>8.</p> <p>3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Ресестру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної норми</p>	<p>Відсутнє обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни Оператора ГТС та коефіцієнту 1.1 в</p>

<p>закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p> <p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p>	<p>формулі для розрахунку розміру плати за несанкціонований відбір.</p>
$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$	
<p>де:</p>	
<p>ПНВ</p> <ul style="list-style-type: none"> плата за несанкціонований відбір <p>n</p> <ul style="list-style-type: none"> кількість днів несанкціонованого відбору; <p>ОНВ</p> <ul style="list-style-type: none"> добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м; 	
<p>МЦ</p> <ul style="list-style-type: none"> маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.; <p>C_{вих факт}ⁱ</p> <ul style="list-style-type: none"> фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, 	

тис. куб. м/добу;
 Т_{вих} - тариф на транспортування природного газу у точці виходу до газорозподільної системи, до якої присланий споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

Залишити чинну редакцію

Пояснення в аналогічній тим, що наведені до інших змін Проекту.

4. Якщо за результатами еноживання природного газу у період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь якого постачальника (неанкіціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підтримками газового мієня за пренедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обєати (нерегульований небатанє) на Оператора ГРМ, тоді еноживач має компенєувати Оператору ГРМ варієть таких обєатів, що розраховуєтьєя за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

де B	- варієть природного газу, яка компенєуєтьєя Оператору ГРМ;
V _φ	- об'єм (обєат) природного газу, фактїчно еножитий еноживачем за період відєутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь якого постачальника;
Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття втрат і виробничо-технологїчних витрат природного газу в ГРМ у відновідній період. Оператор ГРМ номїєєєно нубїлїкує на євоему вебєайті інформанїє про таку ціну та період її дії;

9.

К - коефіцієнт комбінації, який визначається на рівні 1,5.	При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта еноживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання еноживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) еноживання природного газу, коефіцієнт комбінації має становити 2.	За відсутності такої норми, споживачу буде вигідно не допускати представників ОГРМ на об'єкт газоспоживання.
ХІ. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу		
2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування		
1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (вкрадівка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать: ...		Засади цивільно-правової відповідальності встановлюються законами України, Регулятор у запропонованих змінах виходить за межі своїх повноважень. Відповідно до ст.3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики

		<p>у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.</p> <p>Вказане свідчить, що в Регулятора не має повноважень визначати які порушення є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та яка відповідальність покладеться на правопорушника.</p>
<p>11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.</p>	<p>Пункт 11 залишити в чинній редакції</p>	<p>Прийняття норми, в запропонованій Регулятором редакції, створить передумови для навмисного вчинення споживачами порушень, за які передбачено такі донарахування.</p>

<p>При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.</p> <p>При складанні акта-розрахунку враховується таке:</p> <p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p> <p>Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>Для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС</p>	<p>Крадіжка газу є вкрай збитковим явищем. Порушник має розуміти, що нараховані компенсації б'ють по кишені багатого більше, ніж справедлива оплата за послугу.</p> <p>Також відсутність жодних наслідків спричинить більше випадків несанкціонованих втручань в роботу газорозподільної системи, тому важливо розуміти, що прийняття такої норми несе загрозу цілісності системи та провокує аварійні ситуації.</p> <p>Крім того, реалізація такої норми неминуче призведе до завдання збитків Операторам ГРМ у вигляді різниці між вартістю необлікованого газу та ціною фактичного придбання природного газу, адже навіть відповідно до положення ПСО вартість обсягу понаднормових витрат розраховується згідно формули, що перевищує ціну, визначену для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення</p>
---	--

відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ;

для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV

загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

Для побутових споживачів вказана середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС – це суперечить принципам добового балансування, а також потенційно створить збитки Оператору ГРМ.

Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.				
14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для професійної чи комерційної діяльності, неврахунок здійснюється за цінами і тарифами, встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.	Залишити в чинній редакції	Відсутність чітко визначеної норми щодо заборони придбання обладнання промислового характеру та уточнення щодо ціни по якій проводитиметься перерахунок обсягів природного газу, призведе до створення передумов до навмисного вчинення побутовими споживачами відповідного порушення.		
12.				
13.				
4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахування календарний метод		Обґрунтування аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.		
12.				
13.				
4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахування календарний метод				Обґрунтування аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.

~~розрахунків зазначених споживачів, що
нередбає ним Кодексом і є природним
фактором невідповідності сформованого
Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого
природного газу по об'єктах побутових
споживачів порівняно з їх фактичним відбором
природного газу з ГРМ, встановлюється такий
порядок комерційного балансування ГРМ:~~

...

4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.

ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ

IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них

<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови.</p>
--	--	---

XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу

<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної на сьогодні норми</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови. Крім того, згідно</p>
--	--	---

Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір
n	- кількість днів несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
$C_{\text{вих факт}}^i$	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
$T_{\text{вих}}^i$	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небаалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небаалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на

положень законодавства Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.

