ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

(РОСТЕХНАДЗОР)

ПРИКАЗ

17 декабря 2013 г. № 613

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Москва
Регистрационный № 32028
от "18" апреля 2014 г.

Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»

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) п р и к а з ы в а ю:

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

10 апреля 14

gost.e-ecolog.ru

Утверждены
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «___»_____20__ г. №_____

ПРАВИЛА
ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ ВНУТРИДОМОВОГО И ВНУТРИКВАРТИРНОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

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 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации 1999, № 14, ст. 1667; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 52, ст. 5595; 2006, № 6, ст. 636; № 52, ст. 5498; 2007, № 27, ст. 3213; 2008, № 29, ст. 3420; 2009, № 1, ст. 17; ст. 21; 2011, № 30, ст. 4590, ст. 4596; № 45, ст. 6333; 2012, № 50, ст. 6964; № 53, ст. 7616; ст. 7648; 2013, № 14, ст. 1643), 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) (далее - Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению).

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 газопроводы-вводы) 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;

«газопровод-ввод» - газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства перед вводным газопроводом или футляром при вводе в здание в подземном исполнении;

«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 их 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.

В случае отсутствия сведений о сроках эксплуатации внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования решение о проведении работ по техническому диагностированию данного оборудования принимается специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание и ремонт внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, по результатам оценки технического состояния внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования.

6. Проведение работ по техническому диагностированию внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования осуществляется специализированной организацией с привлечением, при необходимости, других организаций, имеющих в своем составе квалифицированный персонал и лабораторию неразрушающего контроля, аттестованных в установленном порядке, в соответствии с программой работ согласно договорам на выполнение указанных работ.

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

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 к внутридомовому и (или) внутриквартирному газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию данного оборудования.

9. Техническое диагностирование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования должно проводиться по окончании нормативных 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.

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 осуществляется 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 неустраненными 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 и газопроводы-вводы;

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.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, входящие в состав внутридомового газового оборудования, использующего природный газ в многоквартирном доме и в домовладениях, в том числе отключающее устройство, расположенное на границе сети газораспределения и газопотребления, подлежат диагностированию в соответствии с требованиями нормативных документов по эксплуатации распределительных газопроводов природного газа, утвержденных в установленном порядке.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, в том числе отключающее устройство, расположенное на границе сети газораспределения и газопотребления, а также 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.

Газопроводы-вводы и вводные газопроводы, а также 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.

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 должно быть выявлено:

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 № 2 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 №№ 3, 4, 5 и 6 к настоящим Правилам.

Приложение № 1
к Правилам проведения технического
диагностирования внутридомового и
внутриквартирного газового оборудования,
утвержденным приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору

от «___»_____2013 г. №_____

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		
1.1Состояние 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	Морщины, вспучивания, продавливания, задиры, нарушения технологии нанесения и т.д.
	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
1.4 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 металла	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
1.5 Состояние сварных стыков (в шурфе)	1. Визуальный и измерительный контроль 2. Метод магнитной памяти металла 3. Ультразвуковой контроль 4. Радиографический контроль	Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, не провары
1.6 Поляризационные защитные потенциалы газопровода	Электрические измерения	Значения потенциала не соответствуют нормативным
1.7 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 4. Радиографический контроль	Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, не провары.
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 4. Радиографический контроль	Трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, не провары. 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	Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, не провары.

	3. Метод магнитной памяти 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 текучески)	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 использование 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	1. Визуальный и измерительный контроль	Дефекты сварных швов: трещины, прожоги, кратеры, поры, подрезы, не провары
- 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 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 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 и др.)		
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 Не срабатывание 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
8.6 Наличие тяги в дымовом канале	Измерение разрежения в дымовом канале	Разрежение менее допустимого значения
8.7 Наличие тяги в вентиляционных каналах	Измерение расхода воздуха в вентиляционных каналах	Воздухообмен менее допустимого значения

Приложение № 2
к Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

от «___»_____2013 г. №_____

(рекомендуемый образец)

Утверждаю:
технический руководитель
специализированной организации

_____
_____ _____ г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по результатам технического диагностирования
внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования,
установленного по адресу:

_____

Заказчик (собственник, пользователь):_____

№ _____ 20__г.

Содержание:

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 №410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования» согласно договора № _____ 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:	
Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля:	
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 _____201__г. № _____.

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 №___ 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:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь х высота), м3	
Тип вентиляционной системы	

Способ осуществления притока воздуха	
Способ осуществления удаления воздуха	
Размер вытяжного отверстия, мм	
Скорость воздушного потока, м/с	
Кратность воздухообмена	
Тип дымохода	
Тип дымоотвода	
Величина разрежения в дымоходе, Па	

5.3. Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования:

№ п/п	Наименование оборудования	Марка (тип),	Дата ввода в эксплуатацию	Количество, (шт.), протяженность (м)	Количество сварных стыков	Толщина стенки трубы, (мм)	Выявленные неисправности

5.4. Результаты обследования участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

№ 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 поверки	Проверка работоспособности (функционирования)	

5.7. Результаты обследования газоиспользующего оборудования:

5.7.1. Наименование оборудования _____, марка_____, год выпуска _____, срок эксплуатации_____.

№ п/п	Наименование контролируемого параметра	Выявленные неисправности	Вывод о возможности дальнейшего использования

5.7.2. Наименование оборудования_____, марка_____, год выпуска _____, срок эксплуатации_____.

№ 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:

№ 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 г. № 410.

Исполнители:

(Должность)	(Подпись)	(Ф.И. О.)

С результатами ознакомлен:

Заказчик (собственник, пользователь)

(дата)	(Подпись)	(Ф.И. О.)

Приложение № 3
к Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

от «___»_____2013 г. №_____

(рекомендуемый образец)

Протокол

_____
(наименование метода неразрушающего контроля)

Дата проведения контроля:_____
Адрес объекта:_____
№ 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:

_____ _____ _____
(Должность) (Подпись) (Ф.И. О)

Удостоверение от _____ №_____.

Приложение № 4
к Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

от «___»_____2013 г. №_____

(рекомендуемый образец)

Согласовано:

_____
(заказчик)

_____
_____ _____г.

Утверждаю:

_____
(руководитель организации)

_____
_____ _____г.

Программа
проведения технического диагностирования

_____
(наименование объекта)

_____
(адрес объекта)

Перечень видов работ	Исполнитель	Срок проведения работ

Программу составил:

_____ _____ _____
(Должность) (Подпись) (Ф.И.О.)

Приложение № 5
к Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

от «___»_____2013 г. №_____

(рекомендуемый образец)

Согласовано:

_____
(заказчик)

_____
_____ _____г.

Утверждаю:

_____
(руководитель организации)

_____
_____ _____г.

Дефектная ведомость
по результатам технического диагностирования

_____
(наименование объекта)

_____
(адрес объекта)

№ п/п	Наименование газового оборудования (место расположения)	Выявленная неисправность	Рекомендации по устранению	Срок устранения

Исполнители:

_____ _____ _____
(Должность) (Подпись) (Ф И О.)

Дата исполнения:_____

gost.e-ecolog.ru