

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И
АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ

от 17 декабря 2013 года N 613

Об утверждении "Правил проведения технического диагностирования
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования"

(с изменениями на 18 сентября 2018 года)

Документ с изменениями, внесенными:

[приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#) (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.10.2018, N 0001201810250002).

В соответствии с [пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 21, ст.2648)

приказываю:

1. Утвердить прилагаемые к настоящему приказу Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.
2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении шести месяцев после даты его официального опубликования.

Врио руководителя
А.В.Ферапонтов

Зарегистрировано
в Министерстве юстиции
Российской Федерации
18 апреля 2014 года,
регистрационный N 32028

Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

Приложение

(с изменениями на 18 сентября 2018 года)

I. Общие положения

1. Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (далее - Правила) разработаны в соответствии с [Федеральным законом от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, N 14, ст.1667; 2004, N 35, ст.3607; 2005, N 52, ст.5595; 2006, N 6, ст.636; N 52, ст.5498; 2007, N 27, ст.3213; 2008, N 29, ст.3420; 2009, N 1, ст.17, 21; 2011, N 30, ст.4590, 4596; N 45, ст.6333; 2012, N 50, ст.6964; N 53, ст.7616, 7648; 2013, N 14, ст.1643), [пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 21, ст.2648).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

2. Настоящие Правила устанавливают порядок технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, а также требования к организациям, осуществляющим работы по техническому диагностированию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (сетей газопотребления жилых зданий).

Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

сеть газопотребления жилых зданий - единый комплекс, включающий в себя наружные (вводные газопроводы) и внутренние газопроводы, сооружения и технические устройства, в том числе бытовое газоиспользующее оборудование, внутридомовое газовое оборудование в многоквартирном доме и в домовладениях, внутриквартирное газовое оборудование, размещенное в границах одного жилого здания;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

абзац утратил силу с 5 ноября 2018 года - [приказ Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#);

вводной газопровод - участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание, при его установке снаружи, до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания.

3. Положения настоящих Правил распространяются на все организации независимо от их организационно-правовых форм, осуществляющие техническое обслуживание и ремонт внутридомового и внутриквартирного газового оборудования либо приобретающие газ в качестве коммунального ресурса для предоставления гражданам коммунальной услуги по газоснабжению, а также физических лиц (граждан), в том числе собственников (нанимателей) жилого дома либо помещения, приобретающих газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

4. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования проводится в целях:

определения фактического технического состояния внутридомового и внутриквартирного газового оборудования либо его составных частей;

поиска и определения неисправностей указанного оборудования;

определения возможности дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

5. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются в отношении газового оборудования, отработавшего сроки эксплуатации, установленные изготовителем, либо сроки, установленные проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

Абзац утратил силу с 5 ноября 2018 года - [приказ Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#)..

6. Работы по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются специализированной организацией или иной организацией, которые соответствуют требованиям, установленным [разделом IX Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению](#), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410 (далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#)).

7. Заказчиком по договору о техническом диагностировании внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования является:

а) в отношении внутридомового газового оборудования многоквартирного дома - управляющая организация, товарищество или кооператив, индивидуальный предприниматель, приобретающие газ в качестве коммунального ресурса для предоставления гражданам коммунальной услуги по газоснабжению, а при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений в многоквартирном доме - собственники таких помещений;

б) в отношении внутридомового газового оборудования в домовладении - собственник домовладения;

в) в отношении внутриквартирного газового оборудования - собственник (пользователь) расположенных в многоквартирном доме помещений, в которых размещено такое оборудование.

8. Заказчик обязан обеспечить доступ представителей специализированной организации и организации, соответствующей требованиям, установленным [разделом IX Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению](#), к внутридомовому и (или) внутриквартирному газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию указанного оборудования.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#)).

9. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должно проводиться по окончании сроков эксплуатации оборудования, установленных изготовителем, либо сроков эксплуатации оборудования, установленных проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов, с периодичностью один раз в пять лет, если иное не установлено изготовителем газового оборудования либо проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#)).

При замене оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, в случаях, предусмотренных [пунктом 10 Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению](#), техническое диагностирование замененного оборудования не проводится.

10. Поиск и определение неисправностей внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляются с применением методов неразрушающего контроля.

11. По результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования оформляется заключение с указанием рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации данного оборудования.

Использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с неустранимыми неисправностями, выявленными в ходе технического диагностирования, не допускается.

II. Требования к порядку технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

12. Объектами технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования являются:

наружные газопроводы (подземные и надземные) - вводные газопроводы в соответствие с актом разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

внутренние газопроводы;

резервуарные установки сжиженного газа;

групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженного газа;

технические устройства - запорная, регулирующая и предохранительная арматура, системы контроля загазованности, приборы учета газа;

газоиспользующее оборудование.

Абзац утратил силу с 5 ноября 2018 года - [приказ Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

Резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных углеводородных газов, предназначенные для подачи газа в один многоквартирный дом, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего сжиженный углеводородный газ в многоквартирном доме, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации объектов сжиженных углеводородных газов и сосудов, работающих под избыточным давлением, утвержденных в установленном порядке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

Резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных углеводородных газов, предназначенные для подачи газа в одно домовладение, и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего сжиженный углеводородный газ и находящегося в пределах земельного участка, на котором расположено домовладение, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации объектов сжиженных углеводородных газов и сосудов, работающих под избыточным давлением, утвержденных в установленном порядке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 ноября 2018 года [приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2018 года N 446](#).

13. При проведении технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должна осуществляться проверка состояния дымовых и вентиляционных каналов на предмет наличия (отсутствия) тяги.

14. Комплекс работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должен включать:

анализ технической документации;

определение условий эксплуатации и параметров технического состояния, поиск и определение неисправностей;

анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования;

выработку рекомендаций по устранению неисправностей (дефектов и повреждений), улучшению условий эксплуатации;

оформление результатов.

15. Целью анализа технической документации является сбор, обобщение и изучение данных, которые характеризуют динамику изменения параметров технического состояния оборудования.

16. Анализ технической документации выполняется в объеме проектной, исполнительной и эксплуатационной документации и предусматривает получение следующей информации:

дата ввода в эксплуатацию;

технические характеристики;

сведения о материалах, газоиспользующем оборудовании и технических устройствах на газопроводах;

сведения о наличии смежных коммуникаций, условиях прокладки;

сведения о режимах работы и условиях эксплуатации;

сведения о ранее проведенных технических обслуживаниях, диагностировании и ремонтных работах;

сведения о повреждениях, неисправностях и причинах их возникновения.

В случае отсутствия или неполной комплектности технической документации техническое диагностирование осуществляется с последующим занесением заказчиком характеристик оборудования в эксплуатационный паспорт по результатам технического диагностирования.

Результаты анализа технической документации должны быть отражены в акте.

17. При определении условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должны быть выявлены:

соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной и действующей нормативной документации;

условия расположения внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;

наличие смежных коммуникаций;

наличие агрессивных сред;

наличие переходов через строительные конструкции;

наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах.

Результаты анализа условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должны быть отражены в акте.

18. Перечень параметров технического состояния, методы контроля и выявляемые при техническом диагностировании неисправности на конкретные объекты внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования приведены в приложении N 1 к настоящим Правилам.

III. Требования к анализу результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

19. При анализе результатов технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования необходимо учитывать:

наличие неисправностей и их влияние на техническое состояние оборудования;

изменение параметров технического состояния оборудования в сравнении с параметрами технического состояния при приемке в эксплуатацию или по результатам предыдущего технического диагностирования;

влияние условий эксплуатации на возникновение неисправностей газового оборудования.

20. Дальнейшая эксплуатация внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования допускается при условии устранения выявленных в ходе технического диагностирования неисправностей и причин их возникновения.

21. В рекомендациях по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования указываются обоснованные меры по снижению возможности возникновения аварий, носящие технический и (или) организационный характер, включающие в себя:

- мероприятия по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации;
- мероприятия по ремонту газопроводов и газового оборудования;
- периодичность проведения технического обслуживания внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

22. Выполнение рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, выданных специализированной организацией по результатам технического диагностирования, должно быть обеспечено в течение дальнейшей эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

IV. Требования к оформлению результатов технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

23. В результате выполнения всего комплекса работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования составляется заключение, которое утверждается руководителем специализированной организации, проводившей работы по техническому диагностированию.

В состав заключения должны быть включены следующие разделы:

- выводы о допустимости дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;
- рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;
- приложения.

