

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем», що має ознаки регуляторного акта

25.07.2022

№ 75-н

Дата проведення: 25.07.2022
Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП,
(за допомогою сервісу Zoom)

ГОЛОВУЮЧИЙ:

Рябуха Т. В. Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

ПРИСУТНІ:

НКРЕКП, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Косянчук О. В. Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Кривоног Т. Л. Начальник управління регулювання оптового ринку природного газу

Кулаковська Л. В. Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

Пріщенко В. Г. Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

ТОВ «Еру трейдінг»

Мамедова О. Керівник юридичного департаменту

ТОВ «Оператор ГТС України»

Шикеринець Р. І. Начальник управління регуляторної діяльності

АТ «Укртрансгаз»

Руденко Є. О. Начальник відділу юридичного супроводу ліцензованої діяльності на ринку природного газу



UB
НКРЕКП
№75-П/2022 від 25.07.2022
КЕП: Рябуха Т. В. 27.07.2022 14:15
58E2D9E7F900307B0400000011901E00DCE69800

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем», що має ознаки регуляторного акта, яким передбачено затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ).

СЛУХАЛИ:

1. Рябуху Т. В., яка поінформувала присутніх, що відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем» (далі – Проект постанови), що має ознаки регуляторного акта, проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон України про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок).

Проект постанови розроблено з метою удосконалення положень нормативно-правових актів, які регулюють відносини на ринку природного газу, зокрема Кодексу ГТС та Кодексу ГРМ, у частині зменшення вимоги до молярної частки вмісту кисню у природному газі до 0,2 мол. % для доступу біогазу до газотранспортної системи, та до 1,0 мол. % для доступу біогазу до газорозподільних систем.

Також, Рябуха Т. В. зазначила, що 06.07.2022 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були оприлюднені шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://www.nerc.gov.ua> з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 06.07.2022 по 15.07.2022 включно.

У визначений строк, а саме з 06.07.2022 по 15.07.2022 включно до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від ТОВ «Еру трейдінг».

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону України про НКРЕКП, отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 19.07.2022 на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

При цьому відповідно до положень пункту 3.6 розділу 3 Порядку інші особи, які бажають взяти участь у відкритому обговоренні (розгляді зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, подають заявки про участь у такому обговоренні до НКРЕКП не пізніше як за 1 робочий день до проведення розгляду (відкритого обговорення).

Так, відповідно до поданих заявок участь у відкритих обговореннях Проекту постанови взяли ТОВ «Оператор ГТС України» та АТ «Укртрансгаз».

2. Під час проведення відкритого обговорення було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих ТОВ «Еру трейдінг» зауважень та пропозицій до Проекту постанови, зокрема, ТОВ «Оператор ГТС України» та АТ «Укртрансгаз».

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу та іншими заінтересованими особами зауваження та пропозиції, які стосувались суті зазначеного Проекту постанови були детально розглянуті в ході проведення відкритого обговорення Проекту постанови та за результатами їх розгляду були відхилені із зазначенням мотивів відхилення.

ВИРІШИЛИ:

1. Відкриті обговорення Проекту постанови, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками відкритого обговорення пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

**Таблиця узгоджених позицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем»,
що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
3. Основні засади доступу до газотранспортної системи		
<p>2. Виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на отримання доступу до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG та на приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем за умови дотримання технічних норм та стандартів безпеки відповідно до законодавства та за умови, що біогаз або інші види газу з альтернативних джерел за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу.</p>		
III. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ		
1. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, що допускається до транспортування в газотранспортній системі		
<p>13. Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:</p> <p>... вміст кисню (O₂), мол. % максимум 0,2 ...</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Еру трейдінг»:</p> <p>«2) у пункті 13 глави 1 розділу III: в абзаці дев'ятому цифри та знак «0,02» замінити цифрами та знаком «0,2 (за замовчуванням), до 1% (за погодженням з оператором газотранспортної системи); доповнити 2 новими абзацами такого змісту:</p>	<p>Відхилено.</p> <p>Оскільки законодавством не встановлено вимог щодо затвердження порядку здійснення технічного аналізу умов приєднання біометанової установки до газотранспортної</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>«Визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.</p> <p>Підтвердження можливості подання природного газу, зокрема біометану із значенням молярної частки кисню від 0,2 % до 1% вирішується Оператором газотранспортної системи відповідно до порядку проведення технічного аналізу-моделювання умов приєднання та конкретної точки входу».</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Після проведення консультацій із виробниками обладнання для будівництва біометанових заводів, технічними фахівцями, ми розуміємо, що при очищенні біогазу до біометану кисень не видаляється. Щоб зменшити вміст кисню в біогазі необхідно проводити додаткові заходи та встановлювати додаткове обладнання, закуповувати та додавати спеціальні реагенти. Такі заходи в кожному разі збільшать капітальні витрати на суму до 100 тисяч євро та поточні витрати на обслуговування до 20 тисяч євро на рік. Тому ми пропонуємо встановити максимальне нормативне значення молярної частки кисню для біометану, що подається до ГТС України 0,2% (за замовчуванням) та 1% (за погодженням з Оператором ГТСУ).</p> <p>Зазначене моделювання (технічний аналіз умов приєднання біометанової установки до системи ГТСУ) має проводитись на етапі звернення потенційного виробника за Технічними умовами та прописуватись в них.</p>	<p>системи прийняття змін у запропонованій редакції буде суперечити вимогам законодавства та призведе до створення непрозорих умов надання доступу виробникам біометану до газотранспортної системи.</p> <p>Таким чином, внесення запропонованих змін буде суперечити положенням законодавства.</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>Термін "природний газ" охоплює біогаз або інші види газу з альтернативних джерел, які за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам, що</p>		
---	--	--

регулюють питання якості природного газу.		
	<i>3. Основні засади доступу до газорозподільної системи</i>	
<p>4. Виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на отримання доступу до газорозподільної системи за умови дотримання технічних норм та стандартів безпеки відповідності до законодавства та за умови, що біогаз або інші види газу з альтернативних джерел за своїми фізико-хімічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу.</p>		
	<i>V. Порядок приєднання об'єктів замовників (технічного доступу) до ГРМ</i>	
	<i>1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ</i>	
<p>2. Об'єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу. При цьому місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі</p>		

даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ.		
<i>VIII. Якість газу в газорозподільних системах</i>		
<i>1. Параметри природного газу в точках його надходження в ГРМ</i>		
<p>2. Чисельні значення фізико-хімічних показників природного газу, що подається до газорозподільної системи від ГДП чи ВБГ (суміжного Оператора ГРМ), повинні відповідати параметрам та принципам, визначеним в Кодексі ГТС, як для точок виходу з ГТС, за виключенням вимог до вмісту меркаптанової сірки та молярної частки вмісту кисню (вміст кисню не повинен перевищувати 1,0 %).</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>...</p>		

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха