

**на оказание услуг по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности**

г. Санкт-Петербург

[ 27.04.2018 ]

штамп с датой заключения договора

Акционерное общество «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» (далее АО «Гипрониигаз»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипрониигаз» Семиной Наталии Евгеньевны, действующей на основании Доверенности № 42 от «22» мая 2017 года, с одной стороны,

и Акционерное общество «Челябинскгоргаз» (АО «Челябинскгоргаз»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора ООО «Газэнергоинформ» Прилепиной Анжелики Борисовны, действующего на основании доверенности № 93 от «11» января 2016 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

ООО «Газэнергоинформ» действует от имени и по поручению Заказчика в рамках агентского договора № А/2015/818-«3» от «31» декабря 2015 года. Права и обязанности по настоящему договору возникают непосредственно у Заказчика.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик обязуется принять и оплатить в порядке и в сроки, установленные настоящим договором, услуги по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности подземных стальных газопроводов систем газораспределения, газораспределительных пунктов.

1.2. Перечень и технические характеристики объектов, содержание услуг, требования к результатам оказываемых услуг изложены в Техническом задании (Приложение №1 к Договору).

1.3. Срок оказания услуг:

**Начало оказания услуг:** В течение 5 календарных дней с момента заключения договора

**Окончание оказания услуг:** 200 календарных дней с даты начала оказания услуг

1.4. Приемка и оценка услуг осуществляется в соответствии с требованиями Технического задания на оказание услуг (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.5. Результатом оказанных услуг по настоящему Договору является предоставление Заказчику зарегистрированных в Ростехнадзоре заключений экспертизы на бумажном носителе (1 экз.) и в электронном виде (1экз.).

**2. СТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

2.1. Общая стоимость услуг по договору указана в Приложении №2 к настоящему Договору, включает в себя общую стоимость оказываемых услуг, повторное оказание услуг, в случае принятия решения о выдаче отрицательного заключения (при условии переработки Заказчиком материалов, с учетом выявленных в ходе экспертизы замечаний), налоги, сборы, а также иные затраты, издержки и расходы Исполнителя, связанные с исполнением условий настоящего Договора, является твердой и изменению не подлежит.

2.2. Оплата услуг осуществляется Заказчиком в следующем порядке и сроки: Расчет осуществляется за весь объем оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 10 (десяти) календарных дней с момента подписания акта оказанных услуг.

2.3. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.4. Стороны пришли к соглашению, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

**3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН****3.1. Исполнитель обязан:**

3.1.1. Оказать все услуги в сроки, в полном объеме, с соблюдением требований, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.1.2. Незамедлительно извещать Заказчика обо всех обстоятельствах, затрудняющих или делающих невозможным исполнение своих обязательств по настоящему Договору.

3.1.3. Назначить экспертов и предоставить их полномочия по оказанию услуг по настоящему Договору.

3.1.4. Сдать оказанные услуги Заказчику в порядке и в состоянии, соответствующем требованиям настоящего Договора.

3.1.5. В случае привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору субподрядчика (соисполнителя),

Исполнитель обязан в течение 1 (одного) рабочего дня с даты заключения договора с субподрядчиком (соисполнителем) направить Заказчику по электронной почте [N.Antonova@chelgaz.ru](mailto:N.Antonova@chelgaz.ru) копию заключенного договора с обязательным указанием наименования субподрядчика (соисполнителя), фирменного наименования субподрядчика (соисполнителя), места нахождения субподрядчика (соисполнителя), ИНН субподрядчика (соисполнителя), предмета и цены договора, принадлежности субподрядчика (соисполнителя) к числу субъектов малого или среднего предпринимательства.

Исполнитель не обязан привлекать к исполнению договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа субъектов малого или среднего предпринимательства.

### **3.2. Исполнитель вправе:**

3.2.1. Не приступать к оказанию услуг, в случае невыполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных п.3.3.1. настоящего Договора.

3.2.2. Требовать обеспечения своевременной приемки оказанных услуг и подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг либо обоснованного отказа от его подписания в установленные сроки.

3.2.3. Требовать своевременной оплаты оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

### **3.3. Заказчик обязан:**

3.3.1. До начала оказания услуг предоставить Исполнителю комплект необходимых материалов и документов в полном объеме на каждый объект, в соответствии с требованиями действующих нормативных технических документов.

3.3.2. Оплатить Исполнителю оказанные услуги, предусмотренные п.1.1. настоящего Договора, в размерах и в сроки, установленных настоящим Договором.

3.3.3. Принять услуги в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

### **3.4. Заказчик вправе:**

3.4.1. Требовать от Исполнителя своевременного и качественного оказания услуг, предусмотренных настоящим договором.

3.4.2. Проверять соблюдение сроков и качество оказанных услуг, производимых исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.4.3. В случае принятия решения о выдаче отрицательного заключения, Заказчик вправе предоставить материалы на повторное оказание услуг, при условии их переработки с учетом выявленных в ходе экспертизы замечаний.

## **4. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

4.1. При завершении услуг Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг в 2-х экземплярах с приложением результата оказанных услуг по каждому объекту.

4.2. Счет-фактуру Исполнитель направляет Заказчику не позднее 5 календарных дней после оказания услуг, подтвержденной подписанным Заказчиком актом сдачи-приемки оказанных услуг.

4.3. В течение 15 календарных дней с момента получения актов сдачи-приемки оказанных услуг и результатов услуг Заказчик направляет Исполнителю один экземпляр подписанного акта или мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

4.4. В случае мотивированного отказа Заказчика Сторонами составляется перечень необходимых доработок, сроков их выполнения, который подписывается Сторонами.

4.5. В случае досрочного оказания услуг Исполнителем Заказчик вправе досрочно принять и оплатить услуги.

## **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. В случае нарушения срока оказания услуг, определенного в настоящем Договоре, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплатить неустойку в размере 0,01% (одна сотая процента) от стоимости услуг за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего за днем истечения срока обязательств.

5.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных услуг, Исполнитель вправе потребовать от Покупателя уплатить неустойку в размере 0,01% (одна сотая процента) от стоимости неоплаченных в срок оказанных услуг за каждый день просрочки.

Стороны освобождаются от уплаты неустойки, если докажут, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

5.4. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору не освобождает Стороны от исполнения Договора.

## **6. ДЕЙСТВИЕ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

6.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за задержку или невыполнение

обязательств, обусловленных обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, неспособность банковских учреждений осуществлять платежные операции, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

6.2. Обязанность доказательства действия непреодолимой силы лежит на стороне, которая не может выполнить свои обязательства по отношению к другой стороне. При этом вышеуказанная сторона обязана не позднее чем в 5-дневный срок с момента возникновения действия непреодолимой силы уведомить партнера о возникновении таковой.

6.3. В случае если обстоятельства, вызванные действием непреодолимой силы, затрагивают возможности одной из сторон исполнять свои обязательства по настоящему Договору, исполнение сторонами своих обязательств приостанавливается до момента устранения действия непреодолимой силы.

6.4. После прекращения действия непреодолимой силы стороны могут считать настоящий Договор продленным на срок действия таковой. Особенности, обуславливающие возобновление действия настоящего Договора, оговариваются протоколом, подписываемым обеими сторонами.

## **7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

7.1. Все изменения к настоящему Договору и дополнения к нему вступают в силу только после письменного оформления соответствующих двухсторонних соглашений.

7.2. Права на объекты интеллектуальной собственности, в случае создания таковой Исполнителем при оказании услуг по настоящему Договору, принадлежат Заказчику.

7.3. Условия, изложенные в закупочной документации, по итогам которой заключен настоящий Договор и заявке Исполнителя, поданной в рамках открытого запроса предложений, являются обязательными условиями для Сторон по настоящему Договору.