Тому, запропонований Проект легалізує несанкціонований відбір, що позбавить обов'язку до припинення таких дій, поставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

<p>величину плати за добовий небажанс у такому звітному періоді.</p>		
<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу включення в строк до десятого числа місяця, наступного за газівим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>	<p>Залишити в чинний редакції</p>	<p>Базова ціна газу застосовується при розрахунку додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу. Відтак, не зрозуміла мета виключення даної норми з тексту Типового договору транспортування, за умови її наявності в Кодексі ГТС.</p>
<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній двосторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	<p>Обґрунтування щодо необхідності викладення даного підпункту в редакції, запропонованій Товариством, аналогічні поясненням, наданим до попередніх підпунктів проекту постанови.</p>

«09» грудня 2022 року



Ірина ЛІСТОВА
(прізвище, ім'я та по батькові)



РГК

ХАРКІВМІСЬКГАЗ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ХАРКІВМІСЬКГАЗ»
(АТ «ХАРКІВМІСЬКГАЗ»)

Національна комісія, що здійснює
Державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі –
Порядок), надаємо зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про
затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект
постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.12.2022 за посиланням
<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, за формою згідно з
додатком 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на
e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту, на 24 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Рафаель ДЖИОЄВ

Яворовський 057 763 07 49

АТ "ХАРКІВМІСЬКГАЗ"
№ 61103-Сл-6498-1222
від 09.12.2022



Додаток

до листа АТ «Харківміськгаз» від 09.12.2022 № 61103-Єд-6498-1222

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№ п/ п	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ			
I. Загальні положення			
1. Загальні засади, терміни та скорочення			
1.	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p>1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p>2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>Запропонована редакція, щодо конкретизації дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу суперечить ст.92 Конституції України, п.п. 13, 59 ст.1, ст.3, 13, 59 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Імперативними положеннями ст.13 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що споживач зобов'язаний, в тому числі, не допускати несанкціонованого відбору природного газу. Згідно ст.59 Закону України «Про ринок природного газу», несанкціонований відбір природного газу є</p>

3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;

3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку прямого споживача;

4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.

правопорушенням на ринку природного газу. Згідно положень ст.92 Конституції України виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.

Таким чином, суб'єктом, що є відповідальним за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу-визначено виключно споживача. Що узгоджується з п.7 гл.6 розділу XII Кодексу ГТС, відповідно до якого, алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку.

Прийняття запропонованих змін буде свідчити про дефектність визначення поняття «несанкціонований відбір природного газу» та сприятиме узаконенню правопорушень, маніпуляціям та зловживанням на ринку природного газу.

IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи

1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи

2. 3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах

3. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний укласти договір ~~постачання~~ **купівлі-продажу** природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу ~~та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.~~

~~При наявності діючого постачальника,~~ Оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В ~~таким~~ **таких** випадках, оператор газорозподільної системи у відносинах з оператором газотранспортної системи діє

Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юр. особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.

Відтак, основною умовою для споживача природного газу – це наявність укладеного договору на постачання з постачальником. Разом з тим, Закон передбачає, що, діяльність з транспортування природного газу здійснюється ОГТСУ на підставі та умовах договору

з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.

При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.

як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.

При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.

Або

Повернутися до редакції Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та № 1909 від 29.10.2021.

транспортування, а не договору постачання.

Відтак, термін «споживач» в проекті постанови є не коректним та неправильним, з огляду на те, що не може стосуватися газорозподільних підприємств, оскільки, згідно положень Закону, Оператор ГРМ може бути споживачем лише у взаємовідносинах з постачальником природного газу, а не з Оператором ГТС. У взаємовідносинах з ОГТСУ Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи - це, в т.ч. ОГРМ, який співпрацює з ОГТСУ), аж ніяк не споживачем.

Отже норма, запропонована в проекті постанови суперечить положенням ЗУ «Про ринок природного газу».

Вищезазначене підтверджується листом НКРЕКП від 27.01.2016 № 583/16/7-16 до Асоціації газового ринку України, відповідно до якого, ОГРМ не є споживачем у розумінні

ХІІ. Обмін інформацією про подачі

та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

4. ...

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.

Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.

Залишити в чинній редакції

Відповідно до положень Кодексу ГРМ, несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства.

Тобто обсяги відбору споживачів з газорозподільної системи включають в себе обсяги несанкціонованого відбору, а тому запропонована редакція пункту при розрахунку алокації подвоює обсяги несанкціонованого відбору. Пропонуємо залишити в чинній редакції.

Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за **суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів** згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.

7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.

4. **Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про**

Не приймати

Вказані зміни порушують рівність суб'єктів, сприятимуть маніпулюванню та перекладенню відповідальності, крім того, свідчать про відсутність стимулу для проведення оператором ГТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам.

покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.

У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленного законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з **урахуванням положень цього пункту.**

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку,

установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

XIV. Комерційне балансування

1. Загальні умови

2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.

5. Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.

Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.

У запропонованих змінах прослідковується взаємовиключна суперечливість та непослідовність Регулятора. Якщо, Регулятор закріпив норму, що Оператор ГРМ як споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, то до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу відповідним Оператором ГРМ. Протилежне сприятиме невизначеності та підставам для маніпуляцій.

...

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи

1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи стягує плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.

2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

6.

Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:

1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;

2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;

3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;

4) дата складання акту.

Не приймати, розрахунок здійснювати відповідно до чинних положень Кодексу ГТС

Згідно норм Кодексів ГРМ і ГТС, несанкціонований відбір є одним з видів порушень на ринку природного газу. Згідно ч.3 ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді:

1) попередження про необхідність усунення порушень;

2) штрафу;

3) зупинення дії ліцензії;

4) анулювання ліцензії.

Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП». У такому випадку, безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Проте, така відповідальність повинна відповідати положенням Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних

3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір;
n	- кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
$C_{\text{вих факт}}^i$	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
$T_{\text{вих}}^i$	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

збитків, понесених Оператором ГТС.

Однак, запропоновані зміни свідчать про перевищення НКРЕКП власних повноважень, оскільки у Регулятора не має правових підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.

Прийняття норми у запропонованій Регулятором редакції створить підґрунтя для можливого зловживання ОГТСУ монопольним становищем на ринку та, ущемлятиме права Операторів ГРМ на висловлення зауважень (здійснення коригувань) до обсягів, односторонньо визначених Оператором ГТС. Крім того, відсутнє будь-яке обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни, обґрунтованості її розрахунку та застосування коефіцієнту 1.1 в формулі розміру плати за несанкціонований відбір.

