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

|  |  |
| --- | --- |
| [**КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ**](http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/z1378-15#n18) | **ЗМІНИ ДО** [**КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ**](http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/z1378-15#n18) |
| **І. Загальні положення** | **І. Загальні положення** |
| **1. Загальні засади, терміни та скорочення** | **1. Загальні засади, терміни та скорочення** |
| 5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  ...  *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*; | 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**;  **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.** |
| **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 газорозподільної системи зобов’язаний укласти договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для покриття об’ємів (обсягів) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі та у відносинах з оператором газотранспортної системи діє як:*  *1) замовник послуг транспортування – у випадку укладення договору (договорів) закупівлі природного газу в оптового продавця;*  *2) споживач – у випадку укладення договору постачання природного газу з постачальником.*  При використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем. | **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 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. |
| **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** | **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. …  *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.*  **Норма відсутня**  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. | 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**.  **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. |
| 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.  У разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу - оператора газотранспортної системи.  **Норма відсутня**  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.  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*, вноситься до алокації оператора газотранспортної 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.  **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.**  **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** | **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.  **Норма відсутня**  Подачі та відбори замовника послуг транспортування, на якого в установленому порядку рішенням Кабінету Міністрів України відповідно до [статті 11](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/329-19#n267) 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.  … | 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/329-19#n267) 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.  **…** |
| **Норми відсутні** | **XXІ. 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) 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.**  **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 = (ОНВ \* МЦ \* 1,1) + (Сівих факт \* Тівих \* 1,1)**  **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.;** | | **Сівих факт** | **- фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;** | | **Тівих** | **- відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці виходу, грн за 1000 куб. м на добу.** | |
| **КОДЕКС 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** |
| 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 XІI 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 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) закуповує природний газ у власника природного газу (в тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах.* | 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 XІI 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** | **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 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.  **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 = (ОНВ \* МЦ \* 1,1) + (Сівих факт \* Тівих \* 1,1)**  **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.;** | | **Сівих факт** | **- фактично використана потужність газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, до якої приєднаний споживач, тис. куб. м/добу;** | | **Тівих** | **- 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n18), віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою  В = V**ф** **×** Ц **×** К,   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | В | - | вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ; | |  | V**ф** | - | об’єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника; | |  | Ц | - | 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; | |  | | | | |  | 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. | ~~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~~](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n18)~~, віднесе такі обсяги (неврегульований небаланс) на Оператора ГРМ, тоді споживач має компенсувати Оператору ГРМ вартість таких обсягів, що розраховується за формулою~~  ~~В = V~~**~~ф~~****~~×~~**~~Ц~~**~~×~~**~~К,~~   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | ~~де~~ | ~~В~~ | ~~-~~ | ~~вартість природного газу, яка компенсується Оператору ГРМ;~~ | |  | ~~V~~**~~ф~~** | ~~-~~ | ~~об’єм (обсяг) природного газу, фактично спожитий споживачем за період відсутності споживача в Реєстрі споживачів будь-якого постачальника;~~ | |  | ~~Ц~~ | ~~-~~ | ~~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;~~ | |  | | | | |  | ~~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.~~ |
| **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 (*крадіжка газу*) 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 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:  *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 визначається за цінами закупівлі природного газу Оператором ГРМ 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 компенсована Оператору ГРМ за цінами закупівлі ним природного газу в поточному календарному місяці;*  … | 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:  **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 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;**  **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 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 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;**  **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.**  … |
| 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. | ~~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.~~ |
| **XII. Балансування газорозподільної системи** | **XII. Балансування газорозподільної системи** |
| **1. Порядок балансування газорозподільної системи** | **1. Порядок балансування газорозподільної системи** |
| 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:  …  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. | 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:  …  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.** |
| **ТИПОВИЙ ДОГОВІР ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ** | **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** |
| **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 х Ц х 2,  де  V - обсяг природного газу;  Ц - базова ціна природного газу. | **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 = (ОНВ \* МЦ \* 1,1) + (Сівих факт \* Тівих \* 1,1)**  **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.;** | | **Сівих факт** | **- фактично використана потужність для i-тої точки виходу, тис. куб. м/добу;** | | **Тівих** | **- 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.** | | |
| 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. | **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** |
| **ЛІЦЕНЗІЙНІ УМОВИ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ВИРОБНИЦТВА ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ** | **ЗМІНИ ДО ЛІЦЕНЗІЙНИХ 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** |
| 3.2. 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 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** |
| При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:  …  температурних графіків центрального регулювання систем теплопостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата.  **Норма відсутня** | При провадженні господарської діяльності з виробництва теплової енергії ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог:  …  температурних графіків центрального регулювання систем теплопостачання, приєднаних до кожного із джерел теплової енергії ліцензіата;  **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**