7.4. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты [N.Antonova@chelgaz.ru](mailto:N.Antonova@chelgaz.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

7.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.5, 7.4 настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

7.6. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, Исполнитель обязан возместить Заказчику убытки, причиненные вследствие нарушения Исполнителем требований, установленных п. 3.1.5 настоящего Договора.

7.7. Досрочное расторжение договора возможно в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством, с согласия Заказчика.

7.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## **8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

8.1. Все споры по настоящему Договору Стороны разрешают путем переговоров.

8.2. В случае если Сторонами не достигается договоренность, споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд в соответствии с арбитражным процессуальным законодательством.

## **9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Исполнитель предоставляет Заказчику обеспечение исполнения договора в следующем порядке, сроки и размере: не установлено.

9.2. Предоставленное обеспечение по настоящему Договору возвращается Заказчиком Исполнителю в следующем порядке и сроки: не установлено.

## **10. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

10.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и прекращает свое действие надлежащим исполнением.

10.2. Настоящий договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол № 148542 от 05 апреля 2018 года) и направлен на подписание Исполнителю по адресу электронной почты [tender@niigaz.ru](mailto:tender@niigaz.ru), [adk@niigaz.ru](mailto:adk@niigaz.ru) (адрес) 18 апреля 2018 года (дата).

10.3. Исполнитель обязан со своей стороны подписать полученную скан-копию настоящего Договора (акцептовать оферту) и направить ее по адресу электронной почты [documents@gazenergoinform.ru](mailto:documents@gazenergoinform.ru) в течение 3 (трех) дней с даты направления договора, указанной в п. 10.2 настоящего Договора.

10.4. Настоящий Договор считается заключенным в день получения ООО «Газэнергоинформ» акцепта Исполнителя. Дата получения акцепта указывается ООО «Газэнергоинформ» в правом верхнем углу первой

страницы договора.

10.5. В случае нарушения Исполнителем порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных в п. 10.3 настоящего Договора, настоящий Договор считается незаключенным, а Исполнитель – уклонившимся от заключения настоящего Договора.

10.6. Подлинник Договора направляется Исполнителю в течение 10 дней с даты заключения договора.

10.7. Подписание настоящего Договора электронно-цифровой подписью не допускается.

### 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение №1 - Техническое задание;

- Приложение № 2 – Расчет стоимости услуг по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности.

### 12. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:	ЗАКАЗЧИК:
<b>АО «Гипрониигаз»</b> Юридический и фактический адрес: Российская Федерация, 410012, г. Саратов, проспект им. Кирова С.М., д. 54 ИНН 6455000573 / КПП 645501001 Дата постановки на налоговый учет: «20» октября 1993г. ОГРН 1026403668895 / ОКПО 03321549 ОКОПФ 47 / ОКТМО 63701000 ОКАТО 63401386000 Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) «Поволжский» Р/счет 40702810010370002158, К/с 30101810000000000917 БИК 043601917 Тел.: (8452) 74-94-87, 74-94-31 Эл. адрес: semina@niigaz.ru, tender@niigaz.ru	<b>АО «Челябинскгоргаз»</b> Юридический адрес: 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 Почтовый адрес: 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 ИНН 7451046106 / КПП 745450001 ОГРН 1027402922634 / ОКПО 03257165 р/с 40702810100010005913 Банк: Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва к/с 30101810145250000220 БИК 044525220 Тел. 8 (351) 261-00-18 Эл. почта: A.Burmatov@chelgaz.ru

Подписи Сторон:

От Исполнителя:

Директор по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипрониигаз»

Н.Е.Семина

МП

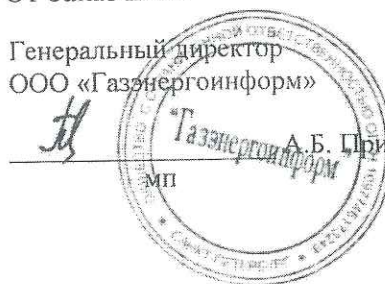


От Заказчика:

Генеральный директор  
ООО «Газэнергоинформ»

А.Б. Прилепина

МП



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

*Услуги по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности технологического газового оборудования ГРП и подземных стальных газопроводов*

*Выдача заключений экспертизы промышленной безопасности по проведенному диагностированию.*

**1. Предмет услуг:** Услуги по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления

**2. Объект оказания услуг и его краткая характеристика:**

Стальные подземные газопроводы высокого, среднего и низкого давления, общей протяженностью 42,062 км. со сроком эксплуатации 40 лет и более, расположенные на территории Челябинской области. Газорегуляторные пункты 37 ед., со сроком эксплуатации 20 лет и более, расположенные на территории Челябинской области.

**2.1. Место (регион) оказания услуг:**

Челябинская область.

**3. Срок оказания услуг:**

**Начало оказания услуг:** В течение 5 календарных дней с момента заключения договора  
**Окончание оказания услуг:** 200 календарных дней с даты начала оказания услуг

**4. Привлечение Соисполнителя:** Допускается

**5. Перечень нормативной документации:**

1. Приказ Ростехнадзора от 14 ноября 2013 г. № 538 (зарегистрирован Минюстом России 26 декабря 2013 г., регистрационный № 30855), с изменениями на 3 июля 2015 года.
2. Федеральные нормы и правила 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).
3. Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870.
4. Административный регламент 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.
5. ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация».
6. Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 06.02.2017г. №47.

7. Руководство по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 06.02.2017г. №48.
8. СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменением №1)
9. ФЗ №116 от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с изменениями на 03.07.2016г.
10. ФЗ №69 от 31.03.1999г. «О газоснабжении в РФ» с изменениями на 05.12.2016

Подписи Сторон:

От Исполнителя:

Директор по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипрониигаз»



Н.Е.Семина

От Заказчика:

Генеральный директор  
ООО «Газэнергоинформ»



А.Б. Прилепина

СПИСОК									
газопроводов АО "Челябинскгоргаз", находящихся в эксплуатации 40 и более лет,									
подлежащих диагностированию в 2018 году.									
№ п/п	Адрес газопровода	Год ввода	Протяженность(м)		Давление	Баланс	Примечание		
			подз.	надзем.					
Ленинский район									
1	Газопровод ср.д. на котельную КБО по ул.Масленикова 17А	1978	194,61		среднее	инв.4306			первичная
2	ул.Вагнера 114	1978	69,21		низкое	д/ар. 12060			первичная
3	ул.Станиславского 2 ул.Многостаночников ул.Гончаренко ул.Баталова ул.Плодогодная	1978	828,74		низкое	д/ар.13298 Станис.2 част.лицо			первичная
4	ул.Фрунзе 93	1978	15,07		низкое	инв.4281			первичная
5	ул.Л.Толстого 1.2	1978	70,1		низкое	д/ар.12068			первичная
6	ул.Барбюса 272	1978	53,92		низкое	инв.4298			первичная
7	ул.1-я Электровозная 28-42, 25-41	1978	346,39		низкое	д/ар.12059			первичная
8	ул.Дзержинского 29.31, ул. Л.Толстого 3.5, пер.1-й Брестский 1	1978	339,04		низкое	д/ар.12086			первичная
9	ул.Бугурусланская 31.33, ул.Новороссийская 20	1978	441,44		низкое	д/ар.13265			первичная
10	К котельной больницы ЧТПЗ квартал жилых домов кооператив "Трубник" ул. 5-я Электровозная 4-84, ул.4-я Электровозная 1-75.2-66, ул. 3-я Электровозная 3-69	1971	4541,38		низкое	инв.4254			повторная
11	Копейское шоссе 15.18.18А.20.22.24.26.28.30.32, ул.Уральская 13.13А. 15.17.19.21.23.25.27	1971	535,39		низкое	инв.4330			повторная
12	ул.Гражданская 12	1970	6,25		низкое	инв.4338			повторная
13	ул.Вагнера 66, ул.Барбюса 78	1970	162,75		низкое	инв. 4297;4339			повторная
14	ул.Вагнера 66А	1970	35,58		низкое	инв.4339			повторная
15	ул.Барбюса 80.82	1970	77,04		низкое	инв.4339			повторная
16	ул.Гражданская 10А	1970	5,65		низкое	инв. 4297			повторная
17	ул.Новороссийская 110.112.114, ул.Безрукова 6, ул.Ереванская 43.45.47.49	1970	246,86		низкое	д/ар.12318			повторная
18	ул.Новороссийская 104.106.108, ул.Безрукова 13, ул.Ереванская 35.37	1970	97,08		низкое	д/ар.12319			повторная

