**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поточна редакція** | **Зміст положень Проєкту постанови** |
| **3. Порядок розрахунків нормативних втрат газу під час його розподілу газорозподільними системами** | |
| 3.4. Перелік технологічних операцій під час технічного огляду, технічного обслуговування, поточного ремонту регламентується вимогами Правил безпеки систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 15 травня 2015 року № 285, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 року за № 674/27119 (далі - Правила). | 3.4. Перелік технологічних операцій під час **періодичних оглядів та технічних обстежень**, поточного ремонту регламентується вимогами **Правил технічної експлуатації систем газопостачання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21 жовтня 2024 року № 402, зареєстрованими у Міністерстві юстиції України 29 листопада 2024 року за № 1816/43161 (далі – Правила).** |
| 3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (**QВ**) за відповідний період визначається за формулою  … | 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; | 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~~ обстеження, встановленого Правилами**,** та на основі результатів статистичних досліджень, становить t = 0,15 год/місяць на один ГРП, ГРПБ, ШРП~~, КБРТ~~; |
| **6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу** | |
| *Відсутня норма* | **6.3. Оператор ГРМ подає розрахунки нормативних втрат/витрат природного газу окремо для кожної частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено тариф на послуги розподілу природного газу.** |
| 6.3. Розрахунки 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. | 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».».** |
| 6.9. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсяги фактичних втрат/витрат газу за попередній рік (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності). | 6.**10.** НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсяги фактичних втрат/витрат газу за попередній рік (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).  **Протягом дії воєнного стану в Україні та до кінця року, наступного за роком, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, положення абзацу першого цього пункту не застосовуються. При цьому при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період НКРЕКП враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсяги нормативних втрат/витрат природного газу встановлені у 2024 році, на 2025 рік, для відповідного Оператора ГРМ або частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено тариф на послуги розподілу природного газу (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).** |
| **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** | |
| *Норма відсутня* | **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.** |
| *Норма відсутня* | **7.2.** **Розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на наступний планований період для Операторів ГРМ, визначених у пункті 7.1 цієї глави, встановлюється** **на рівні розрахунку поданого відповідним Оператором ГРМ за умови відповідності наданих розрахунків вимогам Методики та** **пункту 7.1 цієї глави.**  **Цей пункт не застосовується до місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на які встановлені тарифи на послуги розподілу природного газу, крім зазначених в пункті 7.1 цієї глави.** |
| *Норма відсутня* | **7.3. НКРЕКП не встановлює розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на наступний планований період у разі невідповідності наданих розрахунків вимогам Методики та/або пункту 7.1 цієї глави або ненадання Операторами ГРМ, визначеними у пункті 7.1 цієї глави, розрахунків нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на планований період. У такому випадку пункт 6.9 глави 6 цієї Методики не застосовується.** |