**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»,**

**що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Редакція проекту рішення НКРЕКП*** | ***Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП*** | ***Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення*** |
| **НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ**  **РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ**  **ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**  **(НКРЕКП)**  **ПОСТАНОВА**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Київ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   Про внесення змін до Кодексу  газорозподільних систем  Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  **ПОСТАНОВЛЯЄ**:  1. Унести до Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, такі зміни:  1) пункт 2 глави 1 розділу V доповнити новим абзацом такого змісту:  «Приєднання об’єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел до ГРМ здійснюється на підставі договору на приєднання, що укладається за формою, наведеною у додатку 16 до цього Кодексу. При цьому невід’ємною частиною договору на приєднання є технічні умови приєднання (додаток 18), які визначають вихідні дані для проєктування газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання, які будуються Оператором ГРМ, та вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання об’єкта замовника від точки приєднання до обладнання замовника. Будівництво та введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечується замовником.»;  2) доповнити новим додатком 18, що додається.  У зв’язку з цим додатки 18 – 21 вважати відповідно додатками 19 – 22;  3) у тексті Кодексу посилання на додатки 18 – 21 замінити відповідно посиланнями на додатки 19 – 22.  2.  Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО | ***Пропозиції відсутні*** |  |
| **Додаток 18 до Кодексу ГРМ** | | |
| **І. Характеристика об’єкта (установки) виробників**  **біометану або інших видів газу з альтернативних джерел**  ….  4. Проєктна потужність об’єкта (установки): \_\_\_\_\_\_\_\_. | **ГС «Біоенергетична асоціація України»**  *Пропозиції:*  **І. Характеристика об'єкта (установки) виробників**  **біометану або інших видів газу з альтернативних джерел**  ….  Проєктна потужність об'єкта (установки): ---**куб.м./год**  *Обґрунтування:*  Вважаємо за доцільне вказати одиниці вимірювання потужності об'єкта (установки), наприклад, у куб.м./год. | **Попередньо враховується.**  «4. Проєктна потужність об’єкта (установки): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**м3/год**.». |
| **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  1.2. Передбачити місце відбору проб природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел згідно з ДСТУ ISO 10715:2022  «Природний газ. Відбирання проб» з можливістю підключення до нього контрольного лабораторного вологоміра (гігрометра), обладнання для визначення механічних домішок та сірковмісних сполук у природному газі/біометані/інших видах газу з альтернативних джерел. Місце відбору проб має бути облаштоване на межі земельної ділянки Замовника з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел та якість його одоризації. Запроєктоване обладнання повинно мати документ, що підтверджує його відповідність вимогам ДСТУ ISO 10715:2022. | **ТОВ «Газорозподільні мережі України»**  *Пропозиції:*  **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  1.2. Передбачити місце відбору проб природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел згідно з ДСТУ ISO 10715:2022  «Природний газ. Відбирання проб» з можливістю підключення до нього контрольного лабораторного вологоміра (гігрометра), обладнання для визначення механічних домішок та сірковмісних сполук у природному газі/біометані/інших видах газу з альтернативних джерел. Місце відбору проб має бути облаштоване **до системи одоризації природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел** з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел. Запроєктоване обладнання повинно мати документ, що підтверджує його відповідність вимогам ДСТУ ISO 10715:2022  *Обґрунтування:*  Обумовлено практичним досвідом визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел та специфікою роботи лабораторних газових хроматографів. | **Попередньо враховується.** |
| **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  1.3. Передбачити одоризацію природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел, який передається до газорозподільної системи, що забезпечується Замовником відповідно до діючих нормативних документів. Одоризаційна установка повинна забезпечувати автоматичну подачу одоранту (норма одорування 5…25 г/1000 нм3 у залежності від типу одоруючої речовини та якості газу). Мінімальна інтенсивність запаху одорованого біометану за шкалою від 0 до 5 балів повинна бути не меншою за 3 бали відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху». | *Пропозиції:*  **ТОВ «Газорозподільні мережі України»**  **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  1.3. Передбачити одоризацію природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел, який передається до газорозподільної системи, що забезпечується Замовником відповідно до діючих нормативних документів. Одоризаційна установка повинна забезпечувати автоматичну подачу одоранту (норма одорування 5…25 г/1000 нм3 у залежності від типу одоруючої речовини та якості газу). Мінімальна інтенсивність запаху одорованого **природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел** за шкалою від 0 до 5 балів повинна бути не меншою за 3 бали відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху». **Для перевірки інтенсивності запаху природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел (одоризації) має бути облаштоване місце після системи одоризації, з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення інтенсивності запаху (рівня одоризації).**  *Обґрунтування:*  Обумовлено необхідністю визначення мінімальної інтенсивності запаху одорованого природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху» | **Потребує обговорення** |
| **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  3. При проєктуванні передбачити вимикаючий пристрій на **об'єкт газоспоживання** з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та за поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0.2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогами пункту 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та пункту 5 глави 2 розділу Х Кодексу газорозподільних систем. | **ГС «Біоенергетична асоціація України»**  *Пропозиції:*  **ІV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання**  ….  3. При проєктуванні передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та за поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0.2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогами пункту 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та пункту 5 глави 2 розділу Х Кодексу газорозподільних систем.  *Обґрунтування:*  Просимо уточнити, чи дійсно в цьому пункті об'єкт газоспоживання. Якщо мова про біометановий завод чи біогазову станцію, де буде стояти модуль очистки, то це буде об'єкт виробництва газу. | **Попередньо враховано частково.**  **Пропонується викласти у редакції:**  «3. При проєктуванні передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт **замовника** з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території **замовника** та за поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0.2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогами пункту 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та пункту 5 глави 2 розділу Х Кодексу газорозподільних систем.» |
| V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу ….  11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об’єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати Технічному регламенту засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163. | *Пропозиції:*  **ТОВ «Газорозподільні мережі України»** V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу ….  11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об’єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати Технічному регламенту засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163**, Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94.**  *Обгрунтування:*  У складі ВОГ наявні ЗВТ, які мають відповідати Технічному регламенту законодавчо регульованихзасобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94 | **Попередньо враховано частково.**  **Пропонується викласти у редакції:**  «11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об’єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати **Технічним регламентам, затвердженим постановами Кабінету Міністрів України.**». |
| **V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу**  ….  13. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем, постанови Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 «Про затвердження Технічного регламенту засобів вимірювальної техніки».  Приймання в експлуатацію комерційного вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання. | *Пропозиції:*  **ТОВ «Газорозподільні мережі України»**  **V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу**  ….  13. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем, постанови Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 «Про затвердження Технічного регламенту засобів вимірювальної техніки» **та постанови Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94 «Про затвердження Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки».**  Приймання в експлуатацію комерційного вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання.  *Обгрунтування:*  У складі ВОГ наявні ЗВТ, які мають відповідати Технічному регламенту законодавчо регульованихзасобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94 | **Попередньо враховано частково.**  **Пропонується викласти у редакції:**  «11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об’єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати **Технічним регламентам, затвердженим постановами Кабінету Міністрів України.**». |

**Директор Департаменту із**

**регулювання відносин у нафтогазовій сфері Олександр КОСЯНЧУК**