19	ул. Вагнера 70.71.73	1969	166,68	низкое	инв.4447; 4453	повторная
20	ул. Гагарина 20.24, ул. Агалакова 15.17.21.23, ул. Коммунаров 17.19.21.23	1967	1511,63	низкое	д/ар. 13259	повторная
<b>Итого по району (м):</b>						
<b>Металлургический район</b>						
1	Г-д от "Уралэлеваторстрой" до пос. Шагал	1978	1922,17	среднее	Договор-аренда №12095	первичная
2	Г-д к ж.д. № 94-112, 103-123 по ул. 32 Годовщины Октября, № 52-62 по ул. Хлебозаводская	1978	956,05	низкое	3251	первичная
3	Г-д к ж.д. № 3а по ул. Сталевазов	1978	9,43	низкое	3273	первичная
4	Г-д к ж.д. № 12 по ул. Приборостроителей	1978	7,78	низкое	3153	первичная
5	Г-д к ж.д. № 1 по ул. Трудовая	1978	9,61	низкое	3150	первичная
6	Г-д к ж.д. № 25.27.29 по ул. Саянская, № 58.60.62 по ул. Доменная, № 1.3 по ул. Чукотская	1978	23,65	низкое	1093	первичная
7	Г-д к ж.д. № 5 по ул. Пекинской	1978	366,96	низкое	3146	первичная
8	Г-д к ж.д. № 27 п. ЧВВАКУШ (переименован ул. Молодова ж.д. № 24)	1978	0,90	низкое	Договор-аренда №13343	первичная
9	Г-д от ГРП-109 к ж.д. № 36а.41.41а по ул. Шагольской	1978	274,93	низкое	Договор-аренда №12095	первичная
10	Г-д к ж.д. № 3 по ул. Коркинской	1965	39,81	низкое	1093	повторная
11	Г-д к ж.д. № 4а по ул. Дружбы	1965	203,28	низкое	1146	повторная
12	Г-д к ж.д. № 1.3.5.7 по ул. Обухова	1965	47,15	низкое	3232	повторная
13	Г-д от ГК № 4214 к ж.д. № 37а.37б.39.41.43.45.47.49 по ул. 50 лет ВЛКСМ	1967	1003,56	низкое	3176. 3232	повторная
14	Г-д к Тубдиспансеру по ул. Комаровского 14	1967	4,70	низкое	Договор-аренда №13437	повторная
15	Г-д к ж.д. № 20.22.24 по ул. Павелецкой	1967	43,70	низкое	Договор-аренда №12592	повторная
16	Г-д к МСЧ ЧМС	1968	145,00	низкое	Договор-аренда №13414	повторная
17	Г-д к ж.д. № 12.14 по ул. П.Калмыкова (от ж.д. № 10 до ж.д. № 16 по ул. П.Калмыкова)	1968	284,97	низкое	3262	повторная
18	Г-д к ж.д. № 31.33.35 по ул. 50 лет ВЛКСМ	1968	26,16	низкое	3181	повторная



19	Г-д к ж.д. № 3 по ул. 50 лет ВЛКСМ	1968	9,15	низкое	Договор-аренда №13438	повторная
20	Г-д к ж.д. № 41.43.45.47 по ул. Мира	1968	79,67	низкое	3179	повторная
21	Г-д к ж.д. № 88а по ул. Сталеваров	1968	19,07	низкое	1145	повторная
22	Г-д к ж.д. № 4 по ул. 50 лет ВЛКСМ	1972	46,83	низкое	3247	повторная
23	Г-д к ж.д. № 1-45, 4-44 по ул. Жигулевской; № 9-17, 10-12 по пер. Барнаульский	1971	1297,15	низкое	3186	повторная
24	Г-д к ж.д. № 2-44, 1-41 по ул. Кадиевской	1971	931,93	низкое	3186	повторная
25	Г-д среднего давления от ГК № 4086 до ГК № 4083	1971	4056,39	среднее	Договор-аренда №13315	повторная
<b>Итого по району (м):</b>			<b>11810,00</b>			
<b>Советский район</b>						
1	ул. Заслонова 1-8., ул. Рессорная 8.10.12., ул. Паровозная 1	1978	307,28	низкое	Д/аренды12879	первичная
2	ул. Заслонова 9.10.11.12., ул. Рессорная 14.16., ул. Кропоткина 1.2.	1978	78,8	низкое	Д/аренды12881	первичная
3	ул. Рессорная 18	1978	5,45	низкое	Д/аренды12880	первичная
4	ул. Шарова 62	1978	24,85	низкое	Д/аренды12890	первичная
5	ул. Шарова 58.60	1978	27,34	низкое	Д/аренды12894	первичная
6	ул. Кирова 6, ул. Челябинская 9.11.13.13а. 15.15а, ул. Советская 24.26.28, ул. Октябрьская 17.19	1978	341,79	низкое	Д/аренды12098.1347 5	первичная
7	ул. Челябинская 20а, п.Н.Синеглазово	1978	69	низкое	Д/аренды12098	первичная
8	Газопровод от ГЗ-141 до карьероуправл. "Ожуралнеруд", п. Н.Синеглазово	1967	1047	высокое	горгаз 3057	повторная
<b>Итого по району (м):</b>			<b>1901,51</b>			
<b>Тракторозаводской район</b>						
1	Газопровод высокого давления вынос с автобазы ЧТЗ	1978	866,51	высокое	3051	первичная
2	ул. Новозаводская 4-20, 3-21	1978	18,94	низкое	4277	первичная
3	ул. 3 Щербаковская 4, ул. 2 Щербаковская 5	1978	48,53	низкое	4281	первичная
4	ул. Загорская 9	1978	23,25	низкое	4281	первичная
5	квартал: ул. Танкистов 63-73, ул. Завалишина1-15, ул. Шишкина78-112	1978	1696,46	низкое	4302	первичная
6	ул. Красносельская 8	1978	47,89	низкое	4281	первичная
7	ул. Культуры 55а	1978	5,97	низкое	Д/а 13111	первичная
8	вынос газ-да низкого давления под школу № 21	1978	128,4	низкое	3507	первичная

