

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем»

<i>ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ</i>	<i>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i>
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ	
I. Загальні положення	
1. Визначення основних термінів та понять	
технічна угода про умови приймання-передачі газу газорозподільною системою – письмова угода між Оператором ГРМ та суміжним суб'єктом ринку газу, крім споживачів та Оператора ГТС, яка укладається за формою, наведеною у додатку 2 до цього Кодексу, та визначає порядок приймання-передачі природного газу між сторонами;	технічна угода про умови приймання-передачі газу газорозподільною системою – письмова угода між Оператором ГРМ та суміжним суб'єктом ринку газу, крім споживачів та Оператора ГТС, яка укладається за формою, наведеною у додатку 2, 22 до цього Кодексу, та визначає порядок приймання-передачі природного газу між сторонами;
3. Основні засади доступу до газорозподільної системи	
<p>5. (...) Взаємовідносини Оператора ГРМ з газодобувними підприємствами та виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, об'єкти яких підключені до ГРМ, а також із суміжними Операторами ГРМ регулюються технічною угодою про умови приймання-передачі природного газу ГРМ, яка укладається з ними відповідно до вимог глави 2 розділу VI цього Кодексу. Відсутній</p>	<p>5. (...) Взаємовідносини Оператора ГРМ з газодобувними підприємствами, об'єкти яких підключені до ГРМ, а також із суміжними Операторами ГРМ регулюються технічною угодою про умови приймання-передачі природного газу ГРМ, яка укладається з ними відповідно до вимог глави 2 розділу VI цього Кодексу. Взаємовідносини Оператора ГРМ з виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, об'єкти яких підключені до ГРМ регулюються технічною угодою про</p>

	<p>умови приймання-передачі природного газу ГРМ, яка укладається з ними за формою, наведеною у додатку 22 до цього Кодексу відповідно до вимог глави 2 розділу VI цього Кодексу.</p>
<p>V. Порядок приєднання об'єктів замовників (технічного доступу) до ГРМ 1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ</p>	
<p>2. (...) Відсутній</p> <p>3. (...) 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 об'єкта виробництва біометану в межах проектної потужності такого об'єкта, 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 об'єкта виробництва біометану та/або необхідності звернення до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об'єктів ГТС, у тому числі реверсної</p>	<p>2. (...) З метою забезпечення приєднання виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел до ГРМ запроваджується механізм "єдиного вікна". Порядок функціонування механізму "єдиного вікна", а також його взаємодія з Оператором ГТС визначається Оператором ГРМ.</p> <p>3. (...) 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 об'єкта виробництва біометану в межах проектної потужності такого об'єкта, 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 об'єкта виробництва біометану та/або необхідності звернення до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об'єктів ГТС, у тому числі реверсної</p>

<p>компресорної станції. Такі висновки надаються на безоплатній основі.</p> <p>4. Приєднання об'єктів (земельних ділянок) замовника до ГРМ здійснюється на підставі договору на приєднання, що укладається за формами, наведеними у додатках 15, 16 до цього Кодексу. При цьому невід'ємною частиною договору на приєднання є технічні умови приєднання (додаток 17), які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання, які будуються Оператором ГРМ, та вихідні дані для проектування та будівництва газових мереж внутрішнього газопостачання об'єкта замовника від точки приєднання до газових приладів і пристроїв замовника. Будівництво та введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечується замовником.</p> <p>Відсутній</p>	<p>компресорної станції. Такі висновки надаються на безоплатній основі.</p> <p>4. Приєднання об'єктів (земельних ділянок) замовника до ГРМ здійснюється на підставі договору на приєднання, що укладається за формами, наведеними у додатках 15, 16 до цього Кодексу. При цьому невід'ємною частиною договору на приєднання є технічні умови приєднання (додаток 17), які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання, які будуються Оператором ГРМ, та вихідні дані для проектування та будівництва газових мереж внутрішнього газопостачання об'єкта замовника від точки приєднання до газових приладів і пристроїв замовника. Будівництво та введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечується замовником.</p> <p>Технічні умови для приєднання виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел надаються за формою, наведеною у додатку 23 цього Кодексу.</p> <p>(...)</p>
<p>2. Порядок приєднання об'єктів замовників до ГРМ</p>	
<p>2. (...)</p> <p>Договір на приєднання та технічні умови приєднання набувають чинності з дати повернення їх Оператору ГРМ підписаними замовником та за умови оплати вартості послуг з надання замовнику, договору на приєднання та технічних умов приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.</p> <p>Відсутній</p>	<p>2. (...)</p> <p>Договір на приєднання та технічні умови приєднання набувають чинності з дати повернення їх Оператору ГРМ підписаними замовником та за умови оплати вартості послуг з надання замовнику, договору на приєднання та технічних умов приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.</p> <p>Строк з моменту надання Оператором ГРМ проєкту технічних умов приєднання до моменту набрання ними чинності для виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел не повинен перевищувати 30 календарних днів.</p>

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

1. Загальні умови

(...)

2. (...)

Доступ газодобувних підприємств та виробників біометану чи іншого виду газу з альтернативних джерел, а також суміжних операторів газорозподільної системи з метою забезпечення передавання видобутого (виробленого) ними газу в ГРМ та відповідно отримання газу з ГРМ надається за умови та на підставі укладеної ними з Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключені їх об'єкти) технічної угоди про умови приймання-передачі газу ГРМ, яка укладається з урахуванням вимог глави 2 цього розділу.

Відсутній

Відсутній

(...)

2. (...)

Доступ газодобувних підприємств, а також суміжних операторів газорозподільної системи з метою забезпечення передавання видобутого (виробленого) ними газу в ГРМ та відповідно отримання газу з ГРМ надається за умови та на підставі укладеної ними з Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключені їх об'єкти) технічної угоди про умови приймання-передачі газу ГРМ, яка укладається з урахуванням вимог глави 2 цього розділу.

Доступ виробників біометану чи іншого виду газу з альтернативних джерел з метою забезпечення передавання видобутого (виробленого) ними біометану в ГРМ надається за умови та на підставі укладеної ними з Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключені їх об'єкти) технічної угоди про умови приймання-передачі газу ГРМ, яка укладається з ними за формою, наведеною у додатку 22 до цього Кодексу, з урахуванням вимог глави 2 цього розділу.

Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви виробника біометану про надання технічної угоди, надає йому підписаний проєкт технічної угоди. Технічна угода набуває чинності з дати підписання її сторонами.

Строк з моменту надання Оператором ГРМ проєкту технічної угоди до моменту набрання нею чинності для виробників біометану або інших видів газу з

	альтернативних джерел не повинен перевищувати 30 календарних днів.
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	
Відсутній	<p><i>Преамбула</i></p> <p>Оператору газотранспортної системи зареєструватись в базі даних Європейського Союзу (Union database) та забезпечити надання інформації щодо виробників біометану до бази даних Європейського Союзу (Union database) з метою забезпечення міждержавної торгівлі біометаном через газотранспортну систему.</p>
I. Загальні положення	
1. Загальні засади, терміни та скорочення	
<p>(...)</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>(...)</p> <p>ENTSOG - європейська мережа операторів газотранспортних систем;</p> <p>Відсутній</p>	<p>(...)</p> <p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>(...)</p> <p>ENTSOG - європейська мережа операторів газотранспортних систем;</p> <p>Union database - база даних Європейського Союзу, яка спрямована на забезпечення відстеження рідкого та газоподібного відновлюваного палива та переробленого вуглецевого палива відповідно до директиви Європейського Парламенту і Ради (ЄС) 2018/2001 від 11 грудня 2018 року про стимулювання використання енергії з відновлювальних джерел (із наступними змінами).</p>
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	

<p>(...) 13. Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам: (...) вміст меркаптанової сірки, г/м³ максимум 0,02</p> <p>відсутній</p> <p>Визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>	<p>(...) 13. Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам: (...) вміст меркаптанової сірки, г/м³ максимум 0,02 вища теплотворна здатність біометану, МДж/м³ не нижче 10,0.</p> <p>Визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>
<p>VI. Технічні умови доступу та порядок приєднання до газотранспортної системи 1. Загальні умови</p>	
<p>4. (...) Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі природного газу та/або біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу. Відсутній</p> <p>5. (...)</p>	<p>4. (...) Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі природного газу та/або біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу. З метою забезпечення приєднання виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел до ГТС запроваджується механізм "єдиного вікна". Порядок функціонування механізму "єдиного вікна", а також його взаємодія з Оператором ГРМ визначається Оператором ГТС.</p> <p>5. (...)</p>
<p>XVI. Правила обміну інформацією, пов'язаною з виконанням угод, балансуванням та управлінням перевантаженнями 2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газотранспортної системи</p>	
<p>(...) 10. Відомості передаються у форматах, визначених оператором газотранспортної системи. Відсутній</p>	<p>(...) 10. Відомості передаються у форматах, визначених оператором газотранспортної системи.</p>

11. Оператор газотранспортної системи протягом 3 (трьох) робочих днів з дати отримання електронного запиту від Union database вносить в базу даних Union database англійською мовою інформацію щодо точок комерційного обліку виробників біометану, зокрема найменування точок, адреса точок (може збігатися з адресою виробничого комплексу), місцезнаходження точок (місто/селище/село тощо), регіон точок (район, область), географічні координати точок (широта і довгота).

12. Оператор газотранспортної системи щомісяця до 10 числа, вносить в базу даних Union database англійською мовою інформацію щодо операцій виробників біометану, підключених до газотранспортної системи або газорозподільних систем, зокрема код біометану, період закачування, відбору (дата початку та закінчення), найменування виробничого комплексу виробника біометану, поштовий індекс точки комерційного обліку, кількість (об'єм) закачаного біометану в м³ та МВт*год, ідентифікатор газотранспортної системи, місце закачування біометану (держава), номер точки комерційного обліку.