**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 Методики*** | ***Проєкт Постанови*** |
| --- | --- |
| **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  …  QВ21 - нормативні втрати газу за відповідний період за умовної нормативної герметичності обладнання та приладів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, м3, визначаються згідно з додатком 4 до цієї Методики за умовним вхідним діаметром регулятора, вхідним тиском, типом та кількістю газового обладнання та приладів і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | QВ21 = ƒ (Дувх, Pвх, тип обладнання), | (4) |   Де Дувх - умовний вхідний діаметр регулятора, мм;  Pвх - тиск газу на вході регулятора, кгс/см2;  тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ, у яких розміщені регулятори тиску, що не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу); комбіновані будинкові регулятори тиску газу (КБРТ); | 3.7. Загальний обсяг нормативних втрат газу (QВ) за відповідний період визначається за формулою  …  QВ21 - нормативні втрати газу за відповідний період за умовної нормативної герметичності обладнання та приладів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, КБРТ, м3, визначаються згідно з додатком 4 до цієї Методики за умовним вхідним діаметром регулятора, вхідним тиском, типом та кількістю газового обладнання та приладів і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | QВ21 = ƒ (Дувх, Pвх, тип обладнання), | (4) |   Де Дувх - умовний вхідний діаметр регулятора, мм;  Pвх - тиск газу на вході регулятора, кгс/см2;  тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ **та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору**, у яких розміщені регулятори тиску, що не потребують для своєї роботи стороннього джерела енергії (газу); комбіновані будинкові регулятори тиску газу (КБРТ); |
| QВ22 - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ, та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ, м3, визначаються згідно з додатком 5 до цієї Методики за кількістю газового обладнання, умовним діаметром вихідного патрубка ЗСК, тиском на виході регулятора (на вході ЗСК) і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | QВ22 = ƒ (ДуЗСК, Pвих), | (5) |   де ДуЗСК - умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК, мм;  Pвих - тиск газу на виході регулятора (на вході ЗСК), кгс/см2.  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;  … | QВ22 - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ **та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору** та внаслідок спрацювання скидних клапанів комбінованих регуляторів КБРТ, м3, визначаються згідно з додатком 5 до цієї Методики за кількістю газового обладнання, умовним діаметром вихідного патрубка ЗСК, тиском на виході регулятора (на вході ЗСК) і кількістю діб у звітному періоді та розраховуються за формулою   |  |  | | --- | --- | | QВ22 = ƒ (ДуЗСК, Pвих), | (5) |   де ДуЗСК - умовний діаметр вихідного патрубка ЗСК, мм;  Pвих - тиск газу на виході регулятора (на вході ЗСК), кгс/см2.  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;  … |
| 3.8. До нормативних втрат газу Оператора ГРМ відносяться:  …  5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ;  … | 3.8. До нормативних втрат газу Оператора ГРМ відносяться:  …  5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ **та/або передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору**;  … |
| **6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу** | |
| 6.2. Для встановлення розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ щороку до 31 серпня подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються: | 6.2. Для встановлення **річного** розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ щороку до 31 серпня подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються: |