Водночас, вказана плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності.

Однак, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за неврегульовані замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення.

Однак, за своєю правовою природою згідно положень п. 1 гл. 3 розд. I, ч. 1 гл. 1 розд. VIII Кодексу ГТС вчинення дій з врегулювання добового небалансу є складовою послуги транспортування природного газу, що надається виключно на підставі договору транспортування природного газу.

А тому, дії Оператора ГТС з врегулювання небалансів не мають жодного відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Також, включення до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до подвійного стягнення із споживача (в т. ч. побутового) визначеної Оператором ГТС потужності: у складі вартості

несанкціоновано використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.

Прийняття

запропонованих змін зумовить легалізацію несанкціонованого відбору, як наслідок - позбавить обов'язку порушнику припинити такі дії, при цьому, поставить під сумнів необхідність та можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

Водночас, введення запропонованих змін спричинить безпідставне збагачення Оператора ГТС, що суперечить, в тому числі, ч.1 глави 7 розділу XIV Кодексу ГТС, згідно яких, Оператор ГТС не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок пов'язаних зі своєю діяльністю.

А також, сприятиме отриманню Оператором ГТС прибутків за рахунок невластивого йому виду діяльності.

До того ж тривала окупація значної частини території ліцензованої діяльності Товариства, введення активних бойових дій в області, відсутність оплати за послуги розподілу природного газу, зупинка роботи великої кількості підприємств, руйнування інфраструктури та величезні затрати на відновлення газопостачання після пошкоджень, мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу – це лише частина тих факторів, які призвели до критичного фінансового стану та відсутності постачальника у Товариства, при цьому запропоновані зміни створюють ще більше фінансове навантаження на Товариство.

ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ

III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи

6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ

4. ...	4. ...	Пояснення аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.
7. Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року	Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором	

визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.

ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір ~~на постачання~~ **купівлі-продажу** природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.

Крім того, зазначені зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор ГРМ придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).

VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу

5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу

8. 3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу

Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної норми

Відсутнє обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни Оператора ГТС та коефіцієнту 1.1 в формулі для розрахунку розміру плати за несанкціонований відбір.

споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.

Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою

$$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$$

де:

- | | |
|-------------------------|---|
| ПНВ | - плата за несанкціонований відбір |
| n | - кількість діб несанкціонованого відбору; |
| ОНВ | - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м; |
| МЦ | - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.; |
| $C_{\text{вих факт}}^i$ | - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу; |
| $T_{\text{вих}}^i$ | - тариф на транспортування природного газу у точці |

виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

4. Якщо за результатами споживання природного газу у період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підсумками газового місяця за процедурою, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

Залишити чинну редакцію

Пояснення в аналогічній формі, що наведені до інших змін Проекту.

9.

де В	-	вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V_{ϕ}	-	об'єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;
Π	-	ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ щомісячно публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
К	-	коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

При цьому якщо неврегульований небаланс станеться внаслідок відмови в доступі до об'єкта

споживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання споживачем письмової вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) споживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2.

За відсутності такої норми, споживачу буде вигідно не допускати представників ОГРМ на об'єкт газоспоживання.

XI. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу

2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування

1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (**крадіжка газу**) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:

Засади цивільно-правової відповідальності встановлюються законами України, Регулятор у запропонованих змінах виходить за межі своїх повноважень.

Відповідно до ст.3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор

встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу.

Вказане свідчить, що в Регулятора не має повноважень визначати які порушення є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та яка відповідальність покладається на правопорушника.

5. Порядок оформлення акта про порушення

11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.

При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.

При складанні акта-розрахунку враховується таке:

Пункт 11 залишити в чинній редакції

Прийняття норми, в запропонованій Регулятором редакції, створить передумови для навмисного вчинення споживачами порушень, за які передбачено такі донарахування.

Крадіжка газу є вкрай збитковим явищем. Порушник має розуміти, що нараховані компенсації б'ють по кишені

1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:

для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято

набагато більше, ніж справедлива оплата за послугу.

Також відсутність жодних наслідків спричинить більше випадків несанкціонованих втручань в роботу газорозподільної системи, тому важливо розуміти, що прийняття такої норми несе загрозу цілісності системи та провокує аварійні ситуації.

Крім того, реалізація такої норми неминуче призведе до завдання збитків Операторам ГРМ у вигляді різниці між вартістю необлікованого газу та ціною фактичного придбання природного газу, адже навіть відповідно до положення ПСО вартість обсягу понаднормових витрат розраховується згідно формули, що перевищує ціну, визначену для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, включається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:

для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;

для споживачів, що не є побутовими – середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.

Для непобутових споживачів вказана середньоарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС – це суперечить принципам добового балансування, а також потенційно створить збитки Оператору ГРМ.

12.

~~14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газових приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для~~

Залишити в чинній редакції

Відсутність чітко визначеної норми щодо заборони приєднання обладнання промислового

~~професійної — чи — комерційної — діяльності;
перерахунок здійснюється за цінами і тарифами,
встановленими для промислових споживачів та
суб'єктів господарювання.~~

характеру та уточнення щодо
ціни по якій проводитиметься
перерахунок обсягів природного
газу, призведе до створення
передумов до навмисного
вчинення побутовими
споживачами відповідного
порушення.

XII. Балансування газорозподільної системи

1. Порядок балансування газорозподільної системи

13.

4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) ~~та ураховуючи касовий метод розрахунків — зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом~~ і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:

Обґрунтування
аналогічні тим, що наведені за
текстом до інших пунктів
Проекту.

