

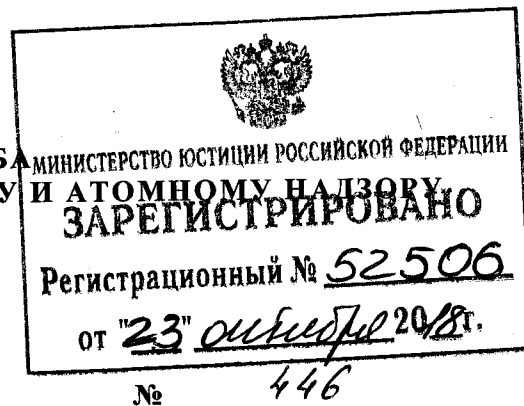


ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

П Р И К А З

18 сентября 2018 г.

Москва



О внесении изменений в Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17 декабря 2013 г. № 613

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 21, ст. 2648; 2014, № 18, ст. 2187; 2015, № 37, ст. 5153; 2017, № 38, ст. 5628; № 42, ст. 6160) приказываю:

внести изменения в Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17 декабря 2013 г. № 613 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 апреля 2014 г., регистрационный № 32028), согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель

А.В. Алёшин

Приложение
к приказу Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от « 18 » ~~сентября~~ 2018 г. № 146

Изменения, вносимые в Правила проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17 декабря 2013 г. № 613

1. В пункте 1 слова «(далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению)» исключить.

2. В пункте 2:

1) в абзаце третьем слова «и газопроводы-вводы» исключить;

2) абзац четвертый признать утратившим силу.

3. Абзац второй пункта 5 признать утратившим силу.

4. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

«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. № 410 (далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению).».

5. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

«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.».

6. В абзаце первом пункта 9 слово «нормативных» исключить.

7. В пункте 12:

1) абзац второй изложить в следующей редакции:

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

2) абзац восьмой признать утратившим силу;

3) абзацы девятый - десятый изложить в следующей редакции:

«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.

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.».

8. Приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 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 г. № 613

Перечень

параметров технического состояния, методы контроля и выявляемые при техническом диагностировании неисправности на конкретных объектах 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 газопроводов с использованием дефектоскопов поиска повреждений изоляционного покрытия	Дефекты и сквозные повреждения изоляционного покрытия
- внешний вид и сплошность изоляционного покрытия	1. Визуальный и измерительный контроль 2. Электрический контроль с использованием искровых дефектоскопов	Морщины, вспучивания, продавливания, задиры, нарушения технологии нанесения Наличие пробоа 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	Коррозионные повреждения, толщина менее допустимого значения (менее 3 мм)

- механические характеристики металла	2. Ультразвуковая толщинометрия 1. Твердометрия 2. Механические испытания	Значение меньше нормативного, 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 соответствующих 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, просадка, изгибы и поврежденных 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 2. Пневматические испытания газопровода (опрессовка)	Утечки газа на газопроводах и (или) оборудовании 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	Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, непровары

	металла		
	4. Ультразвуковой контроль 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 редукционной 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	Проверка на функционирование		Несоответствие пределов срабатывания режимной карте

клапанов			
- 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 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 высокочувствительными газоиндикаторами	газа 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 свыше 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		Утечки в сварных, резьбовых, фланцевых соединениях и сальниковых уплотнениях

	газоиндикаторами или пенообразующим раствором		
- 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 Газиспользующее 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	1. Визуальный и измерительный контроль 2. Поиск утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором	Механические и коррозионные повреждения, утечки газа
7.5 Работоспособность	Проверка на функционирование, проверка параметров сгорания (контроль отходящих газов) Проверка работы автоматики безопасности	Отклонения от нормального процесса сжигания газа на всех режимах работы Несрабатывание автоматики безопасности
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

».

9. В пункте 1.2 заключения по результатам технического диагностирования внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования (Приложение № 2) слова «Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля» исключить.
