

5.1. Введення в експлуатацію газового обладнання

1. Обов'язки комісії при прийманні в експлуатацію газифікації промислового, сільськогосподарського і комунального підприємства.
2. Перелік документації, яка пред'являється приймальній комісії замовником як додаток до комплексу виконавчо-технічної документації.
3. Контрольне опресування газопроводів і обладнання об'єкта.
4. Порядок пуску газу на промисловий, сільськогосподарський об'єкт. Дозвіл державного інспектора на проведення пусконаладжувальних робіт.
5. Документація із проведення режимно-налагоджувальних робіт котлів, печей тощо. Вимоги до влаштування газопроводів і газового обладнання підприємств.

1. Обов'язки комісії при прийманні в експлуатацію газифікації промислового, сільськогосподарського і комунального підприємства.

За наявності на підприємстві газової служби введення в експлуатацію (пуск газу) нового газового обладнання здійснює газова служба підприємства.

При прийомі об'єкта комісія перевіряє виконавчу документацію на газопроводи, оглядає всю змонтовану газову систему з ціллю виявлення дефектів монтажу і визначення дефектів монтажу і виявлення відповідності її проекту і діючим правилам. Також перевіряє димовідвідних і вентиляційних каналів, прийнятого електро-силового та освітлювального обладнання.

До моменту пуску газу адміністрацією повинні бути організовані такі міроприємства:

а) розроблені та вивішені на робочих місцях схеми газового обладнання і інструкції по його обслуговуванню.

б) розробленні і вивішенні технологічні інструкції по обслуговуванню та ремонту внутрішніх та зовнішніх газопроводів;

в) інструкції з охорони праці та техніки безпеки при використанні газу;

Для приймання скликається комісія в складі:

1. *Представник замовника*
2. *Представник виконавчого комітету міста Івано-Франківська.*
3. *Представник генерального підрядника.*
4. *Представник проектної організації- головний інженер.*
5. *Представник СПУГГ- начальник УГГ.*
6. *Інспектор державного Архітектурного Будівельного нагляду.*
7. *Представник Санепідемстанції.*
8. *Представник пожежного нагляду.*
9. *Представник МінприродиУкраїні*
10. *Представник Держнаглядохоронпраці.*
11. *Представник Держкоменергозбереження.*

2. Перелік документації, яка пред'являється приймальній комісії замовником як додаток до комплексу виконавчо-технічної документації.

При здачі в експлуатацію закінчених об'єктів будівельно-монтажна організація представляє робочій комісії таку документацію: паспорти на матеріали, устаткування і арматуру; будівельні паспорти на підземний і надземний газопроводи, введення газопроводу низького тиску діаметром до 100 мм, газорегуляторний пункт, внутрішньобудинкових газопровід, групову резервуарну установку; схема зварних стиків підземних газопроводів і висновок про якість зварних стиків; акт приймання підводного переходу; АКТ приймання будівельно-монтажних робіт по влаштуванню електрозащитних установок; акти приймання в експлуатацію газорегуляторного пункту і електрозахисту установки; акт перевірки справності та очищення димоходів і лежаків ог завалів, золи і сажі, а також справність опалювальних і опалювально-варильних печей; акт приймання вузла обліку витрат природного газу.

План і профіль підземних газопроводів замовник подає у трьох примірниках (один з них - на електронному носії). Виконавчі креслення профілю допускається не представляти під час приймання газопроводів довжиною до 100 м, що проходять у володіннях замовника газопроводів і прокладених в сільській місцевості зі спокійним рельєфом, де відсутні підземні комунікації, а також газопроводів, побудованих за проектом, який не містить креслень профілю газопроводу. У цих випадках на плані в початковій, кінцевій і характерних точках вказуються відмітка поверхні землі і глибина закладання газопроводу.

3. Контрольне опресування газопроводів і обладнання об'єкта. Дозвіл державного інспектора на проведення пусконаладжувальних робіт.

Контрольне опресування внутрішніх газопроводів промислових і сільськогосподарських підприємств, котелень, підприємств комунально-побутового обслуговування населення виробничого характеру, а також обладнання і газопроводів ГРП, ШГРП, ГРУ, ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП проводять тиском 0,01 МПа.

Падіння тиску не повинно перевищувати 10 даПа за 1 год.

Результати контрольного опресування необхідно зазначати в нарядах-допусках на виконання газонебезпечних робіт.