4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.

ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ

IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них

<p>14. 9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови.</p>
--	--	---

XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу

<p>15. 15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної на сьогодні норми</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови. Крім того, згідно положень законодавства Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p>
--	--	---

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір
n	- кількість діб несанкціонованого відбору;
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;
$C_{\text{вих факт}}^i$	- фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;
$T_{\text{вих}}^i$	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.

У випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.

Тому, запропонований Проект легалізує несанкціонований відбір, що позбавить обов'язку до припинення таких дій, поставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.

16.

~~15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.~~

Залишити в чинній редакції

Базова ціна газу застосовується при розрахунку додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу. Відтак, не зрозуміла мета виключення даної норми з тексту Типового договору транспортування, за умови її наявності в Кодексі ГТС.

17.

15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір

15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу **двосторонній** акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.

Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір

Обґрунтування щодо необхідності викладення даного підпункту в редакції, запропонованій Товариством, аналогічними поясненням, наданим до попередніх підпунктів проекту постанови.

«09» грудня 2022 року

(підпис)

Рафаель ДЖИОЄВ
(прізвище, ім'я та по батькові)

09.12.2022р. № 58003.1-Сл-6808-1222

Про надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП

АТ «Чернівцігаз», як Оператор газорозподільної системи Чернівецької області надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»** (далі – Проект постанови), оприлюдненого на сайті Регулятора 29.12.2022 за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-gts-kodeksu-grm-tipovogo-dogovoru-transportuvannya-ta-licenzijnih-umov>, за формою згідно з додатком 1 до Порядку у письмовому та електронному вигляді на e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua.

Зауваження надані відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту на 24 арк. в 1 прим.

Горда В.Є.
Голова Правління
АТ «Чернівцігаз»

Виконавець: Гаврилюк М.О.
тел.: 0676780451



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№ п/п	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ			
І. Загальні положення			
І. Загальні засади, терміни та скорочення			
	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу у таких випадках:</p> <p style="padding-left: 40px;">1) за відсутності споживача в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду;</p> <p style="padding-left: 40px;">2) за відсутності Оператора ГРМ в Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника протягом розрахункового періоду, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p style="text-align: center;">Залишити в чинній редакції</p>	<p>Запропонована редакція, щодо конкретизації дій, під якими розуміється несанкціонований відбір природного газу, суперечить ст.92 Конституції України, п.п. 13, 59 ст.1, ст.3, 13, 59 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p style="padding-left: 40px;">Імперативними положеннями ст.13 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що споживач зобов'язаний, в тому числі, не допускати несанкціонованого відбору природного газу. Згідно ст.59 Закону України «Про ринок природного газу», ринок природного газу, несанкціонований відбір природного газу є</p>

<p>3) після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу споживачам;</p> <p>3) шляхом самовільного під'єднання до газотранспортної системи та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охолодженням приладами обліку прямого споживача;</p> <p>4) шляхом самовільного відновлення споживання природного газу прямого споживача.</p>		
<p>правопорушенням на ринку природного газу. Згідно положень ст.92 Конституції України виключно законами України визначаються, зокрема засади цивільно-правової відповідальності; діяння, які є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та відповідальність за них.</p> <p>Таким чином, суб'єктом, що є відповідальним за допущене правопорушення у вигляді несанкціонованого відбору природного газу-визначено виключно споживача. Що узгоджується з п.7 гл.6 розділу XII Кодексу ГТС, відповідно до якого, алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку.</p>		

		<p>Прийняття запропонованих змін буде свідчити про дефектність визначення поняття «несанкціонований відбір природного газу» та сприятиме узаконенню правопорушень, маніпуляціям та зловживанням на ринку природного газу.</p>
<p>IV. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи, порядок присвоєння ЕІС-кодів та вимоги до інформаційної платформи</p> <p>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</p>		
<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір постачання природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір неєстачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p>	<p>Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юр. особа, яка отримує природний газ на підставі <u>договору постачання</u> з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини.</p> <p>Відтак, основною умовою для споживача природного газу – це наявність укладеного договору на постачання з постачальником. Разом з тим, Закон передбачає, що, діяльність з транспортування природного газу здійснюється ОТСУ на підставі та умовах договору</p>
<p>2.</p> <p>При наявності діючого постачальника, оператор газорозподільної системи також має право закуповувати природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу. В такому випадку, оператор газорозподільної системи у відносинах</p>	<p>3. Оператор газорозподільної системи</p> <p>зобов'язаний укласти договір неєстачання купівлі-продажу природного газу з постачальником для покриття об'ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як споживач, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p>	

<p>з оператором газотранспортної системи діє як замовник послуг транспортування, з врахуванням врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p>	<p>як замовник послуг транспортування, з врахуванням особливостей визначених цим Кодексом.</p> <p>При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p> <p>Або</p> <p>Повернутися до редакції Кодексу ГТС, яка діяла до змін, внесених постановами НКРЕКП № 1445 від 01.09.21 та № 1909 від 29.10.2021.</p>	<p>транспортування, а не договору постачання.</p> <p>Відтак, термін «споживач» в проекті постанови є не коректним та неправильним, з огляду на те, що не може стосуватися газорозподільних підприємств, оскільки, згідно положень Закону, Оператор ГРМ може бути споживачем лише у взаємовідносинах з постачальником природного газу, а не з Оператором ГТС. У взаємовідносинах з ОТСУ Оператори ГРМ можуть бути або замовниками послуг транспортування або оператором суміжної системи (згідно Кодексу ГТС, оператор суміжної системи - це, в т.ч. ОГРМ, який співпрацює з ОТСУ), аж ніяк не споживачем.</p> <p>Отже норма, запропонована в проекті постанови суперечить положенням ЗУ «Про ринок природного газу».</p> <p>Вищезазначене підтверджується листом НКРЕКП від 27.01.2016 № 583/16/7-16 до Асоціації газового ринку України, відповідно до якого, ОГРМ не є споживачем у розумінні</p>
---	--	---

