**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану»**

|  |  |
| --- | --- |
| ***КОДЕКС 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*** |
| 3. Дія цього Кодексу поширюється на всіх суб’єктів ринку природного газу України: операторів суміжних систем, газовидобувні підприємства, замовників, споживачів та постачальників природного газу незалежно від підпорядкування та форми власності, а також операторів торгових платформ. | 3. Дія цього Кодексу поширюється на всіх суб’єктів ринку природного газу України: операторів суміжних систем, газовидобувні підприємства, **у тому числі** **виробників біометану,** замовників, споживачів та постачальників природного газу незалежно від підпорядкування та форми власності, а також операторів торгових платформ. |
| 5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  **Положення відсутнє.**  …  **Положення відсутнє.**  … | 5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:  …  **біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;**  …  **реверсна компресорна станція – компресорна станція, яка є об’єктом газотранспортної системи, та використовується для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи природного газу в обсягах, що не перевищують обсяги виробництва приєднаної до газорозподільної системи установки із виробництва біометану;**  … |
| ***II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ*** | ***II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ*** |
| ***2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи*** | ***2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи*** |
| 1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:  1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):  точки входу на міждержавних з’єднаннях;  точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);  точки входу з установок LNG;  точки входу з газосховищ;  **Положення відсутнє.**  2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки входу):  точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);  **Положення відсутнє.**  … | 1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:  1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):  точки входу на міждержавних з’єднаннях;  точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);  точки входу з установок LNG;  точки входу з газосховищ;  **точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);**  2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки входу):  точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства**, крім виробників біометану,** в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства **(крім виробників біометану)** чи групи газовидобувних підприємств**, крім виробників біометану**);  **точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);**  … |
| 5. По кожному суміжному газовидобувному підприємству оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу).  У випадку якщо до газорозподільної системи оператора газорозподільної системи підключений промисловий газопровід газовидобувного підприємства (підприємств), оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу з газорозподільної системи (окремо для кожної газорозподільної зони), в яку об'єднує всі фізичні підключення газовидобувних підприємств, безпосередньо підключених до газорозподільної системи.  **Положення відсутнє.** | 5. По кожному суміжному газовидобувному підприємству оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу).  У випадку якщо до газорозподільної системи оператора газорозподільної системи підключений промисловий газопровід газовидобувного підприємства (підприємств), оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку входу з газорозподільної системи (окремо для кожної газорозподільної зони), в яку об'єднує всі фізичні підключення газовидобувних підприємств, безпосередньо підключених до газорозподільної системи.  **Фізичні точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) відносяться виключно до віртуальних точок входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи).** |
| ***III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** | ***III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** |
| ***1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі*** | ***1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі*** |
| 1. Відповідальним за якість газу є:  1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;  …  17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки. | 1. Відповідальним за якість газу є:  1) у точках входу **~~(крім точок входу на міждержавному з'єднанн~~і)** – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. **~~У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;~~**  …  17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.  **ФХП поданого природного газу у точках входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.** |
| ***7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу*** | ***7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу*** |
| 9. До 8-го числа наступного місяця газовидобувне підприємство та суміжне газовидобувне підприємство надають оператору газотранспортної системи звіт про фактичний видобуток природного газу за цей газовий місяць. | 9. До 8-го числа наступного місяця газовидобувне підприємство та суміжне газовидобувне підприємство надають оператору газотранспортної системи звіт про фактичний видобуток **(виробництво)** природного газу за цей газовий місяць. |
| ***VІ. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** | ***VІ. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** |
| ***1. Загальні умови*** | ***1. Загальні умови*** |
| 4. Об’єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи. | 4. Об’єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел), які мають намір **безпосередньо** приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до газотранспортної системи, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ у місці його передачі до газотранспортної системи за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати стандартам на природний газ, визначеним цим розділом. При цьому місце передачі газу має бути обладнано пристроями, які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу (зокрема потоковий хроматограф, вимірювач температури точки роси тощо), з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та відключення подачі неякісного газу до газотранспортної системи.  **Особливості приєднання об’єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.** |