9	ул. Гатчинская 23,25,27,29	1978	12,19	низкое	3474	первичная
10	ул. Барабинская 3,7,9,10, пер. Карталинский 3,5	1978	89,09	низкое	3474	первичная
11	ул. Барабинская 5	1978	39,15	низкое	3474	первичная
12	Газопровод среднего и низкого давления по ул. Танкистов от ул. Октябрьской до ул. Салютной	1973	1323,99	среднее	4251	повторная
13	Газопровод среднего и низкого давления по ул. Шуменской от ул. Октябрьской до ул. Салютной	1973	1077,07	среднее	4252	повторная
14	Газопровод среднего и низкого давления к ГРП-19 пер. Артиллерийский ба	1968	214,05	среднее	4455	повторная
15	ул. Артиллерийская 66а	1965	20	низкое	4268	повторная
16	ул. Артиллерийская 68	1963	147	низкое	4268	повторная
17	ул. Артиллерийская 66а п/я ЯВ 47/ 8	1963	39,7	низкое	4268	повторная
18	ул. Крылова 1,3,5,5а,7,7а,9, ул. Правдухина 2,4,6,8,10, ул. Артиллерийская 85,87,89,91,93/1, ул. Грибоедова 28, 30,30а,32	1970	468,94	низкое	Д/а 12121	повторная
19	уличный газ-д по ул. Культуры	1973	676,66	низкое	4036, 4278	повторная
20	ул. Бажова 117-127, ул. Культуры 81-89, ул. Карпенко 2-14, ба,10а, ул. Г. Танкограда 80-88	1971	520,92	низкое	Д/а 12148	повторная
21	ул. Краснокамская 27	1973	10,24	низкое	3457	повторная
22	ул. Барабинская 6,8	1973	49,51	низкое	3399	повторная
23	ул. 2 Арзамасская 30	1973	16,62	низкое	Д/а 13114	повторная
24	ул. 3 Арзамасская 28	1973	56,34	низкое	Д/а 13115	повторная
<b>Итого по району (м):</b>						
<b>Курчатовский (Калининский) район</b>						
1	от ГК 788 по ул. Краснознаменной до ул. Работниц	1978	512,57	низкое	инв.№3378	первичная
2	ул. Островского, 3 стр, ул. М.Расковой, 17	1978	12,12	низкое	Д/а инв.№13171	первичная
3	пр. Победы, 183	1978	39,37	низкое	Д/а инв.№13248	первичная
4	ул. Чайковского,7	1978	247,63	низкое	Д/а инв.№11982	первичная
5	ул. Двинская ,Ижевская	1978	271,82	низкое	инв.№3443	первичная
6	ул. Кр.Урала, 1	1978	12,3	низкое	Д/а инв.№13253	первичная
7	Дюкерный переход ч/з р. Миасс	1978	959,3	среднее	инв.№4542	первичная
8	ул. Куйбышева, 65	1978	80,29	низкое	инв.№4136	первичная
9	ул. Пушкина, 56а	1978	24,48	низкое	инв.№3628	первичная
10	Газ-д от Краснознаменной до ГРПШ-20	1964	73,05	среднее	инв.№3412	повторная

11	Свердловский пр-т, 10,14	1967	162,48		низкое	д/а инв. №13254	повторная
12	ул. Каслинская, 21	1967	98,62		низкое	инв. №3946	повторная
13	ул. Каслинская, 15	1967	125,04		низкое	д/а инв. №13236	повторная
14	ул. Цинковая, 23, 23а	1967	31,2		низкое	д/а инв. №13175	повторная
15	ул. Цинковая, 14а, 18а	1968	43,74		низкое	д/а инв. №13182	повторная
16	ул. Островского, 26	1968	15		низкое	инв. №3714	повторная
17	ул. Островского, 18а	1968	73,95		низкое	д/а инв. №13163	повторная
18	ул. Краснознаменная, 11,13,15,23; ул. Цинковая, 20,22,24,24а,26,28	1968	363,96		низкое	инв. №3665,13219	повторная
19	ул. Молодогвардейцев, 26,30; Комсомольский пр-т, 54	1971	561,6		низкое	инв. №4011	повторная
20	Газ-д от пр. Победы по ул. С.Крымской до пер.1,2,3,4,5,6 Свинцовые	1971	1001,83		низкое	д/а инв. №13237	повторная
21	ул. Чайковского, 4,6,8	1971	394,65		низкое	инв. №3995	повторная
22	Газ-д по Комсомольскому пр-ту к ГРП-84	1973	658,53		среднее	инв. №3361	повторная
23	По Комсомольскому пр. от ул. Молодогвардейцев по ул. Ворошилова до ГК-192	1973	1473,55		среднее	инв. №3356	повторная

**Итого по району (м):**

**7237,08**

Центральный район							
1	ул. Доватора д. 42-б	1978	16,26		низкое	д/а 12920	первичная
2	ул. Воровского д.26, 28	1978	27,43		низкое	инв. 3934	первичная
3	ул. Свободы д. 92-а	1978	47,68		низкое	д/а 12854	первичная
4	ул. Пушкина д. 69-а	1978	30,40		низкое	д/а 12856	первичная
5	ул. Пушкина д.73	1978	67,25		низкое	д/а 13606	первичная
6	ул. Цвиллинга д. 58,58а, 58-б, 58в, 58г	1978	111,14		низкое	инв. 3927	первичная
7	ул. Пушкина д. 69, 71, 71а	1978	13,52		низкое	инв. 3925	первичная
8	ул. Свободы д. 104а	1978	53,49		низкое	д/а 12862	первичная
9	ул. Росийская д. 161	1978	79,68		низкое	д/а 13724	первичная
10	пр-т Ленина д. 77	1978	6,64		низкое	инв. 3861	первичная
11	ул. Худякова д.13	1978	33,52		низкое	д/а 13572	первичная
12	ул. Мебельная д. 75	1978	15,83		низкое	д/а 13609	первичная
13	ул. Шаумяна д.27	1978	20,48		низкое	инв. 20.48	первичная
14	ул. Гоголя, ул. Междугородня, ул. Рылеева...	1978	365,93		низкое	инв. 3444, 3476, 1679	первичная

15	ул. Свободы д.98, 100, 102	1966	293,72	низкое	д/а 12868	повторная
16	ул. Свободы д.90	1966	33,00	низкое	д/а 12857	повторная
17	ул. Свободы д.84, 86, 88	1966	423,10	низкое	д/а 12857	повторная
18	ул. Свободы д.151, ул. Плеханова д. 19,21,27	1966	157,10	низкое	д/а 13535	повторная
19	ул. Свободы д.155-б	1966	481,85	низкое	д/а 13537	повторная
20	ул. Ордженикидзе д. 24	1966	187,60	низкое	инв. 3734	повторная
21	ул. Воровского д.30а	1967	34,00	низкое	д/а 14014	повторная
22	ул. С.Разина д. 10а	1967	9,10	низкое	инв. 3439	повторная
23	пр-т Ленина д.28а,28-б,28в,28г	1967	214,14	низкое	инв. 3862	повторная
24	от ул. Междугородной к котельной областной больницы	1968	558,10	среднее	инв. 3345	повторная
25	пр-т Ленина д.25	1968	11,01	низкое	инв. 3918	повторная
26	пр-т Ленина д.23	1968	59,15	низкое	д/а 13728	повторная
27	ул. Тарасова д. 52,54, ул. Воловского д. 73	1970	87,61	низкое	инв. 3748	повторная
	ул. Верхнеуральская, ул. Образцова, ул. Гвардейская	1970	236,42	низкое	инв. 2155, 3869, 3899, 3900	повторная
28	Итого по району (м):		3675,15			
	ИТОГО по службе (м):		41965,97			

	с.Долгодеревенское					
	ул. 1 Мая 145,147,151	1977	81	низкое	1606	
	ул.Ленина 44	1977	9	низкое	4458	
	ул.Ленина 22	1977	6	низкое	4458	
	Итого по службе (м)		96			