ХІІ. Обмін інформацією про подачі

та відбори природного газу замовника послуг транспортування природного газу та визначення алокацій

6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу

4. ...	Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та перетоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), перевищує суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то вся різниця є відбором відповідного оператора газорозподільної системи для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі.	Відповідно до положень Кодексу ГРМ, несанкціонований відбір природного газу – відбір природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства. Тобто обсяги відбору споживачів з газорозподільної системи включаться в себе обсяги несанкціонованого відбору, а тому запропонована редакція пункту при розрахунку редакції подвоює обсяги несанкціонованого відбору. Пропонуємо залишити в чинній редакції.
3.	Алокація діючого постачальника оператора газорозподільної системи зменшується на обсяг природного газу придбаного у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВВГ, оптового продавця) та поданого до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи.	Залишити в чинній редакції

<p>Якщо обсяг природного газу, переданий до газорозподільної системи (з урахуванням обсягів подачі природного газу газовидобувним підприємством, приєднаним до мереж газорозподільної системи, та потоку природного газу в суміжну газорозподільну систему), є меншим за суму обсягів несанкціонованого відбору та відбору споживачів згідно з інформацією про відбори з газорозподільної системи, то оператор газотранспортної системи пропорційно зменшує остаточний розрахунковий обсяг по відборах, що не вимірюються щодобово, з цієї газорозподільної системи.</p>		
<p>7. Алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Ресетру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>Обсяг відборів природного газу в мережах оператора газорозподільних систем споживачів за їх відсутності в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника або після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу, а також відбору оператором газорозподільних систем за його відсутності в Ресетрі споживачів будь-якого постачальника, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про</p>	<p>Не приймати</p>	<p>Вказані зміни порушують рівність суб'єктів, сприятимуть маніпулюванню та перекладенню відповідальності, крім того, свідчать про відсутність стимулу для проведення оператором ІТС робіт з припинення транспортування газу прямим споживачам.</p>
<p>4.</p>		

покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, є обсягом несанкціонованого відбору відповідного оператора газорозподільної системи.

У разі відбору природного газу прямим споживачем за відсутності у нього діючого постачальника (якщо прямий споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника), весь обсяг відбору газу є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, або оператора газотранспортної системи до оператора газорозподільної системи про припинення розподілу природного газу споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, алокація фактичного обсягу споживання природного газу таким споживачем після строку, установленого законодавством на припинення розподілу природного газу такому споживачу, здійснюється на оператора газорозподільної системи з **урахуванням положень цього пункту.**

У разі письмової вимоги замовника послуг транспортування природного газу, що є постачальником, до оператора газотранспортної системи про припинення транспортування природного газу прямому споживачу замовника, яка подається в установленому законодавством порядку, фактичний обсяг споживання природного газу таким прямим споживачем після строку,

<p>установленого законодавством на припинення транспортування природного газу такому прямому споживачу, є обсягом несанкціонованого відбору прямого споживача.</p>		
<p align="center">XIV. Комерційне балансування</p>		
<p align="center">1. Загальні умови</p>		
<p>2. При розрахунку небалансу замовників послуг транспортування оператор газотранспортної системи враховує всі обсяги природного газу у розрізі кожного замовника послуг транспортування, переданого до газотранспортної системи та відібраного з газотранспортної системи.</p>		<p>У запропонованих змінах прослідковується взаємовиключна суперечливість та непослідовність Регулятора. Якщо, Регулятор закріпив норму, що Оператор ГРМ як споживач має постачальника, який є замовником послуг транспортування природного газу у оператора ГТС, то до алокації такого постачальника мають бути включені всі використані обсяги природного газу відповідним Оператором ГРМ. Протилежне сприятиме невизначеності та підставам для маніпуляцій.</p>
<p>5. Оператор газотранспортної системи обліковує обсяги природного газу, придбані у газовій добі оператором газорозподільної системи у власника природного газу (в тому числі ГДЦ, ВГТ, оптового продавця) та подані до газорозподільної зони такого оператора газорозподільної системи, для зменшення алокації відборів діючого постачальника оператора газорозподільної системи на відповідний обсяг газу.</p>		
<p>Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки, в межах виконання ним таких спеціальних обов'язків обліковуються оператором газотранспортної системи в окремому портфоліо балансування.</p>		

...

XXI. НЕСАНКЦІОНОВАНИЙ ВІДБІР ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Плата за несанкціонований відбір природного газу з газотранспортної системи

<p>1. У випадку несанкціонованого відбору природного газу з газотранспортної системи оператор газотранспортної системи створює плату за несанкціонований відбір, що включає у тому числі вартість потужності точки виходу до газорозподільної системи/прямого споживача.</p> <p>2. Оператор газотранспортної системи складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати відповідно до чинних положень Кодексу ГТС</p>	<p>Згідно норм Кодексів ГРМ і ГТС, несанкціонований відбір є одним з видів порушень на ринку природного газу. Згідно ч.3 ст.59 Закону України «Про ринок природного газу» передбачений виключний перелік санкцій, які можуть бути застосовані до порушника у виді:</p> <p>1) попередження про необхідність усунення порушень;</p> <p>2) штрафу;</p> <p>3) зупинення дії ліцензії;</p> <p>4) анулювання ліцензії.</p> <p>Аналогічні положення передбачені ч. 2 статті 22 Закону України «Про НКРЕКП». У такому випадку, безумовно, споживач має відповідати за те, що він використав природний газ, який йому не належить на правових підставах. Проте, така відповідальність повинна відповідати положенням Конституції України та законам України та полягати у компенсації завданих реальних</p>
<p>6. Односторонній акт про несанкціонований відбір підписується оператором газотранспортної системи, в якому зазначається, зокрема:</p> <p>1) ЕІС-код оператора газорозподільної системи/прямого споживача, через точку виходу до якого відбувся несанкціонований відбір газу;</p> <p>2) обсяг несанкціонованого відбору природного газу;</p> <p>3) розрахунок плати за несанкціонований відбір;</p> <p>4) дата складання акту.</p>		

