**Узагальнені зауваження та пропозиції 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** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| ***КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** | | |
| ***I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ*** | | |
| ***3. Основні засади доступу до газотранспортної системи*** | | |
| 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**. |  |  |
| ***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*** | | |
| 13. Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:  …  вміст кисню (O 2), мол. %                              максимум **0,2**  …  **Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.** | **ТОВ «Еру трейдінг»:**  «2) у пункті 13 глави 1 розділу ІII:  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**:  «Визначені в цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.  **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**».  **Обґрунтування**  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).  Зазначене моделювання (технічний аналіз умов приєднання біометанової установки до системи ГТСУ) має проводить на етапі звернення потенційного виробника за Технічними умовами та прописуватись в них. | **Попередньо відхиляється**  Законодавством не встановлено вимог щодо затвердження порядку здійснення технічного аналізу умов приєднання біометанової установки до газотранспортної системи.  Таким чином, прийняття змін до Кодексу ГТС у запропонованій редакції буде суперечити вимогам законодавства та призведе до створення непрозорих умов надання доступу виробникам біометану до газотранспортної системи. |
| ***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** | | |
| ***I. Загальні положення*** | | |
| ***1. Визначення основних термінів та понять*** | | |
| 4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  Термін "природний газ" охоплює біогаз або інші види газу з альтернативних джерел, які за своїми **фізико-хімічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу**. |  |  |
|  | ***3. Основні засади доступу до газорозподільної системи*** |  |
| 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.** |  |  |
|  | ***V. Порядок приєднання об'єктів замовників (технічного доступу) до ГРМ*** |  |
|  | ***1. Загальні умови приєднання (технічного доступу) до ГРМ*** |  |
| 2. Об'єкти (установки) газодобувних підприємств та виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які мають намір приєднатися з метою передачі видобутого/виробленого ними газу до ГРМ, приєднуються з урахуванням того, що видобутий/вироблений ними газ в місці його передачі до ГРМ за своїми **фізико-хімічними характеристиками має відповідати нормативно-правовим актам, що регулюють питання якості природного газу**. При цьому місце передачі газу має бути обладнано приладами (зокрема хроматографом, потоковим густиноміром, вимірювачем точки роси), які на безперервній основі забезпечують контроль фізико-хімічних показників газу, з можливістю дистанційного їх контролю, передачі даних та припинення подачі неякісного газу до ГРМ. |  |  |
| ***VIII. Якість газу в газорозподільних системах*** | | |
| ***1. Параметри природного газу в точках його надходження в ГРМ*** | | |
| 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 %)**.  **Визначені у цьому пункті вимоги до природного газу застосовуються у частині, що не суперечить вимогам, визначеним у технічному регламенті природного газу.**  … |  |  |

**Директор Департаменту із**

**регулювання відносин у нафтогазовій сфері Т. Рябуха**