

Акціонерне товариство
“Укргазвидобування”

04053, Київ-53, вул. Кудрявська, 26/28.
Тел.: (044) 272-31-15. Факс: (044) 461-29-94
ЄДРПОУ 30019775

Joint stock company
“Ukrigasvydobuvannya”

26/28 Kudryavska St., Kyiv, Ukraine, 04053.
Tel.: +38044 272-31-15. Fax: +38044 461-29-94
OHSAS 18001:2010 ISO 9001:2015 ISO 14001:2015

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**
03057 м. Київ. вул. Сім'ї Бродських, 19

*щодо надання зауважень
до проекту постанови НКРЕКП*

АТ «Укргазвидобування» опрацьовано оприлюднений 27.04.2023 на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта, яким передбачено внесення в змін до Кодексів газотранспортної системи та газорозподільних систем та надаємо свої пропозиції.

Додаток. Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, на 5 арк. в 1 прим.

В.о. Головного інженера

Сергій ЛАГНО

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану», що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<i>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</i>	<i>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</i>	
<i>II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ</i>	<i>II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ</i>	
<i>2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи</i>	<i>2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи</i>	
<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <p> точки входу на міждержавних з’єднаннях;</p> <p> точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p> точки входу з установок LNG;</p> <p> точки входу з газосховищ;</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки</p>	<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <p> точки входу на міждержавних з’єднаннях;</p> <p> точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p> точки входу з установок LNG;</p> <p> точки входу з газосховищ;</p> <p> точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки</p>	<p>Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.</p>

<p>входу):</p> <p>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);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p> <p>...</p>	<p>входу):</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану, в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства (крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану) чи групи газовидобувних підприємств, крім виробників біометану);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p> <p>...</p>	
<p>III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p>III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	
<p>1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі</p>	<p>1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі</p>	
<p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>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;</p>	<p>1. Відповідальним за якість газу є:</p> <p>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;</p>	<p>Положеннями пункту 16 глави 1 розділу III кодексу ГТС, визначено що якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту 13 цієї глави, був завантажений в газотранспортну систему з причин,</p>

<p>... 17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p> <p>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.</p>	<p>... 17. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.</p> <p>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.</p> <p>18. Якщо природний газ, що був переданий в точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає встановленим вимогам пункту 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, суміжному газовидобувному підприємству, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p>	<p>незалежних від оператора газотранспортної системи, оператор газотранспортної системи одержує від суб'єкта, який подав у газотранспортну систему неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.</p> <p>Відповідно до положень абзацу четвертого частини третьої статті 2 Закону України «Про ринок природного газу» згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити, зокрема до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях...</p>
<p>ІХ. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ</p>	<p>ІХ. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ</p>	
<p>1. Загальні умови</p>	<p>1. Загальні умови</p>	
<p>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.</p> <p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу</p>	<p>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 крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства) надається виключно суміжному газовидобувному підприємству та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку (виробництва), через мережі суміжного газовидобувного підприємства на гарантованій основі.</p>	<p>Врегулювання проблемних питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та</p>

<p>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).</p> <p>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.</p> <p>Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.</p>	<p>9. Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану) надається газовидобувному підприємству, що безпосередньо підключене до газорозподільної системи (крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану) та газовидобувним підприємствам, що подають обсяги природного газу власного видобутку, через мережі газовидобувного підприємства, яке безпосередньо підключене до газорозподільних систем (крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану).</p> <p>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.</p> <p>Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.</p>	<p>виробників біометану.</p>
<p><i>ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</i></p>	<p><i>ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</i></p>	
<p><i>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</i></p>	<p><i>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</i></p>	
<p>5. Для здійснення оператором газотранспортної</p>	<p>5. Для здійснення оператором газотранспортної</p>	<p>Врегулювання проблемних</p>

<p>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 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>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, крім обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства) 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 цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>питань нормативно-правового регулювання взаємовідносин Оператора ГТС із суміжними газовидобувними підприємствами, у точках входу в газотранспортну систему яких здійснюється також подача природного газу інших замовників послуг транспортування, зокрема обсягів газу поданого Оператором ГТС на точках виходу до суміжного газовидобувного підприємства та виробників біометану.</p>
---	---	--

**Начальник Департаменту обліку
і балансів природного газу та електроенергії**

В.П. Юрченко



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

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

**Щодо надання зауважень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін
до деяких постанов НКРЕКП
щодо сприяння розвитку
виробництва біометану»**

Розглянувши проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, щодо сприяння розвитку виробництва біометану», опублікований 27.04.2023 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, надаємо свої зауваження та пропозиції у формі таблиці, що є додатком до цього листа, в письмовому вигляді та на e-mail: box@nerc.gov.ua та e-mail: prishchenko@nerc.gov.ua

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції.

Додаток : на 12 арк. в 1 прим.

Голова правління

Ярова А.А.

:Савченко С.В.
тел.: 067 2449907

Таблиця пропозицій та зауважень до проєкту Змін
до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, щодо
сприяння розвитку виробництва біометану

Редакція, запропонована проєктом Змін	Редакція з зауваженнями та пропозиціями	Обґрунтування
1. У Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823:		
1) у главі 1 розділу I: пункт 3 після слів та знаку «газовидобувні підприємства,» доповнити словами та знаком «у тому числі виробників біометану,»; у пункті 5: після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту: «біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;». У зв'язку з цим абзаци дванадцятий – сто шістнадцятий вважати відповідно абзацами тринадцятим – сто сімнадцятим; після абзацу дев'яного другого доповнити новим абзацом дев'яного третім такого змісту: «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	1) у главі 1 розділу I: пункт 3 після слів та знаку «газовидобувні підприємства,» доповнити словами та знаком «у тому числі виробників біометану,»; у пункті 5: після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту: «біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;». У зв'язку з цим абзаци дванадцятий – сто шістнадцятий вважати відповідно абзацами тринадцятим – сто сімнадцятим; після абзацу дев'яного другого доповнити новим абзацом дев'яного третім такого змісту: «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;».	

<p>газорозподільної системи установки із виробництва біометану);».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци дев'яносто третій – сто сімнадцятий вважати відповідно абзацами дев'яносто четвертим – сто вісімнадцятим;</p>	<p>У зв'язку з цим абзаци дев'яносто третій – сто сімнадцятий вважати відповідно абзацами дев'яносто четвертим – сто вісімнадцятим;</p>	
<p>2) у главі 2 розділу II:</p> <p>у пункті 1:</p> <p>підпункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);»;</p> <p>у підпункті 2:</p> <p>абзац другий викласти в такій редакції:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану, у 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);»;</p> <p>після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци третій – шостий вважати відповідно абзацами четвертим – сьомим;</p> <p>пункт 5 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«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</p>	<p>2) у главі 2 розділу II:</p> <p>у пункті 1:</p> <p>підпункт 1 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);»;</p> <p>у підпункті 2:</p> <p>абзац другий викласти в такій редакції:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану, у 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);»;</p> <p>після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:</p> <p>«точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци третій – шостий вважати відповідно абзацами четвертим – сьомим;</p> <p>пункт 5 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«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</p>	

точці його підключення до газорозподільної системи).»;	точці його підключення до газорозподільної системи).»;	
<p>3) у розділі III: у главі 1: підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції: «1) у точках входу – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу»;»;</p> <p>пункт 17 доповнити новим абзацом такого змісту: «ФХП поданого природного газу в 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.»;</p> <p>пункт 9 глави 7 після слова «видобуток» доповнити знаками та словами «(виробництво)»;</p>	<p>3) у розділі III: у главі 1: підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції: «1) у точках входу – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу»;»;</p> <p>пункт 17 доповнити новим абзацом такого змісту: «ФХП поданого природного газу в точках входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) за загальними показниками повинні відповідати вимогам пункту 13 цієї глави, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки. ФХП, що характерні для біометану, повинні відповідати ДСТУ EN 16723-1:2023 «Природний газ і біометан для використання в транспорті та біометан для закачування в мережу природного газу - Частина 1: Технічні характеристики біометану для закачування в мережу природного газу»»;</p> <p>пункт 9 глави 7 після слова «видобуток» доповнити знаками та словами «(виробництво)»;</p>	<p>В Україні, на сьогодні, відсутній досвід використання біометану, та не вивчений довгостроковий вплив біометану на складові газорозподільних/газотранспортних мереж та на здоров'я споживачів. В зв'язку з цим в Україні прийнято державний стандарт, що встановлює вимоги до ФХП, характерних для біометану. Пропонуємо застосувати вимоги цього ДСТУ</p>
<p>4) у розділі VI: у пункті 4 глави 1: речення перше після слова «намір» доповнити словом «безпосередньо»;</p> <p>доповнити новим абзацом такого змісту: «Особливості приєднання установок з виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.»;</p>	<p>4) у розділі VI: у пункті 4 глави 1: речення перше після слова «намір» доповнити словом «безпосередньо»;</p> <p>доповнити новим абзацом такого змісту: «Особливості приєднання установок з виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.»;</p>	

доповнити новою главою такого змісту:

«3. Особливості приєднання установок з виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему

1. Приєднання установок з виробництва біометану 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 установки з виробництва біометану (із будівництвом реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такої установки до газотранспортної системи через газорозподільну систему. Надання такої послуги приєднання здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання.

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.

доповнити новою главою такого змісту:

«3. Особливості приєднання установок з виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему

1. Приєднання установок з виробництва біометану 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 установки з виробництва біометану (із будівництвом реверсної компресорної станції) для забезпечення можливості передачі надлишкових обсягів біометану від такої установки до газотранспортної системи через газорозподільну систему. Надання такої послуги приєднання здійснюється оператором газотранспортної системи за рахунок плати за приєднання.

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 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. Проєктування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи, пов'язані з приєднанням установки з виробництва біометану, здійснюються відповідно до 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.