ВСЕГО 42 061,97 метров

	инв.№
1	14
2	17
3	29
4	77
5	93
6	106

ГРП

7	110	14065
8	111	3043
9	ГРПШ 202	11979
10	ГГ ШРП	3467
11	ГРУЭС-3	4234
12	16	420
13	51	1026
14	58	3041
15	59	3008
16	60	3010
17	68	14072
18	69	11975
19	70	12099
20	73	3020
21	76	3042
22	84	3026
23	ГРПШ 13	12223
24	ГРПШ 114	2280
25	ГРПШ 3	1065
26	ГРПШ 2	931
27	ГРПШ 6	1939
28	ГРПШ 8	1002
29	ГРП 112	14066
30	ГРП 1	4458
31	ГРП 2	4458
32	ГРП 3	4458
33	ГРП 4	4458

с. Долгодеревенское  
п. Лазурный  
с. Долгодеревенское  
с. Долгодеревенское  
Южный Прииск  
Султаево  
Каштак  
с. Долгодеревенское  
с. Долгодеревенское  
с. Долгодеревенское  
с. Долгодеревенское

34 ГРП 2 Есаульский 4461  
35 ГРП 119 Саккулово 1002  
36 ГРУ ЭССР с.Долгодеревенское 12223  
37 ГРП 1 Рошино 2171

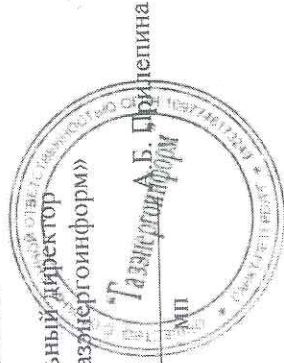
Подписи Сторон:  
От Исполнителя:  
Директор по работе со стратегическими  
заказчиками АО «Гипроннигаз»



Н.Е. Семина

От Заказчика:

Генеральный директор  
ООО «Газэнергoinформ»



А.Б. Прохорова

### Программа

проведения технического диагностирования подземного стального газопровода в соответствии с требованиями «Правил 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), ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», Руководства по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 06.02.2017г. №47 (далее - Руководство по безопасности).

Настоящая Программа распространяется на подземные стальные газопроводы, принадлежащие АО «Челябинскгоргаз» общей протяженностью 42,062 км.

#### Заказчик:

- оформляет список диагностируемых газопроводов и технических устройств, входящих в состав газопроводов;
- предоставляет проектную, исполнительную, эксплуатационную документацию в объеме, указанном в приложениях Г, Д, Е, И, К, п.5.6. ГОСТ Р 54983-2012, «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», п. 26 Руководства по безопасности;

**Цель диагностирования:** оценка соответствия газопроводов требованиям промышленной безопасности и определение срока безопасной эксплуатации.

Вид работ	Отчётный материал	Исполнители работ	
		Исполнитель	Заказчик
<b><u>1. Анализ технической документации</u></b>			
<p>1.1 Анализ технической документации: сбор, обобщение и анализ данных, характеризующих динамику изменений технического состояния газопровода при его эксплуатации в соответствии с п.24 Руководства по безопасности .</p> <p>Составление схемы диагностируемого газопровода с указанием потенциально опасных участков в соответствии с п.30 и 31 Руководства по безопасности.</p> <p>Составление акта анализа технической документации газопровода. в соответствии с п.30 Руководства по безопасности.</p>	<p>Акт анализа технической документации подземного стального газопровода, по форме, указанной в приложении №3 Руководства по безопасности .</p>	+	+
<b><u>2. Диагностирование газопровода без вскрытия грунта:</u></b>			
<p>2.1 Обеспечение доступа к трассам диагностируемых газопроводов, отметка трассы газопровода на местности, в соответствии с п.19 «Правил проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденных приказом Ростехнадзора России от 14 ноября 2013 г. N 538</p>	-		+
<p>2.2. Проверка соответствия трассы газопровода исполнительной документации в соответствии с п.37 Руководства по безопасности.</p>	Схема газопровода	+	
<p>2.3. Проверка газопровода на герметичность. Определение утечек газа путем анализа газоздушнoй смеси над трассой газопровода в соответствии с п.38 Руководства по безопасности.</p>	<p>Акт технического обследования подземного стального газопровода в соответствии с п.75 Руководства по безопасности.</p>	+	
<p>2.4. Оценка состояния защитного покрытия. Определение мест контакта газопроводов с грунтом. в соответствии с п.39 Руководства по безопасности.</p>	<p>Акт технического обследования подземного стального газопровода в соответствии с п.75 Руководства по безопасности.</p>	+	



<p>2.5. Оценка коррозионной агрессивности грунта.  Определение коррозионной агрессивности грунта в полевых условиях в соответствии с приложением А ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные, Общие требования к защите от коррозии» и в соответствии с п.40 Руководства по безопасности.</p>	<p>Протокол в соответствии с п.75 Руководства по безопасности.</p>	<p>+</p>	
<p>2.6. Определение опасного влияния блуждающего постоянного и переменного токов.  Оценка наличия блуждающих токов по трассам диагностируемых газопроводов, в соответствии с приложением Г ГОСТ 9.602-2005 и в соответствии с п.41 Руководства по безопасности .</p>	<p>Протокол в соответствии с п.75 Руководства по безопасности.</p>	<p>+</p>	
<p>2.7. Оценка эффективности работы ЭХЗ.  Замеры поляризационных и (или) суммарных защитных потенциалов газопровода относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения в открытых для доступа к газопроводам местах.  Оценка запаса мощности установок ЭХЗ, в соответствии с п 42 . Руководства по безопасности</p>	<p>Протокол по форме приложение №5 к Руководству по безопасности</p>	<p>+</p>	
<p>2.8. Проверка состояния технических устройств, установленных на газопроводе в соответствии с п 43 . Руководства по безопасности</p>	<p>Протокол по форме приложение №6 к Руководству по безопасности</p>	<p>+</p>	
<p>2.9. Выявление участков газопровода с аномалиями металла труб в соответствии с п 44 . Руководства по безопасности</p>	<p>Акт обследования по форме приложение №7 к Руководству по безопасности.</p>	<p>+</p>	
<p><b><u>3.Определение необходимости шурфового диагностирования в соответствии с п 47 . Руководства по безопасности</u></b></p>			
<p><b>3.1.Без производства шурфов:</b></p>			
<p>3.1.1. Анализ условий эксплуатации газопровода и выявленных при проведении его технического диагностирования дефектов, повреждений и их динамики в соответствии с п. 68</p>	<p>Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности</p>	<p>+</p>	
<p>3.1.2. Оценка вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состояние. Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №14 к Руководству по безопасности м газопровода в соответствии с п. 69 . Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №16 к к Руководству по безопасности</p>	<p>Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности</p>	<p>+</p>	
<p>3.1.3.. Принятие решения о допустимости дальнейшей безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное</p>	<p>Протокол по форме приложение №15 к Руководству по</p>	<p>+</p>	

состояние в соответствии с п. 70 . Руководства по безопасности	безопасности		
3.1.4. Установление остаточного ресурса газопровода в соответствии с п. 74 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №22 к Руководству по безопасности	+	
3.1.5. Разработка рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности	+	
3.1.6. Оформление результатов технического диагностирования газопровода	Акты, протоколы в соответствии с п. 74 к Руководству по безопасности	+	
3.1.7. Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности	Заключение экспертизы промышленной безопасности	+	
<b><u>3. Определение необходимости шурфового диагностирования в соответствии с п 47 . Руководства по безопасности.</u></b>			
<b>3.2. С производством шурфов</b>			
3.2.1. Выбор мест закладки шурфов в соответствии с п. 47 и 48 Руководства по безопасности		+	
3.2.2. Получение разрешения землепользователей на вскрытие шурфов, вскрытие шурфов обратная засыпка, рекультивация	Разрешение		+
3.2.3. Снятие и восстановление изоляционного покрытия во время проведения шурфового обследования			+
3.2.4. Разработка шурфов			+
3.2.5. Проверка герметичности газопровода в соответствии с п. 50 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №8 к Руководству по безопасности	+	
3.2.6. Определение состояния защитного покрытия в соответствии с п.51 Руководства по безопасности.	Протокол по форме приложение №9 к Руководству по безопасности	+	
3.2.7. Определение состояния поверхности металла и контроль геометрических размеров трубы в соответствии с п. 52 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №10 к Руководству по безопасности	+	
3.2.8. Определение физико-механических свойств металла трубы в соответствии с п. 53 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №10 к Руководству по безопасности	+	
3.2.9. Контроль ЗКН, дефектов, неоднородности структуры металла и сварных соединений в соответствии с п. 59 . Руководства по	Протокол	+	