24. В приложениях к заключению по результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должны быть представлены следующие документы:

- программа проведения технического диагностирования;
- протоколы (акты) определения параметров технического состояния оборудования по результатам проведенного технического диагностирования;
- дефектная ведомость по результатам технического диагностирования оборудования;
- перечень используемой нормативной документации.

25. Рекомендуемые формы заключения и протоколов приведены в приложениях N 2, 3, 4, и 5 к настоящим Правилам*.

Приложение N 1. Перечень параметров технического состояния, методы контроля и выявляемые при техническом диагностировании неисправности на конкретные объекты внутридомового и (или)

внутриквартирного газового оборудования

Приложение N 1

к Правилам проведения технического
диагностирования внутридомового и
внутриквартирного газового оборудования,
утвержденным приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору

от 17 декабря 2013 года N 613
(В редакции, введенной в действие
с 5 ноября 2018 года
[приказом Ростехнадзора](#)
[от 18 сентября 2018 года N 446](#). -
См. [предыдущую редакцию](#))

Перечень параметров технического состояния, методы контроля и
выявляемые при техническом диагностировании неисправности на
конкретные объекты внутридомового и (или) внутриквартирного газового
оборудования

| Параметры технического состояния | Методы контроля | Обнаруживаемые неисправности |
|--|--|--|
| 1 Подземные стальные газопроводы | | |
| 1.1 Состояние трассы газопровода | Визуальный осмотр | Нахождение посторонних объектов на трассе газопровода, нарушения нормативных расстояний до газопровода, наличие просадки, обрушения, эрозии, размывов грунта |
| 1.2 Положение оси и глубина заложения газопровода | Приборное обследование с использованием трассоискателей | Отклонения оси и глубины заложения газопровода от проектных отметок более допустимых значений |
| 1.3 Герметичность | Визуальный осмотр и поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки по причинам коррозии, заводского брака, разрыва сварных швов и утечки на оборудовании |
| 1.4 Состояние изоляционного покрытия (в том числе в шурфе): | | |
| - повреждения изоляционного покрытия | Приборное обследование с использованием дефектоскопов поиска повреждений изоляционного покрытия | Дефекты и сквозные повреждения изоляционного покрытия |
| | | |

| | | |
|---|---|---|
| - внешний вид и сплошность изоляционного покрытия | 1. Визуальный и измерительный контроль | Морщины, вспучивания, продавливания, задиры, нарушения технологии нанесения |
| | 2. Электрический контроль с использованием искровых дефектоскопов | Наличие пробоя при электрическом напряжении |
| - адгезия | 1. Механические измерения адгезиметром 2. "Метод равностороннего треугольника" | Значение меньше нормативного, потеря механической прочности (деструкция) |
| - переходное электрическое сопротивление | Электрические измерения переходного сопротивления | Значение меньше нормативного |
| - толщина | 1. Магнитная толщинометрия изоляционного покрытия 2. Линейные измерения | Неравномерность, значение меньше нормативного |
| 1.5 Состояние металла трубопроводов (в шурфе): | | |
| - деформация формы | Визуальный и измерительный контроль | Овальность, вмятины, задиры |
| - толщина стенки трубы | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, толщина менее допустимого значения (менее 3 мм) |
| - механические характеристики | 1. Твердометрия | Значение меньше нормативного, |

| | | |
|---|---|---|
| металла | 2. Механические испытания | значение пластичности меньше допустимого |
| - напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений, наличие развивающихся дефектов |
| 1.6 Состояние сварных стыков (в шурфе) | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Метод магнитной памяти металла 3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| 1.7 Поляризационные защитные потенциалы газопровода | Электрические измерения | Значения потенциала не соответствуют нормативным |
| 1.8 Состояние электроизолирующих соединений | Электрические измерения | Значение электрического сопротивления электроизолирующих соединений меньше допустимого |
| 2 Надземные газопроводы | | |
| 2.1 Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах | Визуальный осмотр и поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки по причинам коррозии, заводского брака, разрыва сварных швов, утечки на разъемных соединениях и оборудовании |

