

2.7

УНІВЕРСИТЕТ „УКРАЇНА”

~~„ЗАТВЕРДЖУЮ”~~
Президент Університету „Україна”
П.М. Таланчук П.М. Таланчук
_____ 2011 р.



ПОЛОЖЕННЯ-ІНСТРУКЦІЯ ПРО ПРОВЕДЕННЯ КОНТРОЛЬНИХ ОГЛЯДІВ ГАЗОВОГО ГОСПОДАРСТВА УНІВЕРСИТЕТУ „УКРАЇНА”

1. Загальні положення

1.1. Контрольні огляди газового господарства Університету „Україна” проводяться згідно з графіками планового-попереджувальних оглядів і графіків ремонтів газопроводу та газового устаткування.

1.2. Контрольні огляди газового господарства проводяться спеціалістами ФЕГМ ВАТ „Київгаз”, спеціалістами ЗАТ „Укрмонтажгаз”, та персоналом університету згідно графіку, але не рідше 2-х разів на рік.

1.3. При контрольних оглядах газового господарства обстежуються газопроводи, арматура та ШРП, які знаходяться під систематичним наглядом спеціалістів ФЕГМ ВАТ „Київгаз”, спеціалістами ЗАТ „Укрмонтажгаз”, та персоналом газового господарства Університету „Україна”.

1.4. Технічний стан газового господарства Університету „Україна” повинно контролюватися комплексом заходів (при обході, комплексним приладним обстеженням, заміром потенціалів і т.д.

1.5. Роботи з експлуатації електрозахисту підземних газопроводів і резервуарів ЗВГ, виявлення і ліквідація корозійно небезпечних зон на ній, технічного обслуговування і ремонту установок забезпечуються спеціалістами ФЕГМ ВАТ „Київгаз”, спеціалістами ЗАТ „Укрмонтажгаз”.

1.6. Комісія з спеціалістів Університету для проведення контрольних оглядів газового господарства призначається Президентом Університету.

2. Особливості організації контрольних оглядів

2.1. При обході надземних газопроводів повинні виявлятися витіки газу, порушення кріплення, провисання труб, перевірятися стан запірних пристроїв ізолюючих фланцевих з'єднань, пофарбування газопроводів та ін.

2.2. Періодичність контрольних оглядів газового господарства персоналом Університету „Україна” встановлюється не рідше 2 раз на рік.

2.3. При обході підземних газопроводів (у т.ч. з поліетиленових труб) повинен перевірятися стан газопроводів і виявлятися витікання газу за зовнішніми ознаками; перевірятися за допомогою приладів (газоаналізатором або газошукачем) на наявність газу всі колодязі і контрольні трубки, а також колодязі, камери інших підземних комунікацій, підвали будинків, шахти, колектори, підземні переходи, розташовані на відстані до 15 м по обидва боки від осі газопроводу; перевірятися стан настінних вказівників і орієнтирів газових споруд; очищатися кришки газових колодязів і коверів від снігу, льоду і забруднень; оглядатися стан місцевості вздовж траси газопроводу з метою виявлення обвалу ґрунту, розмиву його талими або дощовими водами; контролюватися умови виконання земляних і будівельних робіт, які проводяться в смузі 15 м по обидва боки від осі газопроводу з метою попередження і усунення його

пошкодження; виявлятися випадки будівництва будинків і споруд на відстані від газопроводу меншій, ніж це передбачено будівельними нормами і правилами (не рідше 1 разу на тиждень).

Водночас обхідник повинен перевірити зовнішнім оглядом стан установок ЕХЗ.

2.4. При обході підземних газопроводів забороняється: опускатися в шахти, колектори, колодязі та інші підземні споруди без засобів індивідуального захисту; користуватись відкритим вогнем та курити в підвалі, а також біля колодязів, шахт, колекторів та інших споруд.

2.5. Перевірка герметичності повинна провадитися за допомогою приладів або мильної емульсії.

2.6. При виявленні газу на трасі газопроводу робітники, які проводять обхід, зобов'язані терміново повідомити аварійно-диспетчерську службу (АДС), керівників газової служби, вжити заходів для додаткової перевірки і провітрювання загазованих підвалів, перших поверхів будівель, колодязів, камер, які розташовані на відстані до 50 м по обидва боки від осі газопроводу вздовж траси. До приїзду аварійної бригади люди, які перебувають у загазованих будинках, повинні бути попереджені про неприпустимість куріння, користування відкритим вогнем і електроприладами. За необхідності вживають заходів щодо евакуації людей і відключення будівель від джерела електропостачання пристроєм, який знаходиться поза зоною загазованості.

При виявленні газу на межі 50-метрової зони перевірка на загазованість розповсюджується на територію за межею цієї зони.

2.7. Обхід трас підземних газопроводів повинен проводитися бригадою в складі не менше двох працівників.

2.8. Підземні газопроводи (з металевих та поліетиленових труб), які експлуатуються, повинні підлягати технічному обстеженню, в тому числі і комплексному приладковому обстеженню (КПО), за допомогою приладів згідно із спеціально розробленою інструкцією. За необхідності провадиться також шурфування проводиться ФЕГМ ВАТ „Київгаз” згідно з договором.

2.9. Технічний стан поліетиленових труб, їх з'єднань і ізоляція сталевих вставок визначаються шурфовим оглядом.

Шурфовий огляд поліетиленових газопроводів проводиться тільки в місцях встановлення сталевих вставок.

2.10. При технічному обстеженні і технічному обслуговуванні поліетиленових газопроводів експлуатаційна організація повинна керуватися РТМ 204 УССР 173-85.

2.11. За результатами технічного обстеження сталевих і поліетиленових газопроводів складається акт, в якому з врахуванням виявлених дефектів і оцінки технічного стану слід дати висновок про можливість подальшої експлуатації газопроводу, необхідність і строки проведення його ремонту і заміни.

Акт технічного обстеження повинен затверджуватися керівником СПГГ або підприємства.

Результати обстеження записуються в паспорті газопроводу.

Інструкцію склав:

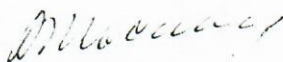
Головний енергетик



М.В. Левандовський

Погоджено:

Провідний інженер з
охорони праці



А.С. Москалець