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 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. Проєктування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи, пов'язані з приєднанням установки з виробництва біометану, здійснюються відповідно до 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.

<p>7. За необхідності збільшення потужності компресорної станції (її реконструкції), що пов'язано з приєднанням нового замовника, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.</p> <p>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.»;</p>	<p>7. За необхідності збільшення потужності компресорної станції (її реконструкції), що пов'язано з приєднанням нового замовника, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.</p> <p>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.»;</p>	
<p>5) абзац сімнадцятий пункту 3 глави 2 розділу VIII після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»;</p>	<p>5) абзац сімнадцятий пункту 3 глави 2 розділу VIII після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»;</p>	
<p>6) у главі 1 розділу IX: пункт 8 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»; пункт 9 викласти в такій редакції: «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).</p>	<p>6) у главі 1 розділу IX: пункт 8 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»; пункт 9 викласти в такій редакції: «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).</p>	

<p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи. Потужність фізичної точки входу з газорозподільної системи (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.»;</p>	<p>Потужність віртуальної точки входу з газорозподільної системи (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи. Потужність фізичної точки входу з газорозподільної системи (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.»;</p>	
<p>7) у розділі XI: у главі 1: речення друге пункту 4 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»; пункт 5 викласти в такій редакції: «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</p>	<p>7) у розділі XI: у главі 1: речення друге пункту 4 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»; пункт 5 викласти в такій редакції: «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</p>	

<p>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.</p> <p>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 такий 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.»;</p> <p>абзац другий пункту 2 глави 5 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»;</p>	<p>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.</p> <p>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 такий 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.»;</p> <p>абзац другий пункту 2 глави 5 після слова «видобутку» доповнити знаками та словами «(виробництва)»;</p>	
<p>8) абзац перший пункту 5 глави 5 розділу XII після слова та знаку «підприємств)» доповнити словами та знаками «та точках входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи)»;</p>	<p>8) абзац перший пункту 5 глави 5 розділу XII після слова та знаку «підприємств)» доповнити словами та знаками «та точках входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи)»;</p>	
<p>9) у тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</p>	<p>9) у тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</p>	
<p>2. У Кодексі газорозподільних систем, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824:</p>		

<p>1) у пункті 4 глави 1 розділу I: після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци третій – дев'яносто перший вважати відповідно абзацами четвертим – дев'яносто другим; після абзацу сімдесят четвертого доповнити новим абзацом сімдесят п'ятим такого змісту: «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;».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци сімдесят п'ятий – дев'яносто другий вважати відповідно абзацами сімдесят шостим – дев'яносто третім;</p>	<p>1) у пункті 4 глави 1 розділу I: після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту: «біометан – біогаз, що за своїми загальними фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи, а за специфічними відповідає вимогам ДСТУ EN 16723-1:2023 «Природний газ і біометан для використання в транспорті та біометан для закачування в мережу природного газу - Частина 1: Технічні характеристики біометану для закачування в мережу природного газу»;».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци третій – дев'яносто перший вважати відповідно абзацами четвертим – дев'яносто другим; після абзацу сімдесят четвертого доповнити новим абзацом сімдесят п'ятим такого змісту: «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;».</p> <p>У зв'язку з цим абзаци сімдесят п'ятий – дев'яносто другий вважати відповідно абзацами сімдесят шостим – дев'яносто третім;</p>	<p>За наявним європейським досвідом, біометан має специфічні характеристики, які не притаманні природному газу (газ видобутку), а кількісний склад яких нормується відповідним стандартом (EN 16723-1)</p>
<p>2) у главі 1 розділу V: речення друге пункту 2 викласти в такій редакції: «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),</p>	<p>2) у главі 1 розділу V:</p>	<p>Видалити. Потужність біометанових заводів зазвичай набагато нижче ніж 6000 куб.м/годину. Оскільки біогаз виробляється (може вироблятися) з різних видів сировини і, у відмінності від природного газу, «меню» його виготовлення може</p>

<p>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.»;</p> <p>пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту: «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 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. Такі висновки надаються на безоплатній основі.»;</p>	<p>пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту: «За зверненням суб'єкта господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво біометану, Оператор ГРМ зобов'язаний протягом десяти тридцяти робочих днів надати висновок 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. 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. Такі висновки надаються на безоплатній основі.»;</p>	<p>змінюватися. Також при очищенні біогазу до біометану застосовуються технології, якими керують (можуть керувати) зацікавлені у збуті біометану будь-якої якості особи. На наш погляд, для виключення можливості маніпуляцій з характеристиками біометану, якість кінцевого продукту необхідно контролювати по окремим показникам на безперервній основі.</p> <p>Варіанти рішень з реконструкції діючої ГРМ потребують більше часу ніж десять робочих днів. Вважаємо, що для якісного опрацювання можливих технічних рішень з реконструкції діючої ГРМ (збір вихідних даних, виїзд на місце можливої реконструкції для визначення можливості прокладання газопроводів, програмні розрахунки, аналіз даних, підготовка висновків тощо) для забезпечення приєднання необхідно не менше тридцяти робочих днів</p>
<p>3) пункт 2 глави 1 розділу VII доповнити новим абзацом такого змісту: «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.»;</p>	<p>3) пункт 2 глави 1 розділу VII доповнити новим абзацом такого змісту: «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.»;</p>	