| | | |
|--|---|---|
| 2.2 Состояние защитного покрытия | Визуальный и измерительный контроль | Повреждения защитного покрытия, наличие коррозионных повреждений |
| 2.3 Состояние поверхности и геометрические размеры трубы | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения, отклонения диаметра, толщина менее допустимой (менее 2 мм), овальность, вмятины, задиры |
| 2.4 Состояние сварных стыков | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Метод магнитной памяти металла 3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| 2.5 Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений, наличие развивающихся дефектов |
| 2.6 Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода | Визуальный и измерительный контроль | Перемещения газопроводов за пределы креплений и опор, наличие вибрации, сплющивания, прогиба газопровода, просадки, изгиба и повреждений креплений и опор газопровода |
| 2.7 Состояние защитных футляров газопровода в местах входа и выхода из земли | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения и деформация газопровода и (или) футляра, наличие контакта "труба-футляр" |
| | | |

| | | |
|---|-------------------------|--|
| 2.8 Состояние электроизолирующих соединений | Электрические измерения | Значение электрического сопротивления электроизолирующих соединений меньше допустимого |
|---|-------------------------|--|

3 Внутренние газопроводы

| | | |
|--|---|--|
| 3.1 Загазованность помещений | Стационарные и переносные газоиндикаторы | Загазованность помещений |
| 3.2 Герметичность | 1. Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки газа на газопроводах и (или) оборудовании |
| | 2. Пневматические испытания газопровода (опрессовка) | Падение давления более 200 Па за 5 минут при избыточном давлении 5 кПа |
| 3.3 Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода | Визуальный и измерительный контроль | Повреждения защитного покрытия, наличие коррозионных повреждений, толщина менее допустимой (менее 2 мм), овальность, вмятины, задиры |
| 3.4 Состояние сварных стыков | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Метод магнитной памяти металла 3. Ультразвуковой контроль | Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары Наличие развивающихся дефектов |
| | | |

| | | |
|--|---|--|
| 3.5 Состояние переходов через строительные конструкции | 1. Визуально-измерительный контроль 2. Ультразвуковой контроль | Отсутствие футляра (гильзы), наличие контакта "труба-футляр (гильза)", нарушения конструкции переходов, наличие коррозионных повреждений, наличие сварных стыков |
|--|---|--|

| | | |
|--|--------------------------------|--|
| 3.6 Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы | Метод магнитной памяти металла | Зоны концентрации напряжений и (или) развивающиеся дефекты |
|--|--------------------------------|--|

4 Резервуарные установки сжиженных углеводородных газов

| | | |
|--|--|--|
| 4.1 Герметичность газопроводов и технических устройств на газопроводах | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
|--|--|--|

| | | |
|---------------------------|--|--|
| 4.2 Состояние резервуара: | | |
|---------------------------|--|--|

| | | |
|---|---|--|
| - состояние наружной и внутренней поверхности | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, дефекты сварных швов, нарушения сплошности защитного покрытия и (или) изоляционного покрытия |
|---|---|--|

| | | |
|--------------------------|--|---|
| - состояние сварных швов | 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Метод акустической эмиссии 3. Метод магнитной памяти металла 4. Ультразвуковой контроль | Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
|--------------------------|--|---|

| | | |
|--|--|---|
| | 5. Радиографический контроль | |
| - геометрические размеры | Визуальный и измерительный контроль | Отклонения диаметра, толщины, овальность, вмятины, задиры |
| - толщина элементов конструкции | Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, износ, заводской брак |
| - механические характеристики (твердость, временное сопротивление, предел текучести) | 1. Измерения твердости 2. Механические испытания | Изменение механических характеристик более допустимых значений, значение пластичности меньше допустимого |
| - прочностные характеристики (статическая прочность, циклическая прочность) | 1. Пневматические испытания с использованием акустико-эмиссионного контроля 2. Поверочный расчет на прочность | Падение давления, течи и отпотевания, трещины, видимые остаточные деформации, акустические активные дефекты материала и сварных швов. Коэффициент запаса прочности менее допустимого значения |
| 4.3 Состояние технических устройств редуccionной головки | | |
| | | |

| | | |
|--|-------------------------------------|--|
| - состояние наружной поверхности технических устройств | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
|--|-------------------------------------|--|

| | | |
|---|------------------------------|---|
| - параметры настройки регулятора давления (стабильность работы) | Проверка на функционирование | Несоответствие выходного давления режимной карте, колебание выходного давления больше допустимых значений |
|---|------------------------------|---|

| | | |
|---|------------------------------|---|
| - параметры настройки предохранительных сбросных клапанов | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания режимной карте |
|---|------------------------------|---|

| | | |
|--------------------------------------|------------------------------|--|
| - функционирование запорной арматуры | Проверка на функционирование | Заклинивание, повреждения приводного устройства и других деталей, негерметичное закрытие |
|--------------------------------------|------------------------------|--|

