**До відома споживачів природного газу.**

Для здійснення діяльності з розподілу природного газу, Оператором ГРМ забезпечуються попереджувальні заходи безаварійної експлуатації газорозподільних систем, а саме комплекс робіт, що виконується на підставі результатів технічного огляду або технічного обстеження газорозподільних систем, з метою забезпечення її подальшого безаварійного експлуатування шляхом проведення технічного обслуговування, поточного або капітального ремонтів.

Технічний стан газопроводів і споруд на них систематично контролюється шляхом проведення комплексного технічного огляду (обходу) трас газопроводів, технічного обстеження, в тому числі комплексного приладового обстеження (далі – КПО), вимірювання захисних потенціалів і перевірки ефективності роботи засобів електрохімічного захисту (далі – засобів ЕХЗ).

Періодичність технічних оглядів трас підземних газопроводів встановлюється власником (балансоутримувачем та/або орендарем (наймачем)) залежно від технічного стану газопроводів, корозійної активності ґрунтів і ефективності засобів ЕХЗ, тиску газу, виду місцевості та щільності її забудови, але не рідше ніж зазначено у [додатку 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0674-15#n924) Правил безпеки систем газопостачання (НПАОП 0.00-1.76-15) затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 285 від 15.05.2015 року та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08 червня 2015 р. за №674/27119.

 Додаток 1

 до Правил безпеки систем газопостачання
 (пункт 1.9 розділу V)

**ТАБЛИЦЯ 1 - Періодичність технічних оглядів трас підземних газопроводів**

|  |  |
| --- | --- |
| Газопроводи | Траси газопроводів |
| низького тиску в забудованій частині населеного пункту | високого і середнього тисків в забудованій частині населеного пункту | усіх тисків у незабудованій частині населених пунктів |
| 1 | Новозбудовані і введені в експлуатацію | безпосередньо в день пуску і наступного дня |
| 2 | 2.1. Сталеві та поліетиленові, що експлуатуються в нормальних умовах та знаходяться у задовільному технічному стані, а також сталеві після реконструкції методом протягування поліетиленових труб | 1 раз на місяць | 1 раз на 2 тижні | 1 раз на 3 місяці |
| 2.2. Такі самі щорічному КПО | 1 раз на 2 місяці | 1 раз на місяць | 1 раз на 6 місяців |
| 3 | З тимчасово усуненим витіканням (бинт, бандаж) | Щоденно до проведення ремонту |
| 4 | Берегові частини переходів через водні перешкоди і яри | Щоденно в період повені |

Технічні огляди трас надземних газопроводів здійснюються не рідше ніж один раз на 6 місяців.

КПО підземних сталевих газопроводів здійснюється:

* вперше - через рік після введення в експлуатацію;
* не рідше ніж один раз на 5 років при тривалості експлуатації до 25 років для таких, що знаходяться в задовільному технічному стані та нормальних геологічно-корозійних умовах;
* не рідше ніж один раз на 3 роки при експлуатації понад 25 років для таких, що знаходяться в задовільному технічному стані та нормальних геологічно-корозійних умовах;
* не рідше ніж один раз на рік при тривалості експлуатації понад 25 років для таких, що знаходяться у складних геологічно-корозійних умовах (сейсмічність понад 6 балів, підроблювані території), мають захисне покриття типу "нормальне", включені до плану капітального ремонту або заміни.

На газопроводах, що мають захисне ізоляційне покриття нижче ніж для типу "дуже посилене", в доповнення до КПО проводиться контрольне шурфування для виявлення стану труб і якості зварних стиків зовнішнім оглядом.

КПО стану поліетиленових газопроводів проводиться у строки, що встановлені для обстеження сталевих газопроводів.

Для захисту сталевих споруд систем газопостачання від електрохімічної корозії забезпечується періодичний технічний огляд і обслуговування засобів ЕХЗ, здійснюються контрольні вимірювання значень захисних потенціалів підземних споруд системи газопостачання, а також ремонтні роботи установок ЕХЗ та періодична перевірка ефективності дії засобів ЕХЗ на весь період експлуатації підземних споруд системи газопостачання.

Технічний огляд установок ЕХЗ виконується в строки, що встановлені власником (балансоутримувачем та/або орендарем (наймачем)), які забезпечують їх безперебійну роботу, але не рідше ніж:

* установки дренажного захисту - чотири рази на місяць;
* установки катодного захисту - один раз на місяць;
* установки протекторного захисту - один раз на рік.

Вимірювання потенціалів на підземних сталевих спорудах системи газопостачання проводиться під час перевірки ефективності роботи установки ЕХЗ не рідше одного разу на 3 місяці, а також після кожної зміни корозійних умов, у зв’язку із зміною режиму роботи установок електропостачання електрифікованого транспорту, розвитку мереж джерел блукаючих струмів, газопроводів і інших підземних металевих інженерних мереж, а також після кожного капітального ремонту установок ЕХЗ.

За межами зон впливу діючих установок ЕХЗ - не рідше двох разів на рік.

Двічі на рік проводиться аналіз корозійного стану підземних сталевих газопроводів з побудовою діаграми зміщення потенціалів.