| ***Глава відсутня*** | ***3. Особливості приєднання об’єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему*** |
| ***Положення відсутні*** | **1. Приєднання об’єктів виробництва біометану (в частині будівництва об’єктів газотранспортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок замовника послуг приєднання відповідно до вимог цього розділу з урахуванням особливостей визначених цією главою.**  **2. Виробник біометану має право звернутися до оператора газотранспортної системи про приєднання об’єкта виробництва біометану (в частині будівництва об’єктів газотранспортної системи, зокрема, реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такої установки до газотранспортної системи через газорозподільну систему.**  **3. Технічні умови на приєднання до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності висновку оператора газорозподільної системи про технічну неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи.**  **4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно:**  **заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію реверсної компресорної станції;**  **облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компремуючого/газовикористовуючого обладнання реверсної компресорної станції по ходу напрямку руху природного газу);**  **облаштування автоматичним потоковим приладом визначення ФХП природного газу у випадку обсягу передачі природного газу більше 6000 куб. м/год, а для обсягів передачі менше 6000 куб. м/год – облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП;**  **підключення реверсної компресорної станції для приймання природного газу з газорозподільної системи здійснюється до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи після вузла редукування на існуючій газорозподільній станції.**  **5. Проектування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи пов’язані з приєднанням об’єкта виробництва біометану здійснюються з урахуванням цього розділу.**  **6. Перед пуском газу власник газових мереж та об’єктів на них, які створені у ході приєднання та які не належать оператору газотранспортної системи, але підключені до його газотранспортної системи, зобов’язаний укласти із оператором газотранспортної системи один із договорів на користування газових мереж (господарського відання, користування чи експлуатації) або передати їх у власність.**  **7. За необхідності збільшення потужності компресорної станції (її реконструкції), що пов’язано з приєднанням нового замовника, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.**  **8. Після завершення процедури приєднання об’єктів виробника біометану для подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему оператор газотранспортної системи надає копію виданих технічних умов на таке приєднання оператору газорозподільних систем, підключених до відповідної реверсної компресорної станції, для розрахунку оператором газорозподільних систем величини вільної потужності для нових приєднань інших виробників біометану в певній точці/ділянці ГРМ.** |
| ***VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ*** | ***VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ*** |
| ***2. Фінансове забезпечення*** | ***2. Фінансове забезпечення*** |
| 3. Фінансове забезпечення виконання замовником послуг транспортування зобов'язань щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї, надається оператору газотранспортної системи в одній або декількох з таких форм:  …  Для замовника послуг транспортування, яким є газовидобувне підприємство, розмір достатнього фінансового забезпечення зменшується на вартість добового обсягу видобутку, що є найменшим за останні три календарні місяці згідно з алокаціями подач цього газовидобувного підприємства.  … | 3. Фінансове забезпечення виконання замовником послуг транспортування зобов'язань щодо оплати за вчинення дій з врегулювання добового небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї, надається оператору газотранспортної системи в одній або декількох з таких форм:  …  Для замовника послуг транспортування, яким є газовидобувне підприємство, розмір достатнього фінансового забезпечення зменшується на вартість добового обсягу видобутку **(виробництва)**, що є найменшим за останні три календарні місяці згідно з алокаціями подач цього газовидобувного підприємства.  … |
| ***IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ*** | ***IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ*** |
| ***1. Загальні умови*** | ***1. Загальні умови*** |
| 8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.  9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем. | 8. Потужність фізичної та/або віртуальної точки входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку **(виробництва)**, через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.  9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи **(місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану)** надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи (**крім виробників біометану**) та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем (**крім виробників біометану**).  **Потужність віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.**  **Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.** |
| ***XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ*** | ***XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ*** |
| ***1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій*** | ***1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій*** |
| 4. Подача природного газу в газотранспортну систему від (через) суміжних газовидобувних підприємств забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу від суміжного газовидобувного підприємства. На віртуальній точці входу від суміжного газовидобувного підприємства номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через суміжне газовидобувне підприємство. | 4. Подача природного газу в газотранспортну систему від (через) суміжних газовидобувних підприємств забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу від суміжного газовидобувного підприємства. На віртуальній точці входу від суміжного газовидобувного підприємства номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку **(виробництва)**, що будуть подані через суміжне газовидобувне підприємство. |