5 Групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов

| | | |
|--|---|--|
| 5.1 Герметичность газопроводов и технических устройств на газопроводах | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
|--|---|--|

| | | |
|--------------------------------------|--|--|
| 5.2 Состояние технических устройств: | | |
|--------------------------------------|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|-------------------------------------|--|
| - состояние наружной поверхности технических устройств | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - параметры настройки регулятора давления (стабильность работы) | Проверка на функционирование | Несоответствие значения выходного давления режимной карте, колебание выходного давления больше допустимых значений |
| - параметры настройки предохранительных сбросных клапанов | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания значениям, указанным в режимной карте |
| - функционирование запорной арматуры | Проверка на функционирование | Заклинивание, повреждения приводного устройства и других деталей, не герметичное закрытие |
| 5.3 Состояние баллона: | | |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Коррозионные повреждения, трещины, плены, вмятины, отдулины, раковины и риски глубиной более 10 процентов номинальной толщины стенки, наличие потения в сварных швах и резьбовых соединениях, нарушения сплошности защитного покрытия |
| | | |

| | | |
|---|--|--|
| - состояние сварных швов | Визуальный и измерительный контроль | Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары |
| - геометрические размеры | Линейные измерения | Дефекты формы, отклонения диаметра, толщины, овальность, вмятины, задиры |
| - толщина элементов конструкции | Ультразвуковая толщинометрия | Коррозионные повреждения, износ |
| - прочностные характеристики (статическая прочность, циклическая прочность) | Проверка соблюдения сроков проведения технического освидетельствования | Несоблюдение сроков проведения технического освидетельствования |
| 6 Технические устройства: запорная, регулирующая и предохранительная арматура, системы контроля загазованности, приборы учета газа | | |
| 6.1 Запорная арматура | | |
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| | | |

| | | |
|---|---|---|
| - герметичность (наружная и внутренняя) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, нарушение герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Заклинивание и повреждения червяка, приводного устройства и других деталей |

6.2 Регулирующая арматура

| | | |
|---|---|--|
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - герметичность (наружная и внутренняя) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях и нарушение герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Несоответствие выходного давления значениям, указанным в режимной карте, колебание выходного давления выше нормы |

6.3 Предохранительная арматура

| | | |
|---|---|--|
| - состояние наружной поверхности | Визуальный и измерительный контроль | Наличие воды, грязи (препятствующих работе газового оборудования), ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механические и коррозионные повреждения, нарушения защитного покрытия |
| - герметичность (внутренняя и наружная) | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, нарушения герметичности затвора |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Несоответствие пределов срабатывания значениям, указанным в режимной карте, точность срабатывания не соответствует нормативным требованиям |

6.4 Системы контроля загазованности помещений

| | | |
|----------------------|---|---|
| - наружное состояние | Визуальный и измерительный контроль | Наличие грязи, ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механических повреждений |
| - герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |

| | | |
|-------------------------|--|---|
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Отклонения от нормальных режимов работы, несоответствие пределов срабатывания паспортным данным |
| - погрешность измерений | Проверка наличия свидетельства о поверке и соблюдения сроков поверки | Несоблюдение сроков поверки |

6.5 Приборы учета газа

| | | |
|-------------------------|---|---|
| - наружное состояние | Визуальный и измерительный контроль | Наличие грязи, ржавчины, перекосов, раковин, трещин, механических повреждений |
| - погрешность измерений | Проверка наличия свидетельства о поверке и соблюдения сроков поверки | Несоблюдение сроков поверки. Соответствие метрологических характеристик паспортным данным |
| - герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях |
| - работоспособность | Проверка на функционирование | Отклонения от нормальных режимов работы, шум, вибрация |

7 Газоиспользующее оборудование (газовые плиты, конвекторы, водонагреватели, теплогенераторы)

| | | |
|--|--|--|
| | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|---|
| 7.1 Наружное и внутреннее состояние оборудования | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения корпуса, духового шкафа, камеры сгорания, внутренних газопроводов и теплообменника, электрода зажигания, повреждения теплоизоляции, загрязнений форсунок и крышек горелок, дымохода и воздуховода |
| 7.2 Герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях, дымоотводах, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом |
| 7.3 Давление газа (воды) на входе газоиспользующего оборудования | Проверка контрольным манометром | Отклонение от допустимых пределов давления газа (воды) на входе |
| 7.4 Состояние гибких рукавов для присоединения оборудования | <ol style="list-style-type: none"> 1. Визуальный и измерительный контроль 2. Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором | Механические и коррозионные повреждения, утечки газа |
| 7.5 Работоспособность | <p>Проверка на функционирование, проверка параметров сгорания (контроль отходящих газов)</p> <p>Проверка работы автоматики безопасности</p> | <p>Отклонения от нормального процесса сжигания газа на всех режимах работы</p> <p>Несрабатывание автоматики безопасности</p> |

| 8 Дымовые и вентиляционные каналы | | |
|---|--|---|
| 8.1 Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом | Визуальный и измерительный контроль | Механические и коррозионные повреждения теплоизоляции, загрязнения дымохода и воздуховода |
| 8.2 Герметичность | Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами | Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом |
| 8.3 Наличие тяги в дымовом канале | Измерение разрежения в дымовом канале | Разрежение менее допустимого значения |
| 8.4 Наличие тяги в вентиляционных каналах | Измерение расхода воздуха в вентиляционных каналах | Воздухообмен менее допустимого значения |

Приложение N 2. Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, установленного по адресу:

Приложение N 2
к Правилам
(В редакции, введенной в действие
с 5 ноября 2018 года
[приказом Ростехнадзора](#)
[от 18 сентября 2018 года N 446.](#) -
См. [предыдущую редакцию](#))

Рекомендуемый образец

| | | |
|-----|---|--|
| 1 | Вводная часть | |
| 1.1 | Основание для проведения технического диагностирования | |
| 1.2 | Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование | |
| 1.3 | Состав группы специалистов | |
| 2 | Перечень объектов технического диагностирования | |
| 3 | Данные о заказчике | |
| 4 | Цель технического диагностирования | |
| 5 | Результаты проведенного технического диагностирования | |
| 5.1 | Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации | |
| 5.2 | Результаты оценки реальных условий эксплуатации | |
| 5.3 | Результаты визуального и измерительного контроля | |
| 5.4 | Результаты обследования переходов газопроводов через строительные конструкции | |
| 5.5 | Результаты обследования запорной, регулирующей и предохранительной арматуры | |
| 5.6 | Результаты обследования приборов учета газа и систем контроля загазованности | |
| 5.7 | Результаты обследования газоиспользующего оборудования | |
| | | |

| | | |
|-----|--|--|
| 5.8 | Результаты испытаний на герметичность внутридомового и внутриквартирного газового оборудования | |
| 6 | Заключительная часть | |

Приложение:

| | | |
|---|--|--|
| 1 | Программа проведения технического диагностирования | |
| 2 | Эскиз схемы газопроводов | |
| 3 | Протоколы определения параметров технического состояния по результатам неразрушающего контроля | |
| 4 | Дефектная ведомость | |
| 5 | Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК | |
| 6 | Копия распоряжения о назначении ответственных за проведение технического диагностирования | |
| 7 | Копии удостоверений специалистов и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования | |
| 8 | Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования | |

1. Вводная часть

1.1. Основание для проведения технического диагностирования.

Техническое диагностирование проведено во исполнение [постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года N 410 "О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и \(или\) внутриквартирного газового оборудования"](#) согласно договору N _____ от _____ в связи с достижением срока эксплуатации, установленного изготовителем газового оборудования или в проектной документации, утвержденной в отношении газопроводов.

1.2. Сведения об организации, проводившей техническое диагностирование:

| | |
|--------------------------|--|
| Название организации | |
| Юридический адрес | |
| Почтовый адрес | |
| Телефон | |
| Факс | |
| E-mail | |
| Руководитель организации | |

1.3. Состав группы специалистов:

| | |
|--|--|
| Ф.И.О. | |
| Должность | |
| Сведения об аттестации в области промышленной безопасности (протокол) | |
| Сведения об аттестации по неразрушающему контролю (квалификационное удостоверение) | |
| Сведения о специальной подготовке по ВДГО и ВКГО (сертификаты, удостоверения, свидетельства, дипломы и т.д.) | |

1.3.1. Состав группы специалистов назначен приказом (распоряжением) специализированной организации _____ от _____ 20__ г. N _____.

2. Перечень объектов технического диагностирования:

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое и (или) внутриквартирное газовое оборудование, установленное по адресу

| № п/п | Наименование ВДГО и (или) ВКГО | Тип, марка | Количество (протяженность) |
|-------|--------------------------------|------------|----------------------------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |

3. Данные о заказчике:

| | |
|---|--|
| Заказчик (юридическое или физическое лицо) | |
| Адрес Заказчика | |
| Телефон | |

4. Цель технического диагностирования:

4.1. Определение фактического технического состояния внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования и его составных частей.

4.2. Поиск и определение неисправностей внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

4.3. Определение возможности дальнейшего использования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

5. Результаты технического диагностирования:

5.1. Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

5.1.1. Перечень рассмотренной технической документации:

| № п/п | Наименование документов | Примечание |
|-------|-------------------------|------------|
| | | |
| | | |

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

| № п/п | Наименование объекта | Тип, марка | Дата ввода в эксплуатацию | Количество (шт.), протяженность, (м) | Количество сварных стыков (шт.) | Наличие переходов через строительные конструкции | Дата проведения последнего обслуживания, ремонта, диагностирования | Выявленные неисправности в процессе эксплуатации |
|-------|----------------------|------------|---------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|--|--|--|
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

5.1.3. Эскиз схемы газопроводов представлен в приложении N ___ к Заключению.

5.2. Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

5.2.1. Внутренние и вводные газопроводы:

| № п/п | Газопроводы (место расположения, наименование помещения) | Материал, диаметр, толщина, протяженность | Дата ввода в эксплуатацию | Способ соединения участков газопровода | Способ прокладки через строительные конструкции помещений | Наличие участков, проложенных через намокающие стены и помещения с агрессивными средами | Состояние защитного покрытия |
|-------|--|---|---------------------------|--|---|---|------------------------------|
| | | | | | | | |

5.2.2. Газоиспользующее оборудование, системы контроля загазованности и приборы учета газа:

| Наименование оборудования | Марка (тип) оборудования | Место установки оборудования | Способ присоединения к газопроводу | Заключение о соответствии требованиям НТД |
|---------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------------------|---|
| | | | | |
| | | | | |

5.2.3. Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования:

| Наименование газопроводов и оборудования | Наименование помещения и строительных конструкций | Материал строительных конструкций | Наличие разрушений, трещин | Наличие влажности, агрессивного воздействия | Наличие смежных коммуникаций | Выявленные неисправности и несоответствия |
|--|---|-----------------------------------|----------------------------|---|------------------------------|---|
| | | | | | | |
| | | | | | | |

5.2.4. Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

| Наименование газопровода | Материал, диаметр, толщина и протяженность участка газопровода | Наименование помещения и строительной конструкции | Материал строительной конструкции | Наличие футляра | Наличие влажности, агрессивного воздействия, повреждений в местах перехода | Выявленные неисправности и несоответствия |
|--------------------------|--|---|-----------------------------------|-----------------|--|---|
| | | | | | | |
| | | | | | | |

5.2.5. Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

5.4. Результаты обследования участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

| N п/п | Наименование газопровода | Материал, диаметр, толщина, протяженность участка газопровода | Способ прокладки через строительные конструкции помещений | Диаметр футляра, мм | Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром эластичным материалом | Наличие и размер коррозионных повреждений | Примечание |
|-------|--------------------------|---|---|---------------------|--|---|------------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

5.5. Результаты обследования арматуры (запорная, регулирующая, предохранительная):

| Место установки арматуры | Тип арматуры | Марка, (технические характеристики) | Параметры, подлежащие контролю | | | | Заключение |
|--------------------------|--------------|-------------------------------------|--------------------------------|------------------------|--------------------------|---|------------|
| | | | состояние наружной поверхности | наружная герметичность | внутренняя герметичность | проверка работоспособности (функционирования) | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

5.6. Результаты обследования приборов учета газа и систем контроля загазованности:

| Наименование приборов и систем | Марка, год выпуска | Параметры, подлежащие контролю | | | | Заключение |
|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|------------------------|-------------------------|---|------------|
| | | состояние наружной поверхности | наружная герметичность | срок следующей проверки | проверка работоспособности (функционирования) | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

5.7. Результаты обследования газоиспользующего оборудования:

5.7.1. Наименование оборудования _____, марка _____, год выпуска _____, срок эксплуатации _____.

| N п/п | Наименование контролируемого параметра | Выявленные неисправности | Вывод о возможности дальнейшего использования |
|-------|--|--------------------------|---|
| | | | |
| | | | |

5.7.2. Наименование оборудования _____, марка _____, год выпуска _____, срок эксплуатации _____.

| N п/п | Наименование контролируемого параметра | Выявленные неисправности | Вывод о возможности дальнейшего()использования |
|-------|--|--------------------------|---|
| | | | |
| | | | |

5.8. Результаты испытаний на герметичность внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

5.8.1. Наличие загазованности помещений _____.

5.8.2. Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах и газовом оборудовании _____.

5.8.3. Участки внутренних газопроводов от отключающего устройства, расположенного на вводе в здание, до отключающего устройства, расположенного перед газоиспользующим оборудованием, опрессованы воздухом давлением _____ Па в течение _____ минут.

За период испытаний видимое падение давления по образцовому манометру _____.

Заключение о результатах испытаний внутренних газопроводов методом опрессовки воздухом _____.

6. Заключительная часть:

6.1. В результате технического диагностирования выявлены следующие неисправности:

| N п/п | Наименование оборудования | Наименование неисправности |
|-------|---------------------------|----------------------------|
| | | |
| | | |

6.2. Дальнейшее использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования допустимо при условии устранения выявленных неисправностей и причин их возникновения в объеме, соответствующем дефектной ведомости.

6.3. Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;
- соблюдать сроки ежегодного технического обслуживания внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования;
- обеспечить выполнение требований, установленных [Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению](#), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года N 410.

Исполнители:

(должности)

(подписи)

(Ф.И.О.)

С результатами ознакомлен:

Заказчик (собственник, пользователь)

(дата)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Приложение N 3. Протокол

Приложение N 3
к Правилам

Рекомендуемый образец

Протокол

(наименование метода неразрушающего контроля)

Дата проведения контроля

Адрес объекта

Номер квартиры
(подъезда)

Наименование организации

Свидетельство об аттестации
ЛНК

Заказчик (собственник,
пользователь)

Приборы, применяемые при проведении контроля:

| Наименование прибора | Марка прибора | Заводской номер прибора | Свидетельство о поверке, срок следующей поверки |
|----------------------|---------------|-------------------------|---|
| | | | |

Результаты контроля:

| Наименование контролируемой величины | Номинальное значение контролируемой величины (по паспорту, проектной документации) | Фактическое (измеренное) значение величины | Заключение по результатам контроля |
|--------------------------------------|--|--|------------------------------------|
| | | | |

Исполнители:

_____ (должности) _____ (подписи) _____ (Ф.И.О.)

Удостоверение от _____ N _____.

Приложение N 4. Программа проведения технического диагностирования

Приложение N 4
к Правилам

Рекомендуемый образец

Согласовано

Утверждаю

_____ (заказчик)

_____ (руководитель организации)

" " 200 г.

" " 200 г.

Программа проведения технического диагностирования

(наименование объекта)

(адрес объекта)

| Перечень видов работ | Исполнитель | Срок проведения работ |
|----------------------|-------------|-----------------------|
| | | |
| | | |
| | | |

Программу составил

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

**Приложение N 5. Дефектная ведомость по результатам
технического диагностирования**

Приложение N 5
к Правилам

Рекомендуемый образец

Согласовано

Утверждаю

(заказчик)

(руководитель организации)

" " 200 г.

" " 200 г.

Дефектная ведомость по результатам технического диагностирования

(наименование объекта)

(адрес объекта)

| N п/п | Наименование газового оборудования (место расположения) | Выявленная неисправность | Рекомендации по устранению | Срок устранения |
|----------|---|-----------------------------|-------------------------------|--------------------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Исполнители:

=====

(должности)

(подписи)

(Ф.И.О.)

Дата исполнения

Редакция документа с учетом
изменений и дополнений подготовлена
АО "Кодекс"