<p>3. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> <p>4. Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{вих\ факт}^i * T_{вих}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p> <p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір;</p> <p>n - кількість днів несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p> <p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;</p> <p>$C_{вих\ факт}^i$ - фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;</p> <p>$T_{вих}^i$ - відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.</p>	
<p>збитків, понесених Оператором ГТС.</p> <p>Однак, запропоновані зміни свідчать про перевищення НКРЕКП власних повноважень, оскільки у Регулятора не має правових підстав визначати склад такого правопорушення як несанкціонований відбір природного газу та встановлювати плату за таке правопорушення.</p> <p>Прийняття норми у запропонованій Регулятором редакції створить підґрунтя для можливого зловживання ОТГСУ монопоольним становищем на ринку та, унеможлививши права Операторів ГРМ на висловлення зауважень (здійснення коригувань) до обсягів, односторонньо визначених Оператором ГТС. Крім того, відсутнє будь-яке обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни, обґрунтованості її розрахунку та застосування коефіцієнту 1.1 в формулі розміру плати за несанкціонований відбір.</p> <p>Водночас, вказана плата встановлюється, виходячи з маржинальної ціни та вартості потужності.</p>	

Однак, маржинальні ціни застосовуються для визначення плати за неврегульовані замовником послуг транспортування природного газу небаланси, до яких споживач не має жодного відношення.

Однак, за своєю правовою природою згідно положень п. 1 гл. 3 розд. І, ч. 1 гл. 1 розд. VIII Кодексу ГТС вчинення дій з врегулювання добового небалансу є складовою послуги транспортування природного газу, що надається виключно на підставі договору транспортування природного газу.

А тому, дії Оператора ГТС з врегулювання небалансів не мають жодного відношення до несанкціонованого відбору природного газу, оскільки такий відбір здійснюється поза договірними зобов'язаннями.

Також, вкlopenня до плати за несанкціонований відбір природного газу фактично використаної потужності призведе до подвійного стягнення із споживача (в т. ч. побутового) визначеної Оператором ГТС потужності: у складі вартості

		<p>несанкціоновано використаного газу та окремо за договором розподілу природного газу.</p> <p>Прийняття</p> <p>запропонованих змін зумовить деталізацію несанкціонованого відбору, як наслідок - позбавить обов'язку порушнику припинити такі дії, при цьому, поставить під сумнів необхідність та можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.</p> <p>Водночас, введення запропонованих змін спричинить безпідставне збагачення Оператора ІТС, що суперечить, в тому числі, ч.1 глави 7 розділу XIV Кодексу ІТС, згідно яких, <u>Оператор ІТС не повинен отримувати фінансову вигоду або зазнавати фінансових втрат внаслідок пов'язаних зі своєю діяльністю.</u></p> <p>А також, сприятиме отриманню Оператором ІТС прибутків за рахунок невластивого йому виду діяльності.</p>
--	--	---

		До того ж тривала окупація значної частини території ліцензованої діяльності Товариства, введення активних бойових дій в області, відсутність оплати за послуги розподілу природного газу, зупинка роботи великої кількості підприємств, руйнування інфраструктури та величезні затрати на відновлення газопостачання після пошкоджень, мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу – це лише частина тих факторів, які призвели до критичного фінансового стану та відсутності постачальника у Товариства, при цьому запропоновані зміни створять ще більше фінансове навантаження на Товариство.
--	--	---

ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ МЕРЕЖ

III. Основні правила технічної експлуатації газорозподільної системи

6. Визначення витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ

4....	4....	Пояснення аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.
7.	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року	Об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором

<p>визначається Оператором ГРМ відповідно до глави I розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>ГРМ відповідно до глави I розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами, та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>Оператор ГРМ для покриття об'ємів (обсягів) витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу зобов'язаний мати укладений договір на постачання купівлі-продажу природного газу з постачальником, крім випадку закупівлі природного газу відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. При цьому, Оператор ГРМ не обмежений в праві здійснювати закупівлю природного газу у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця) на загальних підставах та ринкових умовах.</p>	<p>Крім того, зазначені зміни суперечать нормам ст. 38 Закону України «Про ринок природного газу», Закону України «Про публічні закупівлі» та підпунктом 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, абзацу 3 пункту 4 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, якими визначено, що Оператор ГРМ придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб (за процедурою закупівель).</p>
<p>VI. Комерційні умови доступу до газорозподільної системи для отримання/передачі природного газу</p>	<p>5. Порядок фактичного розподілу (споживання) природного газу</p>	
<p>8. 3. За відсутності у споживача діючого постачальника (якщо споживач не включений до Реєстру споживачів будь-якого постачальника) у відповідному розрахунковому періоді та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу (транспортування) природного газу</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної норми</p>	<p>Відсутнє обґрунтування та підстави використання маржинальної ціни Оператора ГТС та коефіцієнту 1.1 в формулі для розрахунку розміру плати за несанкціонований відбір.</p>