<p>4) у тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках, скорочення «ВБГ» замінити відповідно скороченням «ВБМ».</p>	<p>4) у тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках, скорочення «ВБГ» замінити відповідно скороченням «ВБМ».</p>	
<p>3. Розділ VI Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833, доповнити новим пунктом такого змісту:</p>		
<p>«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.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:</p> <p>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);</p> <p>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</p>	<p>«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.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:</p> <p>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);</p> <p>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</p>	

<p>декількох точок виходу з газотранспортної системи до відповідної країни - на рівні найбільшого значення);</p> <p>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.».</p>	<p>декількох точок виходу з газотранспортної системи до відповідної країни - на рівні найбільшого значення);</p> <p>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.».</p>	
---	---	--



UA TRANSMISSION
SYSTEM
OPERATOR

Товариство з обмеженою
відповідальністю

**«Оператор
газотранспортної
системи України»**

Україна, 03065
м. Київ, Проспект
Любомира Гузара, 44
тел.: +38 (044)239 78 70
e-mail.: info@tsoua.com

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов
НКРЕКП щодо сприяння розвитку
виробництва біометану»*

27.04.2023 року на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану» (далі – проект постанови).

За результатами опрацювання проекту 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 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017, надає зауваження та пропозиції до проекту постанови за формою згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП.

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

ТОВ «Оператор ГТС України» повністю поділяє позицію щодо необхідності створення додаткових регуляторних стимулів для розвитку виробництва біометану та готові долучитись до подальшого обговорення та доопрацювання проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо сприяння розвитку виробництва біометану».

Додаток: порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП на ____ арк.

**З повагою,
Генеральний директор**

Дмитро ЛИППА

УВ ТОВ "Оператор ГТС України"
№ТОВВІХ-23-6033 від
12.05.2023

арк.1
№8568/1-23 від 12.05.2023

Додаток
до листа ТОВ «Оператор ГТС України
від 12.05.2023 № ТОВВИХ-23-6033

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Зміни до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823</p>		
<p align="center">І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ</p>		
<p align="center">1. Загальні засади, терміни та скорочення</p>		
<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>Не підтримуємо запропоновані зміни за даним пунктом оскільки відповідно до пункту 5 глави 1 розділу 1 цього Кодексу: «газовидобувне підприємство - суб'єкт господарювання, що займається видобутком (виробництвом) природного газу, у тому числі виробник біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел» то використаний в цьому пункті термін «газовидобувне підприємство», а отже поняття «газовидобувне підприємство» вже поширюється на виробників біометану/біогазу і не потребує додаткового уточнення «у тому числі виробників біометану».</p>
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;</p> <p>...</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи чи для використання як моторного палива</p> <p>...</p>	<p>Закон "Про альтернативні види палива" від 14.01.2000 N 1391-XIV</p>
<p>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;</p> <p>...</p>	<p>установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ) - установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи</p>	<p>Термін «реверсна компресорна станція», а також надане визначення є не коректним, оскільки відповідно до ДСТУ 4611:2006 компресорна станція це об'єкт магістрального газопроводу призначений компримувати газ, щоб забезпечити технічні умови для транспортування його магістральним газопроводом, тобто компресорна станція не призначена для передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи, відповідно рекомендуємо вести більш коректний термін «Установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ)».</p>

II. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ВИЗНАЧЕННЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ

2. Визначення точок входу і точок виходу, віртуальних точок газотранспортної системи

<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі – віртуальні точки входу):</p> <p>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);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p> <p>...</p>	<p>1. У газотранспортній системі виділяються такі точки входу:</p> <p>1) точки входу з фізичним розташуванням (далі – фізичні точки входу):</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції);</p> <p>2) віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням (далі - віртуальні точки входу):</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства, крім виробників біометану, у 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);</p> <p>точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи);</p>	<p>З ГРМ може потрапити суміш газу, а не біометан, відповідно ідентифікування таким чином біометану не коректне.</p> <p>Відповідно до п. 34 постанови КМ України від 22 липня 2022 р. № 823 «Про затвердження Порядку функціонування реєстру біометану» з метою забезпечення можливості проведення адміністратором реєстру перевірки обсягів біометану, що поданий виробником біометану до газотранспортної/газорозподільної системи, оператор газотранспортної/газорозподільної системи, до якої приєднаний виробник біометану, щомісяця до 5 числа надає відповідну інформацію адміністратору реєстру за формою, встановленою додатком 4, з використанням засобів реєстру. Відповідно до пункту 20 постанови КМУ від 22 липня 2022 р. № 823 «Про затвердження Порядку функціонування реєстру біометану» до облікового запису оператора газотранспортної/газорозподільної системи адміністратор реєстру додатково вносить інформацію про точки приєднання об’єкта виробництва біометану до газотранспортної/газорозподільної системи, включаючи його унікальний ЕІС-код суб’єкта ринку природного газу та ЕІС-коди відповідних точок комерційного обліку. Тобто не потрібно ідентифікувати в інформаційній платформі окремі віртуальні точки входу від ОГРМ як біометану, оскільки оператори ГРМ повинні самі надавати таку інформацію для Реєстру біометану. Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку. Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови. Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування.</p>
<p>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).</p> <p>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</p>	<p>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).</p> <p>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</p>	<p>Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін</p>