| 5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи. На віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством, на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами через віртуальну точку входу з газорозподільної системи. | 5. Подача природного газу газовидобувними підприємствами **(крім виробників біометану)** через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільної системи **(місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану).** На **такій** віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, що є газовидобувним підприємством **(крім виробника біометану)**, на обсяги природного газу власного видобутку, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи. При цьому якщо до/через газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, підключені інші газовидобувні підприємства, газовидобувне підприємство, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи, одночасно з наданням оператору газотранспортної системи номінації/реномінації подає до оператора газорозподільної системи інформацію (за формою цього оператора) про планові обсяги подачі природного газу цими газовидобувними підприємствами **(крім виробника біометану)** через віртуальну точку входу з газорозподільної системи.  **Подача природного газу виробниками біометану через підключення до газорозподільної системи забезпечується за умови подання номінації/реномінації на віртуальну точку входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи). На такій віртуальній точці входу з газорозподільної системи номінацію/реномінацію має право подати лише замовник послуг транспортування природного газу, який є виробником біометану, на обсяги природного газу власного виробництва, що будуть подані через місце підключення до газорозподільної системи.** |
| ***5. Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств*** | ***5. Перевірка відповідності номінацій для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) та точок виходу до суміжних газовидобувних підприємств*** |
| 2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених [главою 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n1769) цього розділу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та до 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) направляє суміжному газовидобувному підприємству (а по газовидобувних підприємствах, підключених до/через газорозподільну систему, - відповідному оператору газорозподільної системи) номінації, подані газовидобувними підприємствами, що планують передачу природного газу через систему зазначеного суміжного газовидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем), з метою проведення перевірки технічної можливості та погодження загального обсягу природного газу, що планується для транспортування через точку входу від суміжного газовидобувного підприємства (точку входу з газорозподільної системи).  Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку, на перевірку не направляються. | 2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених [главою 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n1769) цього розділу, до 13:30 UTC (15:30 за київським часом) години для зимового періоду та до 12:30 UTC (15:30 за київським часом) години для літнього періоду газової доби (D-1) направляє суміжному газовидобувному підприємству (а по газовидобувних підприємствах, підключених до/через газорозподільну систему, - відповідному оператору газорозподільної системи) номінації, подані газовидобувними підприємствами, що планують передачу природного газу через систему зазначеного суміжного газовидобувного підприємства (газовидобувного підприємства, безпосередньо підключеного до газорозподільних систем), з метою проведення перевірки технічної можливості та погодження загального обсягу природного газу, що планується для транспортування через точку входу від суміжного газовидобувного підприємства (точку входу з газорозподільної системи).  Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку **(виробництва)**, на перевірку не направляються. |
| ***XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ*** | ***XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ*** |
| ***5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу*** | ***5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу*** |
| 5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого [пунктом 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n1903) цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором. | 5. Для здійснення оператором газотранспортної системи алокації в точках входу з газорозподільних систем (місце надходження природного газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) **та точках входу з** **газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи)** оператор газорозподільної системи надає оператору газотранспортної системи відповідну інформацію про обсяги подач природного газу у віртуальній точці входу з газорозподільної системи в розрізі газовидобувних підприємств не пізніше ніж за одну годину до закінчення строку надання такої інформації оператором газотранспортної системи, встановленого [пунктом 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15#n1903) цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором. |
| ***У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.*** | |
| ***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** | ***ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** |
| ***I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ*** | ***I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ*** |
| ***1. Визначення основних термінів та понять*** | ***1. Визначення основних термінів та понять*** |
| 4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  **Положення відсутнє.**  …  **Положення відсутнє.**  … | 4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  **біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;**  …  **реверсна компресорна станція – компресорна станція, яка є об’єктом газотранспортної системи, та використовується для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи природного газу в обсягах, що не перевищують проектні обсяги виробництва приєднаної до газорозподільної системи установки із виробництва біометану;**  … |