<p>споживачам, споживач не має права здійснювати відбір/споживання природного газу з газорозподільної системи.</p> <p>Якщо споживач здійснює відбір/споживання природного газу у випадках визначених абзацом першим цього пункту, такий споживач зобов'язаний оплатити вартість відбору природного газу, що розраховується за формулою</p>	$\text{ПНВ} = \left(\sum_{i=1}^n \text{ОНВ} * \text{МЦ} * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n \text{С}^i_{\text{вих факт}} * \text{Т}^i_{\text{вих}} * 1,1 \right)$
де:	
<p>ПНВ - плата за несанкціонований відбір</p>	
<p>n - кількість діб несанкціонованого відбору;</p> <p>ОНВ - добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;</p>	
<p>МЦ - маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, визначена відповідно до Кодексу ГТС, грн. за 1000 куб.м.;</p>	
<p>Сⁱ_{вих факт} - фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;</p>	
<p>Тⁱ_{вих} - тариф на транспортування природного газу у точці</p>	

виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, грн за 1000 куб. м на добу.

Залишити чинну редакцію

Пояснення в аналогічні тим, що наведені до інших змін Проекту.

4. Якщо за результатами еноживання природного газу у період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника (несанкціонований відбір природного газу) Оператор ГТС при забезпеченні заходів балансування за підтримками газового місця за прогнозуною, визначеною Кодексом ГТС, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді еноживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою

$$B = V_{\phi} \times \Pi \times K,$$

де B	- вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;
V _φ	- об'єм (обсяг) природного газу, фактично еножитий еноживачем за період відсутності еноживача в Ресетрі еноживачів будь-якого постачальника;
Π	- ціна природного газу, використаного Оператором ГРМ для покриття витрат виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ у відповідний період. Оператор ГРМ номінально публікує на своєму вебсайті інформацію про таку ціну та період її дії;
K	- коефіцієнт компенсації, який визначається на рівні 1,5.

При цьому якщо неврегульований небаланс становить внаслідок відмови в доступі до об'єкта

9.

<p>еноживача для здійснення Оператором ГРМ припинення розподілу природного газу або внаслідок невиконання еноживачем ниемowej вимоги Оператора ГРМ самостійно припинити (обмежити) еноживання природного газу, коефіцієнт компенсації має становити 2:</p>		<p>За відсутності такої норми, споживачу буде відповідно не допускати представників ОГРМ на об'єкт газоспоживання.</p>
<p align="center">ХІ. Порядок перерахунку (донарахування) або зміни режиму нарахування об'ємів природного газу у разі виявлення порушень вимог цього Кодексу</p> <p align="center">2. Види порушень, внаслідок яких здійснюється перерахунок (донарахування) об'ємів природного газу або зміна їх режиму нарахування</p>		
<p>1. До порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (краще газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належать:</p> <p align="center">...</p>		<p align="center">Засади цивільно-правової відповідальності встановлюються законами України, Регулятор у запропонованих змінах виходить за межі своїх повноважень.</p> <p align="center">Відповідно до ст.3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП здійснює державне регулювання шляхом формування цінової і тарифної політики у сферах енергетики та комунальних послуг та реалізації відповідної політики у випадках, коли такі повноваження надані Регулятору законом, а відповідно до пункту 13 частини першої статті 17 - Регулятор</p>
<p>10.</p>		

		встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом, та змінює їх за результатами перевірки або моніторингу. Вказане свідчить, що в Регулятора не має повноважень визначати які порушення є злочинами, адміністративними або дисциплінарними правопорушеннями, та яка відповідальність покладатись на правопорушника.
5. Порядок оформлення акта про порушення		
11. За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.	Пункт 11 залишити в чинній редакції	Прийняття норми, в запропонованій Регулятором редакції, створює передумови для навмисного вчинення споживачами порушень, за які передбачено такі донарахування. Крадіжка газу є вкрай збитковим явищем. Порушник має розуміти, що нараховані компенсації б'ють по кишені
11. При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості. При складанні акта-розрахунку враховується таке:		

<p>1) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період до 01 числа місяця, в якому прийнято рішення комісії щодо задоволення акта про порушення (тобто до закритого балансового періоду), не потребує коригування (включення до) закритих періодів, а його вартість в повному обсязі має бути оплачена споживачем (несанкціонованим споживачем) Оператору ГРМ. При цьому вартість природного газу визначається Оператором ГРМ:</p>	<p>набагато більше, ніж спрavedлива оплата за послугу. Також відсутність жодних наслідків спричинить більше випадків несанкціонованих втручань в роботу газорозподільної системи, тому важливо розуміти, що прийняття такої норми несе загрозу цілісності системи та провокує аварійні ситуації.</p>
<p>Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p>	<p>Крім того, реалізація такої норми неминуче призведе до завдання збитків Операторам ГРМ у вигляді різниці між вартістю необлікованого газу та ціною фактичного придбання природного газу, адже навіть відповідно до положення ПСО вартість обсягу понаднормових витрат розраховується згідно формули, що перевищує ціну, визначену для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.</p>
<p>Для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p>	
<p>2) розрахований відповідно до вимог цього розділу необлікований (донарахований) об'єм природного газу, що припадає на період після 01-го числа місяця, в якому прийнято</p>	