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).	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)	Якщо відносити такі точки до віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від виробників біометану в точці його підключення до газорозподільної системи), то комерційні обсяги віднесені в алокацію виробника біометану будуть штучно завищені на обсяги, які фізично потрапили в ГТС від ГРМ.
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. 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; ...	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;	Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін Предметом проекту є сприяння розвитку виробництва біометану, а не зміна підходів до відповідальності за ФХП газу в точках міждержавного з'єднання. Взаємовідносини між суміжними операторами газотранспортних систем регулюються угодою, укладеною відповідно до вимог цього Кодексу та Регламенту Комісії (СС) № 2015/703 від 30 квітня 2015 року, яким запроваджується кодекс мереж щодо правил взаємодії та обміну даними. Положенням Регламенту не передбачено відповідальності оператора суміжної ГТС за ФХП газу в точках міждержавного з'єднання.
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.	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.	Пропонується залишити існуючий пункт Кодексу ГТС без змін, так як особливості виробництва біометану можуть призводити до потрапляння в газову мережу газу зі значним вмістом сірки. Повинна діяти норма п. 13 вміст меркаптанової сірки, г/м3 максимум 0,02
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 (виробництво) 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.	Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.
VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
1. Загальні умови		
4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з	4. Об'єкти (установки) газовидобувних підприємств (у тому числі виробників біогазу або інших видів газу з	Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін

<p>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.</p> <p>Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.</p>	<p>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.</p> <p>Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану природного газу до газотранспортної системи через газорозподільну систему визначені главою 3 цього розділу.</p>	<p>З ГРМ до ГТС буде потрапляти суміш газу, а не біометан</p>
<p>3. Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему</p>	<p>3. Особливості приєднання об'єкта виробництва біометану для здійснення подачі природного газу до газотранспортної системи через газорозподільну систему</p>	
<p>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.</p>	<p>1. Приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині будівництва об'єктів газотранспортної системи, зокрема, УПКГ) для здійснення подачі природного газу 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.</p>	

<p>Положення відсутні</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно:</p>	<p>2. Для приєднання об'єктів виробництва біометану (в частині підключення УПКГ до об'єктів газотранспортної системи) для здійснення подачі природного газу до газотранспортної системи через газорозподільну систему замовник послуг приєднання звертається до оператора газотранспортної системи із відповідною заявою, складеною у довільній формі, до якої додаються:</p> <p>заповнений опитувальний лист за формою оператора газотранспортної системи, у якому зазначаються технічні параметри об'єкта замовника, що має приєднатися до газотранспортної системи. Опитувальний лист має передбачати положення, згідно з якими замовник обирає свій розсуд виконавця проектних, будівельних робіт з приєднання та робіт зі встановлення вузла обліку газу серед суб'єктів господарювання, які мають право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства;</p> <p>копії документів замовника, що підтверджують повноваження представника на право укладання договору на приєднання.</p> <p>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.</p> <p>3. Технічні умови на приєднання УПКГ до газотранспортної системи надаються замовнику за наявності письмового висновку оператора газорозподільної системи про відсутність або недостатність вільної потужності про технічну неможливість забезпечити принаймні в одну добу протягом календарного року, для 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.</p> <p>4. Технічні умови повинні передбачати у тому числі, але не виключно:</p>	<p>Питання приєднання та подачі надлишкових обсягів біометану від оператора газорозподільної системи врегульовано пунктом 1 цієї глави.</p> <p>Оскільки підстави для приєднання також визначаються пунктом 3 глави 1 розділу VI, пропонуємо змінити дану редакцію у відповідності до вищезазначеного пункту.</p> <p>Пропонується змінити значення обсягів передачі природного газу на 3000 м3/год, з огляду на:</p>
--	---	---