безопасности			
3.2.10. Определение состояния сварных соединений в соответствии с п. 60 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №10 к Руководству по безопасности	+	
3.2.11. Определение коррозионной агрессивности грунта в шурфе, в соответствии с приложением А ГОСТ 9.602-2005.	протокол определения удельного электрического сопротивления грунта в лабораторных условиях, по форме А.2, указанной в приложении А ГОСТ 9.602-2005	+	
3.2.12. Определение биокоррозионной агрессивности грунта на уровне заложения газопровода, в соответствии с приложением В ГОСТ 9.602-2005. Оформление протокола	Протокол по форме приложение №11 к Руководству по безопасности	+	
3.2.13. Оформление акта шурфового обследования в соответствии с п. 64 . Руководства по безопасности	Акт по форме приложение №12 к Руководству по безопасности	+	
3.2.14. Определение фактического технического состояния газопровода и установление предельного срока его дальнейшей эксплуатации	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности	+	
3.2.15. Анализ условий эксплуатации газопровода и выявленных при проведении его технического диагностирования дефектов, повреждений и их динамики в соответствии с п. 68	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности	+	
3.2.16. Оценка вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием. Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №14 к Руководству по безопасности м газопровода в соответствии с п. 69 . Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №16 к Руководству по безопасности	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности	+	
3.2.17. Принятие решения о допустимости дальнейшей безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние в соответствии с п. 70 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по безопасности	+	
3.2.18. Установление остаточного ресурса газопровода в соответствии с п. 74 . Руководства по безопасности	Протокол по форме приложение №22 к Руководству по безопасности	+	
3.2.19. Разработка рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное	Протокол по форме приложение №15 к Руководству по	+	

состояние	безопасности		
3.2.20. Оформление результатов технического диагностирования газопровода	Акты, протоколы в соответствии с п. 74 к Руководству по безопасности	+	
<b><u>4. Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности</u></b>			
4.1. Составление технического акта о проведении работ по техническому диагностированию, в соответствии с п.23 Правил проведения экспертизы промышленной безопасности.	технический акт	+	
4.2. Оформление экспертного заключения в соответствии с разделом IV Правил проведения экспертизы промышленной безопасности и п. 77 Руководства по безопасности	заключение экспертизы промышленной безопасности	+	
<b><u>5. Регистрация заключения экспертизы промышленной безопасности в органах Ростехнадзора</u></b>			
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 форматированном виде в формате Word) и заключение экспертизы промышленной безопасности (в электронном формате PDF)		+

Условные обозначения:

+ ответственный за выполнение работ.

## 1 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 «Челябинскгоргаз».. в количестве 37 шт.

Наименование работ	Отчётный материал	Исполнители работ	
		Исполнитель	Заказчик
1	2	3	4
<b>1. Анализ технической документации ПРГ</b>			
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.	+	+
<b>2. Контроль технического состояния ПРГ</b>			
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.	+	+
<b><u>3. Анализ технического состояния ПРГ</u></b>			
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.	+	
<b><u>4. Принятие решения о возможности дальнейшей эксплуатации</u></b>			
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.	+	
<b><u>5. Определение остаточного ресурса</u></b>			
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.		+	
<b><u>6. Оформление результатов технического диагностирования ПРГ</u></b>	акты, протоколы в соответствии с п. 60, 61 Руководства по безопасности.	+	
<b><u>7. Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности</u></b>			
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 соответствие с разделом IV Правил проведения экспертизы промышленной безопасности и п. 62 Руководства по	заключение экспертизы промышленной безопасности	+	

безопасности			
<b>8. Регистрация заключения экспертизы промышленной безопасности в органах Ростехнадзора</b>			
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.

### ПРОГРАММА работ по техническому обследованию и экспертизе промышленной безопасности зданий газорегуляторных пунктов

Программа проведения технического обследования и экспертизы промышленной безопасности зданий ГРП разработана в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 14 ноября 2013г. № 538 (зарегистрирован Минюстом России 26 декабря 2013г., регистрационный №30855); Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газо-распределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 ноября 2013г. №542 (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2013г., регистрационный №30929); «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010г. №870; ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»; ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования»; ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2012 г. №1984-ст (далее ГОСТ 31937-2011).

**Цель обследования технического состояния:** определение фактического технического состояния здания ГРП.

**Цель экспертизы:**

- определение технического состояния строительных конструкций здания ГРП;
- оценка остаточной несущей способности и пригодности здания к дальнейшей эксплуатации;
- определение соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности и условий дальнейшей безопасной эксплуатации здания ГРП.

Настоящая Программа распространяется на работы по обследованию технического состояния и экспертизе промышленной безопасности зданий ГРП, эксплуатируемых (наименование эксплуатирующей организации), в количестве \_\_\_\_ ед.



Вид работ	Отчётный материал	Исполнители работ	
		Исполнитель	Заказчик
<b>1. Анализ технической документации</b>			
1.1. Предоставление проектной, исполнительной и эксплуатационной документации в соответствии с п. 5.1.8 и 5.1.9 ГОСТ 31937-2011 и Приложений Ж, Л ГОСТ Р 54983-2012.	Проектная, исполнительная, эксплуатационная документация.		+
1.2. Анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной документации. Уточнение сроков безопасной эксплуатации.	Акт по результатам анализа технической документации.	+	
<b>2. Техническое обследование</b>			
2.1. Предоставление доступа к объектам технического обследования.			+
2.2. Визуальный контроль основных конструктивных элементов здания ГРП и проверка соответствия действующим нормам по промышленной безопасности, в т.ч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>- определение соответствия объемно-планировочных и конструктивных решений здания проектной документации и требованиям нормативных документов;</li> <li>- выявление конструктивной схемы здания, несущих конструкций и их расположения;</li> <li>- сплошное визуальное обследование основных конструктивных элементов здания ГРП (фундаментов, несущих и ограждающих конструкций, легкосбрасываемых конструкций, покрытий и отмостки) с составлением обмерочных чертежей;</li> <li>- выявление дефектов и повреждений элементов и узлов конструкций здания по внешним признакам с необходимыми замерами и фотофиксацией;</li> <li>- определение наиболее поврежденных и аварийных участков и конструкций здания с составлением ведомостей дефектов и повреждений;</li> <li>- определение состояния и степени коррозии арматуры и металлических элементов строительных конструкций (при их наличии);</li> <li>- выявление пространственного положения строительных конструкций (крен, осадка или выпирание) по характерным деформациям конструкций здания и состояния соединений;</li> <li>- определение влияния гидрологических,</li> </ul>	Акт по результатам сплошного визуального обследования основных конструктивных элементов здания.	+	