Якщо оглянуті і опресовані газопроводи не були заповнені газом, то при поновленні робіт із пуску газу вони повинні повторно оглядатися і опресовуватися.

Відновлення подачі природного газу споживачам після пломбування здійснюється з дозволу. Державної газінспекції. Держнафтогазпрому, який оформляється по формі згідно з додатком вказаних Правил і проводиться Державним газовим інспектором Державної інспекції з ефективного використання газу Держнафтогазпрому.

4. Порядок пуску газу на промисловий, сільськогосподарський об'єкт. Дозвіл державного інспектора на проведення пусконаладжувальних робіт.

Для пуску і налагодження газифікованих агрегатів допускається залучення суб'єктів господарювання, що мають дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки відповідно до вимог Порядку видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки.

Пуск газу в системи газопостачання виконується газорозподільним підприємством до межі балансової належності спільно з газовою службою підприємства або суб'єктом господарювання, що має дозвіл центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань нагляду та контролю за додержанням законодавства про працю, та за замовленням власника (балансоутримувача та/або орендаря (наймача)) після укладання договору на технічне обслуговування прийнятого в експлуатацію об'єкта та відповідних договорів з газотранспортними, газорозподільними і газопостачальними підприємствами.

Підключення новозбудованих об'єктів системи газопостачання підприємств до діючих розподільних газопроводів населених пунктів здійснюється за зверненням власника (балансоутримувача та/або орендаря (наймача)) відповідно до вимог чинного законодавства України та укладеного договору про постачання газу на прийнятий в експлуатацію об'єкт.

Пуск газу здійснюється одночасно з підключенням до діючих новозбудованих газопроводів, ГРП, ШГРП, газопроводів-вводів житлових і громадських будинків, промислових і сільськогосподарських підприємств, котелень, підприємств комунального та побутового обслуговування населення, а також газових мереж всередині будівель.

До підключення новозбудованих розподільних газопроводів до ГРП, ШГРП, вводів у кінці кожного газопроводу, що підключається, необхідно ставити заглушки.

Якщо в кінці газопроводу, що підключається, є запірний пристрій, після нього встановлюють інвентарну заглушку.

В окремих випадках допускається виконання підключення до діючої системи газопостачання вузлів підключення із запірною арматурою для подальшого підключення газопроводів, що будуються. У цих випадках після запірної арматури необхідно передбачити патрубок довжиною не менше ніж 0,5 м із заглушкою.

Подавання газу у внутрішні газопроводи і до газових приладів новозбудованих житлових будинків (або після їх капітального ремонту) здійснюється газорозподільним підприємством за зверненням власника (балансоутримувача та/або орендаря (наймача)) відповідно до вимог чинного законодавства України та укладеного договору про постачання газу на прийнятий в експлуатацію об'єкт.

Після пуску газу крани перед газовими приладами повинні бути закриті і опломбовані. Система газопостачання передається власнику (балансоутримувачу та/або орендарю (наймачу)) шляхом складання відповідного акта.

5. Документація із проведення режимно-налагоджувальних робіт котлів, печей тощо.

Вимоги до влаштування газопроводів і газового обладнання підприємств.

Налагоджувальні організації повинні бути акредитовані.

Налагодження устаткування, що підключається до газових мереж, проводиться після одержання споживачем, налагоджувальною організацією та місцевою газопостачальною організацією дозволу на пуск газу для виробництва налагоджувальних робіт, що видається органами Держенергонагляду. У дозволі вказується термін його дії, встановлюваний органом Держенергонагляду за погодженням із споживачем газу і налагоджувальною організацією.

При невиконанні налагоджувальних робіт у встановлені терміни органи Держенергонагляду можуть прийняти рішення про припинення подачі газу.

Закінчення налагоджувальних робіт оформляється актом. За результатами робіт налагоджувальною організацією (або організаціями, якщо їх було кілька), протягом 1 місяця після завершення робіт складається технічний звіт (або звіти) про проведену роботу, в якому вказуються всі показники, що впливають на ефективність використання газу. Включаються до звіту режимні карта і графіки роботи обладнання повинні складатися за формами, що містяться в затверджених методиках проведення налагоджувальних робіт. У режимних картах вказуються всі величини, характеризуючі роботу обладнання і необхідні для його правильної експлуатації.