<p>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.</p> <p>5. Проектування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи пов'язані з приєднанням об'єкта виробництва біометану здійснюються з урахуванням цього розділу.</p> <p>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 газовими мережами та УПКГ (що створені в процесі приєднання) або передати їх у власність.</p>	<p>заходи з проєктування, будівництва та введення в експлуатацію УПКГ; облаштування комерційного вузла обліку (встановлення комерційного вузла обліку повинно здійснюватись до компремуючого/газовикористовуючого обладнання УПКГ по ходу напрямку руху природного газу) та встановлення вузла обліку газу на ВТВ; облаштування автоматичними потоковими приладами визначення ФХП газу для обсягів передачі природного газу більше 3000 куб. м/год за наступними показниками - компонентний склад газу, температура точки роси вологості та вуглеводнів, вміст кисню та меркаптанової сірки. облаштування автоматичними потоковими приладами визначення ФХП газу для обсягів передачі природного газу до 3000 куб. м/год за наступними показниками - вміст кисню та меркаптанової сірки. облаштування місцями відбору проб для визначення ФХП газу; Підключення УПКГ до газових мереж, які перебувають у власності (користуванні) оператора газотранспортної системи: - підключення ввідного газопроводу УПКГ здійснюється до газових мереж між вузлом редукування газу та вихідним краном ГРС; - підключення вихідного газопроводу УПКГ здійснюється до газових мереж перед вхідним краном газорозподільної станції.</p> <p>5. Проектування, будівництво, введення в експлуатацію та інші заходи, пов'язані з приєднанням об'єкта виробництва біометану до газорозподільної системи здійснюється відповідно до Кодексу газорозподільної системи.</p> <p>6. Перед пуском газу замовник 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 з оператором газотранспортної системи один із договорів на користування (господарського відання, користування чи експлуатації) газовими мережами та УПКГ (що створені в процесі приєднання) або передати їх у власність.</p>	<p>- переважна більшість виробників біогазу будуть мати значно менші обсяги виробництва і подачі газу; - передача газу в ГТС буде відбуватися в період мінімальних відборів газу, тому при подачі газу понад 3000 м3/год не можна нехтувати впливом цих обсягів на якість газу в ГТС.</p> <p>Правовідносини щодо приєднання установок біометану до газорозподільної системи повинні відбуватись між оператором ГРМ та Замовником такого приєднання</p> <p>Уточнено мережі, що передаються оператору ГТС.</p>
--	--	--

<p>7. За необхідності збільшення потужності компресорної станції (її реконструкції), що пов'язано з приєднанням нового замовника, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.</p> <p>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.</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>7. За необхідності збільшення потужності в точці приєднання, що пов'язано з приєднанням нового виробника біометану, такі заходи здійснюються за рахунок нового замовника.</p> <p>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.</p> <p>8. Оператор газотранспортної системи впродовж 10 (десяти) робочих днів після надання замовником приєднання підтвердних документів щодо введення в експлуатацію новозбудованих газових мереж, за умови дотримання ним оплати вартості приєднання та якщо договором на приєднання не встановлений більш пізніший термін, зобов'язаний забезпечити підключення до газотранспортної системи новозбудованих газових мереж. При цьому на момент підключення до газотранспортної системи новозбудованих газових мереж оператор газотранспортної системи:</p> <p>спільно з Оператором ГРМ забезпечує прийом комерційного вузла обліку в експлуатацію відповідно до вимог цього Кодексу;</p> <p>укладає з Оператором ГРМ та власником новозбудованих газових мереж (за умови укладання договору користування) акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>здійснює заходи з унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу на період до початку транспортування природного газу, у тому числі шляхом пломбування запірних пристроїв.</p> <p>створює фізичну точку входу до газотранспортної системи від Оператора ГРМ</p> <p>9. Оператор ГТС та Оператор ГРМ впродовж 30 (двадцяти) робочих днів після виконання умов п.5 даної Глави вносять відповідні зміни в Технічну угоду.</p>	<p>Уточнено відповідальна сторона, на яку буде покладено обов'язки з фінансування заходів щодо збільшення потужності в точці приєднання.</p> <p>Пропонуємо вилучити оскільки пунктом 2 глави 3 розділу VI (пропонованої редакції) визначено, що передумовою приєднання є висновок оператора газорозподільної системи про відсутність вільної потужності.</p> <p>Уточнено порядок дій Сторін щодо послідовності приєднання установок біометану після завершення будівельних робіт до моменту пуску газу.</p> <p>Потребувало врегулювання питання взаємодії Оператора ГТС та Оператора ГРМ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Мережі Оператора ГТС повинні бути приєднані до мереж Оператора ГРМ на підставі укладеного акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності; - підписання актів приймання – передачі газу буде відбуватись не з Оператором ГРМ, який фактично приєднаний до ГТС, а не з виробником біометану, який фізично приєднаний до Оператора ГРМ; - у випадку приєднання виробника біометану в одній фізичній точці може бути приєднаний лише один виробник, тоді як у випадку приєднання Оператора ГРМ таких виробників (приєднаних до мереж Оператора ГРМ) може бути необмежена кількість; - за якість газу в точці приєднання відповідати повинен саме Оператор ГРМ, який фізично приєднаний до ГТС, тому що при транспортуванні газу розподільною мережею за рахунок змішування його ФХП змінюються. - взаємодія Оператора ГТС та Оператора ГРМ в частині роботи компресорної станції передбачає зміну тисків та запасу газу в розподільчій мережі. Це передбачає взаємодію у точці приєднання саме Операторів суміжних систем
--	--	--

VIII. ПОРЯДОК УКЛАДЕННЯ ДОГОВОРУ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА 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 (**виробництва**), 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.

Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.

IX. РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ

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 (**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

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 (**виробництва**), 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~~

Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.

Пропонуємо залишити чинну редакцію абзаців 1 і 2 цього пункту без змін, а пункт доповнити новим абзацом 3

Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття «точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».

Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.

Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.

Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування

<p>газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.</p> <p>Потужність фізичних точок входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.</p>	<p>газорозподільної системи) надається виробникам біометану, підключеним до газорозподільної системи.</p> <p>Потужність фізичної точки входу з газорозподільної системи (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції) не розподіляється.</p>	
<p align="center">XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ</p>		
<p align="center">1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій</p>		
<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p> <p>Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.</p> <p>Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.</p> <p>Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін</p> <p>Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття «точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».</p> <p>Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку.</p> <p>Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови.</p> <p>Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>

<p>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.</p>	<p>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.</p>	
<p>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</p>		
<p>2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених главою 1 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).</p> <p>Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку (виробництва), на перевірку не направляються.</p>	<p>2. Оператор газотранспортної системи у разі відсутності причин відхилення, передбачених главою 1 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).</p> <p>Номінації, подані газовидобувними підприємствами на точки входу до газотранспортної системи, через які подається газ тільки їх власного видобутку (виробництва), на перевірку не направляються.</p>	<p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>
<p><i>XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ ПРО ПОДАЧІ ТА ВІДБОРИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЗАМОВНИКА ПОСЛУГ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ АЛОКАЦІЙ</i></p>		
<p><i>5. Попередня щодобова алокація подач природного газу замовника послуг транспортування природного газу</i></p>		
<p>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</p>	<p>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</p>	<p>Пропонуємо залишити чинну редакцію без змін</p> <p>Пропозиція комплексно пов'язана з зауваженнями та пропозиціями до п. 2 глави 1 розділу II Кодексу ГТС щодо недоцільності введення поняття «точки входу з газорозподільних систем (через мережі яких передається біометан за наявності реверсної компресорної станції)».</p>

<p>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 <u>пунктом 1</u> цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>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 <u>пунктом 1</u> цієї глави, в електронному вигляді через інформаційну платформу за встановленою оператором газотранспортної системи формою, погодженою Регулятором.</p>	<p>Пропозиція спрямована на спрощення порядку та організації обліку. Оператор ГТС гарантує всім рівні та недискримінаційні умови. Пропозиція не обмежує та не звужує прав виробника біометану, як замовника послуг транспортування</p>
<p align="center">6. Попередня щодобова алокація відборів замовника послуг транспортування природного газу</p>		
<p>Положення відсутнє</p>	<p>4. Весь обсяг природного газу, відібраний у точці виходу до газорозподільної системи, підлягає розподілу на відповідних замовників послуг транспортування природного газу шляхом визначення алокації.</p> <p>Оператор газотранспортної системи визначає попередню щодобову алокацію відборів замовника послуг транспортування природного газу на основі інформації, отриманої згідно з цим розділом, та даних Реєстру споживачів постачальника.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що вимірюється щодобово, для проведення попередньої щодобової алокації використовуються фактичні дані відбору/споживання, отримані на кінець газової доби.</p> <p>У випадку відбору/споживання, що не вимірюється щодобово, попередня щодобова алокація дорівнює другому оновленню прогнозу відбору/споживання, визначеного згідно з пунктом 2 глави 2 цього розділу.</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 газотранспортну систему і 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 газу, поданого</p>	<p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>

	<p>оператором газорозподільної системи до газотранспортної системи у визначену газову добу, у тому числі придбаного у власника природного газу (у тому числі ГДП, ВБГ, оптового продавця), та який по закінченню цієї газової доби не було відібрано з 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 газотранспортну систему і 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>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>
<p><i>У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</i></p>	<p>У тексті Кодексу слово «біогаз» у всіх відмінках замінити відповідно словом «біометан» у відповідних відмінках.</p>	<p>Пропонуємо залишити наявну термінологію в цьому кодексі без змін оскільки термін біогаз використовується в ЗУ «Про ринок природного газу» а також в інших нормативних документах. Крім того згідно Порядку функціонування реєстру біометану відповідно до положень Закону України “Про альтернативні види палива” виробником біометану вважається виробник, який має обліковий запис в реєстрі біометану, створений у порядку, передбаченому Порядком. Таким чином використання терміну біометан може створювати обмежувати перелік потенційних замовників послуг приєднання.</p>

КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ		
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1. Визначення основних термінів та понять		
<p>4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи;</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>...</p>	<p>4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>біометан – біогаз, що за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідає вимогам нормативно-правових актів до природного газу для подачі до газотранспортної або газорозподільної системи чи для використання як моторного палива;</p> <p>...</p> <p>установка підготовки та компримування газу для подачі в газотранспортну систему (УПКГ) - установка, яка є об'єктом газотранспортної системи, та використовується для підготовки, компримування та передачі природного газу з газорозподільної системи до газотранспортної системи</p>	<p>Запропоновані зміни приводять у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС</p>
III. ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ		
6. Визначення втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ		
<p>Положення відсутнє.</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 ГТС і в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.</p> <p>...</p>	<p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>
V. ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ОБ'ЄКТІВ ЗАМОВНИКІВ (ТЕХНІЧНОГО ДОСТУПУ) ДО ГРМ		
1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ		
<p>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</p>	<p>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 3000 куб. м/год, таке місце передачі газу має бути обладнано приладами</p>	<p>Без автоматичного потокового приладу визначення ФХП неможливо визначати щодобово об'єм енергії поданого біометану в ГРМ.</p> <p>Вказане може зумовити проблеми в здійсненні митних формальностей на трубопровідному транспорті, у випадку наміру виробника біометану при оформлення експортних операцій.</p>

(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.	(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.	
<p>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:</p> <p>...</p> <p>Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.</p> <p>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.</p> <p>Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>	<p>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:</p> <p>...</p> <p>Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо вартості вихідних даних (документів) для гідравлічного розрахунку.</p> <p>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 Оператора ГРМ до Оператора ГТС з метою будівництва/реконструкції об'єктів ГТС, у тому числі УПКГ. Такі висновки надаються на безоплатній основі.</p> <p>Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p>	<p>Запропоновані приводять у відповідність положення даного пункту до вимог Кодексу ГТС.</p>

VII. ПАРАМЕТРИ ТЕХНІЧНОЇ І ВІЛЬНОЇ ПОТУЖНОСТІ В ГРМ ТА ЇХ ПУБЛІЧНІСТЬ

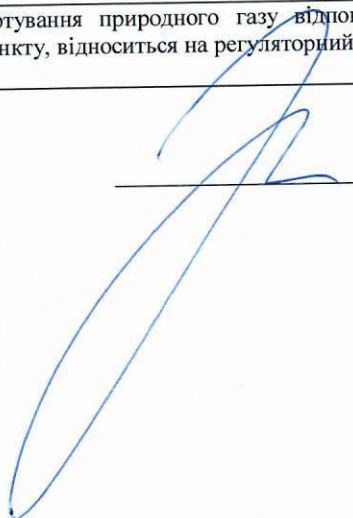
1. Порядок розрахунку величини технічної і вільної потужності в ГРМ

<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>При розрахунку вільної потужності для забезпечення нових приєднань виробників біометану Оператор ГРМ також враховує потужність УПКГ, яка замовлена технічними умовами на приєднання виробників біометану до такої УПКГ.</p>	
<p align="center">IX. ПРАВИЛА КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ В ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІЙ СИСТЕМІ</p>		
<p align="center">2. Порядок комерційного обліку газу в точках його надходження в ГРМ та між суміжними Операторами ГРМ</p>		
<p align="center">Положення відсутнє</p>	<p>1. Величина об'єму (обсягу) приймання-передачі природного газу на межі балансової належності між газотранспортною системою та газорозподільною системою (в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи) визначається відповідно до вимог Кодексу ГТС та на підставі технічної угоди, укладеної між Оператором ГТС та Оператором ГРМ.</p>	<p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>
<p align="center">XII. БАЛАНСУВАННЯ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ</p>		
<p align="center">1. Порядок балансування газорозподільної системи</p>		
<p align="center">Положення відсутнє</p>	<p>3) Оператор ГРМ за підсумками місяця та календарного року на підставі складених актів приймання-передачі природного газу з Оператором ГТС, формує загальний об'єм (обсяг) природного газу, який переданий в ГТС у зазначений період;</p> <p>4) Оператор ГРМ за підсумками місяця та календарного року формує загальний об'єм (обсяг) природного газу, розподіленого споживачам (у тому числі побутовим споживачам), підключеним до/через ГРМ, за правилами та вимогами, визначеними цим Кодексом;</p> <p>5) 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, переданий в ГТС та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду, - є об'ємом (обсягом) фактичних втрат та виробничо-</p>	<p>Пропозиція подається для правильності обліку газу та складання достовірного балансу газу в газорозподільній системі.</p>

	технологічних витрат природного газу в ГРМ, понесених Оператором ГРМ протягом зазначеного періоду, з урахуванням положень Кодексу ГТС.	
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		
VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)		
<p>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.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>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).</p> <p>Дохід, отриманий від надання права користування потужністю у точках, для яких встановлено тариф на</p>	<p>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.</p> <p>У такому випадку НКРЕКП встановлює тариф на послуги транспортування природного газу:</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>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).</p> <p>Дохід, отриманий від надання права користування потужністю у точках, для яких встановлено тариф на послуги</p>	<p>Підтримуємо зміни передбачені проектом постанови НКРЕКП.</p>

послуги транспортування природного газу відповідно до положень цього пункту, відноситься на регуляторний рахунок.	транспортування природного газу відповідно до положень цього пункту, відноситься на регуляторний рахунок.	
---	---	--

12.05.2023



Генеральний директор
Дмитро ЛИПА