**Приборное обследование газопроводов**

Наружные газопроводы подвергаются **периодическому при­борному обследованию**, **включающему:**

* выявление мест повреж­дений изоляционного покрытия, утечек газа — для стальных га­зопроводов,
* выявление мест утечек газа — для полиэтиленовых.

 **Периодическое приборное обследование** технического состояния наружных газопроводов для определения мест повреждения изо­ляционных покрытий и наличия утечек газа проводится **не реже:**

* одного раза в 5 лет — для надземных и подземных, в том числе переходов через несудоходные водные преграды для стальных газопроводов, кроме смонтированных методом на­правленного бурения;
* одного раза в 3 года — для переходов газопроводов через су­доходные водные преграды, кроме смонтированных методом направленного бурения.

Периодичность обследования подземных газопроводов на пе­реходах через водные преграды, выполненных из полиэтилена методом направленного бурения, устанавливается **эксплуатаци­онной организацией.**

Газопроводы, требующие капитального ремонта или включен­ные в план на замену (перекладку), подвергаются приборному техническому обследованию **не реже одного раза в год.**

**Внеочередные приборные технические** обследования сталь­ных газопроводов проводятся:

* при обнаружении разрыва свар­ных стыков, сквозных коррозионных повреждений,
* при перерывах в работе электрозащитных установок в течение года:
* более 1 мес. — в зонах опасного действия блуждающих токов;
* более 6 мес. — в остальных случаях, если защита газопрово­да не обеспечена другими установками.

**Наличие коррозии и значение параметров изоляционного по­крытия**, характеризующих его защитные свойства, должны определяться во всех шурфах, отрываемых в процессе эксплуа­тации газопровода или смежных с ним сооружений.

*Шурфование — это метод, который позволяет создать временные выемки в земле (шурфы) для доступа к подземным коммуникациям. Этот процесс необходим для изучения состояния подземных систем. С помощью шурфования можно визуально оценить состояние стенок газопровода, выявить наличие и степень коррозии, а также провести все необходимые измерения и испытания.*



**Проверка сварных стыков на вскрытых участках газопрово­дов неразрушающими методами** проводится в случае, если ранее на газопроводе были обнаружены их повреждения (разрывы).

В местах выявленных повреждений изоляционного по­крытия, а также на участках, где использование приборов затруднено индустриальными помехами, **отрываются конт­рольные шурфы** длиной не менее 1,5 м для визуального обсле­дования.

**Количество шурфов в зонах индустриальных** помех составля­ет:

* не менее одного на каждые 500 м распределительных газо­проводов
* не менее одного на каждые 200 м газопроводов-вводов.

**Бурение скважин в целях проверки герметичности** (плотно­сти) подземного газопровода или для обнаружения мест утечек газа производится на расстоянии не менее 0,5 м от стенки газо­провода через каждые 2 м глубиной не менее глубины промер­зания грунта в зимнее время, в остальное время — на глубину укладки трубы.

**Применение открытого огня** для определения наличия газа в скважинах допускается не ближе 5 м от зданий и сооружений (колодцев) вдоль трасс газопроводов давлением до 0,3 МПа.

Если газ в скважине не воспламеняется, проверка его нали­чия проводится приборами, например, с **помощью газоиндикатора.**

Проверка плотности газопроводов на герметичность осуще­ствляется в соответствии с требованиями испытаний при при­емке газопроводов в эксплуатацию.

**Обследование подводных переходов** газопроводов через судо­ходные водные преграды выполняется организацией, имеющей соответствующее оборудование и снаряжение.

Обследование подводных переходов газопроводов через несудо­ходные водные преграды может выполняться **эксплуатационной организацией.**

**Утечки газа** на газопроводах, обнаруженные при приборном техническом обследовании, устраняются в аварийном порядке.

**Дефекты изоляционных покрытий,** выявленные на газо­проводах, расположенных в зонах опасного влияния блуждающих токов и на расстоянии менее 15 м от административных, общественных, бытовых и жилых зданий, должны устраняться в течение 1 мес., в остальных случаях — не позднее чем через 3 мес. после их обнаружения.

После восстановления и ремонта изоляционного покрытия до наступления промерзания почвы обязательно проводится по­вторная проверка его состояния приборным методом.

По результатам приборного технического обследования составляется **акт.**