**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проекту постанови «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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** |
| **3. Порядок розрахунків нормативних втрат газу під час його розподілу газорозподільними системами** | | |
| 3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (**QВ**) за відповідний період визначається за формулою  … |  |  |
| Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП~~, КБРТ~~, визначені на основі пропускної здатності ЗСК та граничного значення тривалості випуску газу через ЗСК. Граничне значення тривалості випуску газу через ЗСК, отримане за умови періодичного проведення їх ~~технічного~~ огляду, встановленого Правилами**,** та на основі результатів статистичних досліджень, становить t = 0,15 год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП~~, КБРТ~~; | **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**  *Пропозиції:*  Нормативні втрати газу, що виникають внаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, **КБРТ,** визначені на основі пропускної здатності ЗСК та граничного значення тривалості випуску газу через ЗСК. Граничне значення тривалості випуску газу через ЗСК, отримане за умови періодичного проведення їх ~~технічного~~ огляду, встановленого Правилами, та на основі результатів статистичних досліджень, становить t = 0,15 год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП, **КБРТ**;  *Обґрунтування:*  Згідно п. 1.18 Правил **комбінований будинковий регулятор тиску природного газу** — це газорегулююче обладнання (регулятор тиску) для постачання природного газу низького тиску до споживачів за витрати не більше 10 м-3/год та вхідного тиску до 0,6 МПа, **в якому скомпоновані (з’єднані) і незалежно працюють** пристрої:  безпосередньо регулятор тиску;  автоматичний запірний пристрій (запобіжно-запірний клапан);  **запобіжно-скидний клапан;**  В зв’язку з вищенаведеним пропонуємо залишити «, КБРТ» | **Попередньо відхиляється.**  Враховуючи надані зауваження пропонується наступна редакція:  «…  2) у пункті 3.7:  в абзаці двадцятому слова, абревіатуру та знак «та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ,» виключити;  в абзаці двадцять четвертому знак та абревіатуру «, КБРТ» та слово «технічного» виключити.  …  4. У додатку 5 знак та абревіатуру «, КБРТ» виключити.». |
| **6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу** | | |
| 6.**4**. Розрахунки **разом із супровідним листом** подаються Оператором ГРМ ~~на паперових носіях на адресу: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та~~ в електронному вигляді (файл Excel згідно з додатками 22 − 45) на адресу: [vtvgas@nerc.gov.ua](mailto:vtvgas@nerc.gov.ua) **або на електронному носії з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої ним особи (з наданням копії документа, що уповноважує особу підписувати зазначені документи) та/або кваліфікованої електронної печатки з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».».** | **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**  *Пропозиції:*  6.**4**. Розрахунки разом із супровідним листом подаються Оператором ГРМ **на паперових носіях на адресу: 03057, м. Київ, вул. Сім’ї Бродських, 19 та** в електронному вигляді (файл Excel згідно з додатками 22 − 45) на адресу: vtvgas@nerc.gov.ua або на електронному носії з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої ним особи (з наданням копії документа, що уповноважує особу підписувати зазначені документи) та/або кваліфікованої електронної печатки з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».»;  *Обґрунтування:*  Вважаємо таку норму передчасною у зв’язку з тим, що Україна зазнає постійних масштабних кібератак на всі сервіси, що може призвести до неможливості накладання кваліфікованого електронного підпису і як наслідок несвоєчасного подання звітності Оператором ГРМ. | **Попередньо відхиляється.**  Проєктом спрощується процедура подачі документів. При цьому, у разі необхідності паперовий екземпляр розрахунків може бути надано на запит НКРЕКП. |
| **7. Особливості визначення нормативних втрат/витрат природного газу для Операторів ГРМ, місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій** | **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**  *Пропозиції:*  7. Особливості визначення нормативних втрат/витрат природного газу для Операторів ГРМ, місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України **~~або території ведення активних бойових дій~~**  *Обґрунтування:*  Виключити «або території ведення активних бойових дій» у зв’язку з тим, що Оператор ГРМ може надавати послуги газопостачання на території ведення активних бойових дій | **Попередньо відхиляється**  Назва пункту лишити без змін, оскільки одним із обґрунтувань запропонованих змін є врегулювання питання розрахунку ВТВ на територіях ведення бойових дій. |
| **7.1. Під час дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, Оператори ГРМ місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій, а саме у Донецькій, Запорізькій, Луганській, Харківській та Херсонській областях, здійснюють розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу згідно з цією Методикою без урахування обсягів втрат/витрат природного газу в газорозподільній системі, яка частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій.** | **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**  *Пропозиції:*  7.1. Під час дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, Оператори ГРМ, місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України **~~або території ведення активних бойових дій~~**, а саме у Донецькій, Запорізькій, Луганській, Харківській та Херсонській областях, здійснюють розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу згідно з цією Методикою без урахування обсягів втрат/витрат природного газу в газорозподільній системі, яка частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України **~~або території ведення активних бойових дій~~**.  *Обґрунтування:*  Виключити «або території ведення активних бойових дій» у зв’язку з тим, що Оператор ГРМ може надавати послуги газопостачання на території ведення активних бойових дій | **Попередньо враховано частково.**  Пропонується викласти у редакції:  «7.1. Під час дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, Оператори ГРМ місце провадження господарської діяльності яких частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій (**у разі припинення розподілу природного газу)**, а саме у Донецькій, Запорізькій, Луганській, Харківській та Херсонській областях, здійснюють розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу згідно з цією Методикою без урахування обсягів втрат/витрат природного газу в газорозподільній системі, яка частково або повністю знаходиться на тимчасово окупованій території України або території ведення активних бойових дій (**у разі припинення розподілу природного газу)**.». |