| **V. ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ОБ’ЄКТІВ ЗАМОВНИКІВ (ТЕХНІЧНОГО ДОСТУПУ) ДО ГРМ** | **V. ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ОБ’ЄКТІВ ЗАМОВНИКІВ (ТЕХНІЧНОГО ДОСТУПУ) ДО ГРМ** |
| ***1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ*** | ***1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ*** |
| 2. Об’єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу. При цьому місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ. | 2. Об’єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників **біометану** або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу. **При цьому якщо у місці передачі із потужністю більше 6000 куб. м/год, таке місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ. В іншому випадку місця передачі облаштовуються місцями відбору проб для визначення ФХП.** |
| 3. Оператор ГРМ може відмовити замовнику в приєднанні його об'єкта (земельної ділянки) до об'єктів газорозподільної системи, що на законних підставах перебувають у власності чи користуванні (у тому числі експлуатації) Оператора ГРМ, лише за наявності однієї з таких підстав:  …  Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.  **Положення відсутнє.** | 3. Оператор ГРМ може відмовити замовнику в приєднанні його об'єкта (земельної ділянки) до об'єктів газорозподільної системи, що на законних підставах перебувають у власності чи користуванні (у тому числі експлуатації) Оператора ГРМ, лише за наявності однієї з таких підстав:  …  Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.  **За зверненням суб’єкта господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво біометану Оператор ГРМ зобов’язаний протягом десяти робочих днів надати висновок про технічну можливість/неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року приймання біометану до газорозподільної системи від установки з виробництва біометану в межах проектної потужності такої установки, виходячи із обсягів споживання/перетоків та технічних обмежень газорозподільної системи. Одночасно Оператор ГРМ надає замовнику варіанти можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ для забезпечення приєднання необхідної потужності установки із виробництва біометану та/або необхідності звернення до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об’єктів ГТС, у тому числі реверсної компресорної станції. Такі висновки надаються на безоплатній основі.**  **Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.** |
| **VII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ І ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГРМ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ** | **VII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ І ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГРМ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ** |
| ***1. Порядок розрахунку величини технічної і вільної потужності в ГРМ*** | ***1. Порядок розрахунку величини технічної і вільної потужності в ГРМ*** |
| 2. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) в певній точці/ділянці ГРМ визначається як різниця між технічною потужністю в цій точці/ділянці ГРМ та величиною потужності, яка замовлена в точці/ділянці ГРМ технічними умовами та договорами на приєднання. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) є частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами на приєднання. | 2. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) в певній точці/ділянці ГРМ визначається як різниця між технічною потужністю в цій точці/ділянці ГРМ та величиною потужності, яка замовлена в точці/ділянці ГРМ технічними умовами та договорами на приєднання. Величина вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резервної потужності) є частиною технічної потужності, право користування якою ще не закріплено технічними умовами і договорами на приєднання.  **При розрахунку вільної потужності для забезпечення нових приєднань виробників біометану Оператор ГРМ також враховує потужність реверсної компресорної станції, яка замовлена технічними умовами на приєднання виробників біометану до такої реверсної компресорної станції.** |
| ***У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках, скорочення «ВБГ» замінити відповідно скороченням «ВБМ».*** | |
| **Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання** | **Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання** |
| ***VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)*** | ***VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)*** |
| ***Положення відсутнє.*** | **16. У випадку створення можливості здійснювати транспортування природного газу через певну точку входу та/або виходу та за умови відсутності встановленого у регуляторному періоді тарифу на послуги транспортування природного газу для такої точки входу та/або виходу або створення нового типу точок входу та/або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) НКРЕКП за зверненням ліцензіата може встановити тарифи на послуги транспортування природного газу для таких точок без уточнення/коригування діючих тарифів на послуги транспортування природного газу.**  **У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:**  **1) для точки входу на міждержавному з'єднанні – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для точки входу в газотранспортну систему із відповідної країни (у випадку наявності декількох точок входу в газотранспортну систему із відповідної країни – на рівні найбільшого значення);**  **2) для точки виходу на міждержавному з'єднанні – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для точки виходу з газотранспортної системи до відповідної країни (у випадку наявності декількох точок виходу з газотранспортної системи до відповідної країни - на рівні найбільшого значення);**  **3) для інших точок входу та виходу – на рівні діючого тарифу на послуги транспортування природного газу для відповідних типів точок/однорідних груп точок входу/виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и).**  **Дохід, отриманий від надання права користування потужністю у точках, для яких встановлено тариф на послуги транспортування природного газу відповідно до положень цього пункту, відноситься на регуляторний рахунок.** |

**Заступник директора Департаменту   
із регулювання відносин**

**у нафтогазовій сфері Олександр Косянчук**