аэрологических и атмосферных воздействий на строительные конструкции; - оценка наличия химической агрессивности производственной среды и ее влияния на материалы строительных конструкций; - определение фактической прочности материалов и строительных конструкций здания. - определение категории технического состояния (остаточной несущей способности) и пригодности здания к дальнейшей эксплуатации; - выработка предложений по необходимости детального инструментального обследования здания ГРП.			
2.3. Визуальный и измерительный контроль эффективности вентиляции.	Акт обследования технического состояния системы вентиляции.	+	
2.4. Визуальный и измерительный контроль наличия и эффективности молниезащиты.	Акт проверки устройства молниезащиты и его элементов.	+	
2.5. Проведение контроля соответствия площади и весовых характеристик легкобросываемых конструкций здания ГРП исходя из анализа возможных аварийных ситуаций.	Акт соответствия площади и весовых характеристик легкобросываемых конструкций.	+	
<b>3. Обобщение результатов технического обследования</b>			
3.1. Обобщение всех проведенных работ, исходных данных при анализе технической документации, результатов измерений, исследований.	Акты, обмерочные чертежи зданий, фотоотчеты по результатам обследования, ведомости дефектов и повреждений с их описанием.	+	
<b>4. Определение фактического состояния здания и пригодности к дальнейшей эксплуатации</b>			
4.1. Анализ документации по результатам технического обследования здания. Оценка категории технического состояния и пригодности здания к дальнейшей эксплуатации. Установление срока и условий дальнейшей безопасной эксплуатации здания.	Акт по результатам обследования здания.	+	
<b>5. Оформление результатов технического обследования</b>			
5.1. Оформление акта о проведении работ по обследованию технического состояния здания согласно п. 23 ФНП «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности».	Акт по результатам обследования здания.	+	

5.2. Подготовка экспертного заключения в соответствие с разделом IV ФНП «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности». Выдача заключения заказчику.	Заключение экспертизы промышленной безопасности.	+	
5.3. Направление экспертного заключения в Ростехнадзор (территориальный орган Ростехнадзора) для внесения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности, в соответствии с п. 32 ФНП «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности».	-		+
Условные обозначения: + ответственный за выполнение работ.			

Подписи Сторон:

От Исполнителя:

Директор по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипрониигаз»



Н.Е.Семина

От Заказчика:

Генеральный директор  
ООО «Газэнергоинформ»

*Handwritten signature*



А.Б. Прилепина

**РАСЧЕТ**

Стоимости услуг по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности

Номер п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Количество единиц	Цена за ед. (с учетом НДС, 18%)	Сумма (с учетом НДС, 18%)
1	Работы по экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию подземных стальных газопроводов	км	42,062	81 510,79	3 428 506,85
2	Работы по экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию технических устройств и газопроводов ПРГ	шт	37	59 850,00	2 214 450,00
<b>ИТОГО стоимость работ с НДС (18%)</b>				<b>5 642 956,85</b>	<b>5 642 956,85</b>
<b>в том числе НДС (18%)</b>				<b>860 790,03</b>	<b>860 790,03</b>

Подписи Сторон:

От Исполнителя:

Директор по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипроннигаз»

*Н.Е.Семина*

Н.Е.Семина

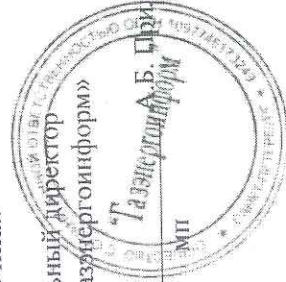


От Заказчика:

Генеральный директор  
ООО «Газэнергосформ»

*А.Б.Смирнова*

А.Б.Смирнова



**смета № 1**  
**по экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию подземных стальных газопроводов**

Номер п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Количество единиц	Стоимость единицы (в т.ч. НДС 18%), руб.	Общая стоимость (в т.ч. НДС 18%), руб.
<b>1</b>	<b>Анализ технической документации</b>				
1.1	Анализ технической документации: сбор, обобщение и анализ данных, характеризующих динамику изменений технического состояния газопровода при его эксплуатации в соответствии с п.24 Руководства по безопасности. Составление схемы диагностируемого газопровода с указанием потенциально опасных участков в соответствии с п.30 и 31 Руководства по безопасности. Составление акта анализа технической документации газопровода. в соответствии с п.30 Руководства по безопасности.	км	42,062	16 302,16	685 701,45
<b>2</b>	<b>Диагностирование газопровода без вскрытия грунта</b>				
2.1	Проверка соответствия трассы газопровода исполнительной документации в соответствии с п.37 Руководства по безопасности	км	42,062	1 104,18	46 444,02
2.2	Проверка газопровода на герметичность. Определение утечек газа путем анализа газовойдушной смеси над трассой газопровода в соответствии с п.38 Руководства по безопасности. Определение утечек газа путем анализа газовойдушной смеси над трассой газопровода в соответствии с п.38 Руководства по безопасности. Оценка состояния защитного покрытия. Определение мест контакта газопроводов с грунтом. в соответствии с п.39 Руководства по безопасности.	км	42,062	1 004,18	42 237,82
2.3	Определение мест контакта газопроводов с грунтом. в соответствии с п.39 Руководства по безопасности.	км	42,062	1 104,18	46 444,02

2.4	<p>Оценка коррозионной агрессивности грунта.</p> <p>Определение коррозионной агрессивности грунта в полевых условиях в соответствии с приложением А ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные, Общие требования к защите от коррозии» и в соответствии с п.40 Руководства по безопасности.</p> <p>Определение коррозионной агрессивности грунта в полевых условиях в соответствии с приложением А ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные, Общие требования к защите от коррозии» и в соответствии с п.40 Руководства по безопасности.</p>	км	42,062	1 002,18	42 153,70
2.5	<p>Определение опасного влияния блуждающего постоянного и переменного токов. Оценка наличия блуждающих токов по трассам диагностируемых газопроводов, в соответствии с приложением Г ГОСТ 9.602-2005 и в соответствии с п.41 Руководства по безопасности</p> <p>Оценка наличия блуждающих токов по трассам диагностируемых газопроводов, в соответствии с приложением Г ГОСТ 9.602-2005 и в соответствии с п.41 Руководства по безопасности.</p>	км	42,062	956,18	40 218,84
2.6	<p>Оценка эффективности работы ЭХЗ.</p> <p>Замеры поляризионных и (или) суммарных защитных потенциалов газопровода относительно насыщенного медно-сульфатного электрода сравнения в открытых для доступа к газопроводам местах.</p> <p>Оценка запаса мощности установок ЭХЗ, в соответствии с п 42 Руководства по безопасности</p>	км	42,062	1 021,00	42 945,30
2.7	<p>Проверка состояния технических устройств, установленных на газопроводе в соответствии с п 43 Руководства по безопасности</p>	км	42,062	1 304,18	54 856,42
2.8	<p>Выявление участков газопровода с аномалиями металла труб в соответствии с п 44 Руководства по безопасности</p>	км	42,062	1 304,18	54 856,42
3.	<b>Определение необходимости шурфового диагностирования в соответствии с п 47 Руководства по безопасности</b>				
3.1	<b>Без производства шурфов</b>				
3.1.1	<p>Анализ условий эксплуатации газопровода и выявленных при проведении его технического диагностирования дефектов, повреждений и их динамики в соответствии с п. 68</p>	км	42,062	1 304,18	54 856,42

