

Программа

работ по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности технических устройств и газопроводов ПРГ составлена в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 14 ноября 2013 г. № 538 (зарегистрирован Минюстом России 26 декабря 2013 г., регистрационный № 30855), с изменениями на 3 июля 2015 года (далее – Правила проведения экспертизы промышленной безопасности), Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 ноября 2013 г. № 542 (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2013 г., регистрационный № 30929), Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870 (далее – Технический регламент), Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра заключений экспертизы промышленной безопасности, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 260 от 23 июня 2014 г. (далее – Административный регламент), Руководством по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденным Приказом Ростехнадзора №48 от 6 февраля 2017 (далее – Руководство по безопасности), ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (далее - ГОСТ Р 54983-2012), СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с изменением № 1).

Заказчик:

- оформляет список диагностируемых опасных производственных объектов;
- предоставляет проектную, исполнительную, эксплуатационную документацию в объеме, указанном в приложениях Ж, Л, М, Ф, Х, п.8 ГОСТ Р 54983-2012; п. 11, 19 Руководства по безопасности.
- обеспечивает доступ к диагностируемым техническим устройствам и газопроводам ПРГ.

Техническое диагностирование выполняется в присутствии (при необходимости – с участием) работника (ов) эксплуатационной организации, назначаемого (ых) техническим руководителем эксплуатационной организации для выполнения данного вида работ.

Цель экспертизы: экспертиза проводится с целью:

- оценки фактического технического состояния ПРГ;
- выявления допустимости и условий продолжения дальнейшей безопасной эксплуатации ПРГ до прогнозируемого перехода в предельное состояние;
- определения остаточного срока службы (предельного срока эксплуатации) ПРГ;
- определения соответствия объекта экспертизы предъявляемым требованиям промышленной безопасности и основывается на принципах независимости, объективности, всесторонности и полноты исследований, проводимых с использованием современных достижений науки и техники.

Настоящая программа распространяется на технические устройства и газопроводы ПРГ, принадлежащие АО «Челябинскгаз» в количестве 22 шт.

Наименование работ	Отчётный материал	Исполнители работ	
		Исполнитель	Заказчик
1	2	3	4
<u>1. Анализ технической документации ПРГ</u>			
1.1. Анализ представленной проектной, исполнительной документации и эксплуатационного паспорта. Оформление краткой характеристики ПРГ. Оформление протокола. Оформление фактической принципиальной схемы ПРГ.	протокол по результатам анализа технической документации ПРГ по форме, указанной в приложении №3 Руководства по безопасности. Принципиальная схема ПРГ.	+	+
<u>2. Контроль технического состояния ПРГ</u>			
2.1. Проверка стабильной работы регулятора давления. Проверка срабатывания ПЗК, ПСК. Проверка перепада давления на фильтре. Проверка сроков поверки регистрирующих, показывающих и контролирующих приборов. Проверка функционирования запорной арматуры. Оформление протокола.	протокол по результатам контроля функционирования по форме, указанной в приложении №8 Руководства по безопасности.	+	
2.2. Проведение визуального и измерительного контроля газопроводов и оборудования. Контроль коррозионного и механического износа материалов. Оформление акта.	акт по результатам визуального и измерительного контроля по форме, указанной в РД 03-606-03	+	
2.3. Проведение неразрушающего контроля основного металла корпусных изделий и сварных соединений. Оформление протокола.	протокол по результатам контроля металла и сварных соединений в соответствии с п. 31 – 33, 40 Руководства по безопасности	+	
2.4. Определение твердости металла трубы газопровода	Протокол	+	
2.5. Определение марки стали газопроводов в случае отсутствия данных в исполнительной документации переносными портативными спектрографами	Протокол	+	
2.6. Определение НДС при обследовании газопроводов ГРП	Протокол	+	
2.7. Проведение толщинометрии стенки газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	протокол по результатам ультразвуковой толщинометрии по форме, указанной в приложении №5 Руководства по безопасности.	+	
2.8. Проверка на герметичность газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	протокол по результатам проверки на герметичность оборудования по форме, указанной в приложении №6 Руководства по безопасности.	+	
2.9. Проверка на прочность газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	протокол по результатам проверки на прочность оборудования по форме,	+	+

	указанной в приложении №7 Руководства по безопасности.		
3. Анализ технического состояния ПРГ			
3.1. Обобщение всех проведенных работ, исходных данных и результатов, полученных на всех этапах технического диагностирования. Присвоение категории технического состояния в соответствии с п. 48 Руководства по безопасности. Составление акта.	акт технического диагностирования по форме, указанной в приложении №11 Руководства по безопасности.	+	
4. Принятие решения о возможности дальнейшей эксплуатации			
4.1. Выявление наличия недопустимых дефектов и повреждений. Определение возможности восстановления исправного состояния ПРГ и экономической целесообразности ремонта в соответствии с п. 48 Руководства по безопасности. Составление акта.	акт технического диагностирования по форме, указанной в приложении №11 Руководства по безопасности.	+	
5. Определение остаточного ресурса			
5.1. Определение коэффициента технического состояния в соответствии с приложением №9 Руководства по безопасности.	расчет	+	
5.2. Проведение расчета остаточного ресурса в соответствии с приложением №10 и разделом IX Руководства по безопасности.		+	
6. Оформление результатов технического диагностирования ПРГ	акты, протоколы в соответствии с п. 60, 61 Руководства по безопасности.	+	
7. Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности			
7.1. Составление технического акта о проведении работ по техническому диагностированию, в соответствии с п.23 Правил проведения экспертизы промышленной безопасности.	технический акт	+	
7.2. Оформление экспертного заключения в соответствии с разделом IV Правил проведения экспертизы промышленной безопасности и п. 62 Руководства по безопасности	заключение экспертизы промышленной безопасности	+	
8. Регистрация заключения экспертизы промышленной безопасности в органах Ростехнадзора			
5.1 Подготовка на фирменном бланке ЗАКАЗЧИКА заявления о внесении сведений в Реестр заключения экспертизы промышленной безопасности, в Уральское управление Ростехнадзора.	Заявления о внесении заключения экспертизы промышленной безопасности в Реестр		+
5.2 Представление заявления в Уральское управление Ростехнадзора уполномоченным представителем, действующим на основании доверенности	Заявление о внесении заключения экспертизы промышленной безопасности в Реестр (в электронном формате PDF и форматируемом виде в формате Word) и заключение экспертизы промышленной		+

	безопасности (в электронном формате PDF)		
--	--	--	--

Условные обозначения:

+ ответственный за выполнение работ.