**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», 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 |
| **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 **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); | **Олег БАКУЛІН**  ***Пропозиції:***  «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 та не 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);»  ***Обґрунтування:***  З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:  1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.  2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.  Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі. | | **Попередньо враховано частково**  *Пропонуємо абзац дев’ятнадцятий викласти у редакції:*  «тип обладнання - ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ**,** **передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс Оператора ГРМ**, 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/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;  … | **Олег БАКУЛІН**  ***Пропозиції:***  «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 не 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;  …»  ***Обґрунтування:***  З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:  1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.  2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.  Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі. | | **Попередньо враховано частково**  *Пропонуємо абзац двадцятий викласти у редакції:*  «QВ22 - нормативні втрати газу за відповідний період, що виникають унаслідок спрацювання запобіжно-скидних клапанів ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ**,** **передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс 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» | |
| 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**;  … | **Олег БАКУЛІН**  ***Пропозиції:***  «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 та не знаходяться на балансі оператора ГРМ,;»**  ***Обґрунтування:***  З метою уникнення можливою неоднозначності, коли оператор, отримавши майно в експлуатацію та обліковуючи його на балансі, подає до НКРЕКП інформацію про втрати одночасно по двом позиціям:  1) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору та знаходяться на балансі Оператора ГРМ.  2) на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору.  Тому пропоную визначити, що враховуються втрати природного газу на ГРП та ШРП, що передані Оператору ГРМ у експлуатацію на підставі відповідного договору та не знаходяться на його балансі. | | **Попередньо враховано частково**  *Пропонуємо абзац шостий пункту 3.8 викласти у редакції:*  «5) нормативні втрати газу на ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, що знаходяться на балансі Оператора ГРМ**,** **передані Оператору ГРМ в експлуатацію на підставі відповідного договору без передачі на баланс Оператора ГРМ**;» | |
| **6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу** | | | | |
| 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: |  | |  | |

**Директор Департаменту із регулювання**

**відносин у нафтогазовій сфері Олександр КОСЯНЧУК**