3.1.2	Оценка вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием. Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №14 к Руководству по безопасности м газопровода в соответствии с п. 69 Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №16 к Руководству по безопасности	км	42,062	1 304,18	54 856,42
3.1.3	Принятие решения о допустимости дальнейшей безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние в соответствии с п. 70 Руководства по безопасности	км	42,062	1 304,18	54 856,42
3.1.4	Установление остаточного ресурса газопровода в соответствии с п. 74. Руководства по безопасности	км	42,062	1 304,18	54 856,42
3.1.5	Разработка рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние	км	42,062	1 304,18	54 856,42
3.1.6	Оформление результатов технического диагностирования газопровода	км	42,062	1 204,18	50 650,22
3.1.7	Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности	км	42,062	1 304,18	54 856,42
<b>3.2</b>	<b>С производством шурфов</b>				
3.2.1	Выбор мест закладки шурфов в соответствии с п. 47 и 48 Руководства по безопасности	км	42,062	1 326,04	55 775,89
3.2.	Проверка герметичности газопровода в соответствии с п. 50 Руководства по безопасности	км	42,062	1 372,54	57 731,78
3.2.3	Определение состояния защитного покрытия в соответствии с п.51 Руководства по безопасности	км	42,062	1 213,57	51 045,18
3.2.4	Определение состояния поверхности металла и контроль геометрических размеров трубы в соответствии с п. 52 Руководства по безопасности	км	42,062	1 213,60	51 046,44
3.2.5	Определение физико-механических свойств металла трубы в соответствии с п. 53 Руководства по безопасности	км	42,062	1 213,60	51 046,44
3.2.6	Контроль ЗКН, дефектов, неоднородности структуры металла и сварных соединений в соответствии с п. 59 Руководства по безопасности	км	42,062	1 213,60	51 046,44
3.2.7	Определение состояния сварных соединений в соответствии с п. 60 Руководства по безопасности	км	42,062	1 512,60	63 622,98

3.2.8	Определение коррозионной агрессивности грунта в шурфе, в соответствии с приложением А ГОСТ 9.602-2005.	км	42,062	1 512,60	63 622,98
3.2.9	Определение биокоррозионной агрессивности грунта на уровне заложения газопровода, в соответствии с приложением В ГОСТ 9.602-2005. Оформление протокола	км	42,062	1 512,60	63 622,98
3.2.10	Оформление акта шурфового обследования в соответствии с п. 64 . Руководства по безопасности	км	42,062	1 512,60	63 622,98
3.2.11	Определение фактического технического состояния газопровода и установление предельного срока его дальнейшей эксплуатации	км	42,062	1 512,60	63 622,98
3.2.12	Анализ условий эксплуатации газопровода и выявленных при проведении его технического диагностирования дефектов, повреждений и их динамики в соответствии с п. 68	км	42,062	1 615,60	67 955,37
3.2.13	Оценка вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием. Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №14 к Руководству по безопасности м газопровода в соответствии с п. 69 Руководства по безопасности и методикой, приведенной в приложении №16 к Руководству по безопасности	км	42,062	1 758,60	73 970,23
3.2.14	Принятие решения о допустимости дальнейшей безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние в соответствии с п. 70 . Руководства по безопасности	км	42,062	1 758,60	73 970,23
3.2.15	Установление остаточного ресурса газопровода в соответствии с п. 74 . Руководства по безопасности	км	42,062	1 213,60	51 046,44
3.2.16	Разработка рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации газопровода до прогнозируемого его перехода в предельное состояние	км	42,062	2 013,60	84 696,04
3.2.17	Оформление результатов технического диагностирования газопровода	км	42,062	2 813,60	118 345,64
<b>4</b>	<b>Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности</b>				
4.1	Составление технического акта о проведении работ по техническому диагностированию, в соответствии с п.23 Правил проведения экспертизы промышленной безопасности.	км	42,062	7 453,24	313 498,18
4.2	Оформление экспертного заключения в соответствии с разделом IV Правил проведения экспертизы промышленной безопасности и п. 77 Руководства по безопасности	км	42,062	13 636,32	573 570,89
<b>ИТОГО по смете, в т.ч. НДС (18%)</b>			<b>42,062</b>	<b>81 510,79</b>	<b>3 428 506,85</b>
				<b>НДС (18%)</b>	<b>522 992,57</b>



смета № 2

работ по экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию технических устройств и газопроводов ПРГ

Номер п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Количество единиц	Цена за единицу, руб. с НДС	Стоимость, руб. с НДС
<b>1</b>	<b>Анализ технической документации ПРГ</b>				
1.1	Анализ представленной проектной, исполнительной документации и эксплуатационного паспорта. Оформление краткой характеристики ПРГ. Оформление протокола. Оформление фактической принципиальной схемы ПРГ.	шт	37	11 970,00	442 890,00
<b>2</b>	<b>Контроль технического состояния ПРГ</b>				
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	шт	37	1 982,00	73 334,00
2.2	Проведение визуального и измерительного контроля газопроводов и оборудования. Контроль коррозионного и механического износа материалов. Оформление акта.	шт	37	1 532,00	56 684,00
2.3	Проведение неразрушающего контроля основного металла корпусных изделий и сварных соединений. Оформление протокола.	шт	37	1 625,00	60 125,00
2.4	Определение твердости металла трубы газопровода	шт	37	1 751,00	64 787,00
2.5	Определение марки стали газопроводов в случае отсутствия данных в исполнительной документации переносными портативными спектрографами	шт	37	1 531,00	56 647,00
2.6	Определение НДС при обследовании газопроводов ГРП	шт	37	1 985,00	73 445,00
2.7	Проведение толщинометрии стенки газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	шт	37	1 962,00	72 594,00
2.8	Проверка на герметичность газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	шт	37	2 083,00	77 071,00

2.8	Проверка на герметичность газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	шт	37	2 083,00	77 071,00
2.9	Проверка на прочность газопроводов и оборудования. Оформление протокола.	шт	37	2 282,00	84 434,00
<b>3</b>	<b>Анализ технического состояния ПРГ</b>				
3.1	Обобщение всех проведенных работ, исходных данных и результатов, полученных на всех этапах технического обследования. Присвоение категорий технического состояния в соответствии с п. 48 Руководства по безопасности. Составление акта.	шт	37	2 392,00	88 504,00
<b>4</b>	<b>Принятие решения о возможности дальнейшей эксплуатации</b>				
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.	шт	37	3 263,00	120 731,00
<b>5</b>	<b>Определение остаточного ресурса</b>				
5.1	Определение коэффициента технического состояния в соответствии с приложением №9 Руководства по безопасности.	шт	37	3 148,00	116 476,00
5.2	Проведение расчета остаточного ресурса в соответствии с приложением №10 и разделом IX Руководства по безопасности.	шт	37	3 451,00	127 687,00

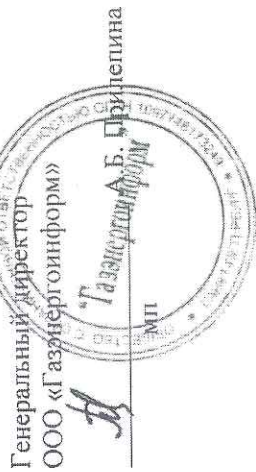
6	Оформление результатов технического диагностирования	шт	37	5 595,00	207 015,00
7	Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности				
7.1	Составление технического акта о проведении работ по техническому диагностированию, в соответствии с п.23 Правил проведения экспертизы промышленной безопасности	шт	37	5 595,00	207 015,00
7.2	Оформление экспертного заключения в соответствии с разделом IV Правил проведения экспертизы промышленной безопасности и п. 62 Руководства по безопасности	шт	37	7 703,00	285 011,00
<b>ИТОГО стоимость работ, в т.ч. НДС (18%)</b>				<b>59 850,00</b>	<b>2 214 450,00</b>
				<b>НДС (18%)</b>	<b>337 797,46</b>

Подписи Сторон:  
От Исполнителя:  
Директор по работе со стратегическими заказчиками АО «Гипронигаз»



Н.Е.Семина

От Заказчика:



Генеральный директор  
ООО «Газэнергосервис»

А.Б. Прилелина