	<p>рішення комісії щодо задоволення акта про порушення, вклячається в баланс поточного календарного місяця за загальними правилами і вважається об'ємом постачання природного газу споживачу його діючим постачальником. Виключенням є об'єм природного газу, нарахований несанкціонованому споживачу та споживачу, у якого відсутній постачальник, вартість якого має бути оплачена Оператору ГРМ:</p> <p>Для побутових споживачів – за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ для покриття нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат, або у випадку не здійснення такої закупівлі – за ціною, визначеною для обсягів нормативних витрат та виробничо-технологічних витрат відповідно до положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу протягом періоду необлікованого природного газу;</p> <p>Для споживачів, що не є побутовими – середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС відповідно до положень глави 6 розділу XIV Кодексу ГТС, протягом періоду необлікованого природного газу.</p> <p>...</p>	<p>Для споживачів середньозарифметичне значення маржинальної ціни придбання, визначеної Оператором ГТС – це суперечить принципам добового балансування, а також потенційно створює збитки Оператору ГРМ.</p>
12.	<p>14. У разі самовільного під'єднання побутовим споживачем газопровідних приладів промислового характеру (газогенератори тощо) та/або таких, що використовуються ним для</p>	<p>Відсутність чітко визначеної норми щодо заборони придбання обладнання промислового</p>
	Залишити в чинній редакції	

<p>непрофесійної чи комерційної діяльності; нерерахунок здійснюється за цінами і тарифами; встановленими для промислових споживачів та суб'єктів господарювання.</p>	
<p align="center">ХІІ. Балансування газорозподільної системи</p> <p align="center">1. Порядок балансування газорозподільної системи</p>	
<p>4. Для недопущення негативного дисбалансу в ГРМ за підсумками місяця або календарного року та виходячи зі специфіки формування розподілених і спожитих об'ємів (обсягів) природного газу по об'єктах побутових споживачів, що пов'язана з неможливістю одночасно зафіксувати спожитий об'єм газу на кожне 01 число місяця та необхідністю нарахування цих об'ємів, виходячи із норм споживання (на об'єктах споживачів без лічильників), планових місячних об'ємів споживання (на об'єктах споживачів з лічильниками, які не передали до Оператора ГРМ їх показання) та урахування касовий метод розрахунків зазначених споживачів, що передбачено цим Кодексом і є природним фактором невідповідності сформованого Оператором ГРМ об'єму (обсягу) розподіленого природного газу по об'єктах побутових споживачів порівняно з їх фактичним відбором природного газу з ГРМ, встановлюється такий порядок комерційного балансування ГРМ:</p>	<p align="center">Обґрунтування</p> <p>аналогічні тим, що наведені за текстом до інших пунктів Проекту.</p>

	<p>...</p> <p>4) різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу в ГРМ протягом місяця (календарного року) і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений по підключених до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, – є об'ємом (обсягом) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.</p>		
	<p align="center">ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ</p> <p align="center">IX. Визначення вартості щодобових небалансів та порядок розрахунків за них</p>		
<p>14.</p>	<p>9.7. Положення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>9.7. Понесення цього розділу не застосовуються при визначенні плати за несанкціонований відбір.</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови.</p>
	<p align="center">XV. Припинення та обмеження транспортування природного газу</p>		
<p>15.</p>	<p>15.3. Прямий споживач або оператор газорозподільної системи, який здійснив несанкціонований відбір газу, зобов'язаний оплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір.</p> <p>Розмір плати за несанкціонований відбір розраховується за формулою:</p> $ПНВ = \left(\sum_{i=1}^n ОНВ * МЦ * 1,1 \right) + \left(\sum_{i=1}^n C_{\text{вих факт}}^i * T_{\text{вих}}^i * 1,1 \right)$ <p>де:</p>	<p>Не приймати, розрахунок здійснювати у відповідності до чинної насьогодні норми</p>	<p>Пояснення аналогічні тим, які надавалися Товариством до попередніх змін проекту постанови.</p> <p>Крім того, згідно положень законодавства Оператор ГТС та Оператори ГРМ зобов'язані припиняти (обмежувати) транспортування/розподіл природного газу у випадку несанкціонованого відбору природного газу.</p>

ПНВ	- плата за несанкціонований відбір	Гому, запропонований
п	- кількість діб несанкціонованого відбору;	Проект
ОНВ	- добовий обсяг несанкціонованого відбору, тис. куб. м;	несанкціонований відбір, що позбавить обов'язку до припинення таких дій, поставить під сумнів необхідність та, як таку, можливість застосування санкцій передбачених Законом, що може призвести до непередбачуваних наслідків.
МЦ	- маржинальна ціна придбання природного газу для відповідної газової доби, грн. за 1000 куб.м.;	
С ^і _{вих факт}	- фактично використана потужність для і-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;	
Т ^і _{вих}	- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.	
У	випадку якщо у оператора газорозподільної системи загальна вартість щодобових позитивних небалансів протягом звітного газового місяця перевищує загальну вартість щодобових негативних небалансів протягом звітного газового місяця плата за несанкціонований відбір оператора газорозподільних систем зменшується на величину плати за добовий небаланс у такому звітному періоді.	

<p>15.4. Базова ціна газу формується Оператором. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.</p>	<p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>Базова ціна газу застосовується при розрахунку додаткової плати за неотримання параметрів якості природного газу. Відтак, не зрозуміла мета виключення даної норми з тексту Типового договору транспортування, за умови її наявності в Кодексі ГТС.</p>
<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>17. Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	<p>15.4. Оператор складає та направляє відповідному оператору газорозподільної системи/прямому споживачу односторонній двосторонній акт про несанкціонований відбір та рахунок на оплату у строк до 14 числа місяця, наступного за місяцем здійснення несанкціонованого відбору.</p> <p>Оператор газорозподільної системи/прямий споживач зобов'язані сплатити Оператору плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір</p>	<p>Обґрунтування щодо необхідності викладення даного підпункту в редакції, запропонованій Товариством, аналогічні поясненням, наданим до попередніх підпунктів проекту постанови.</p>

«19» грудня 2022 року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)