

Договор № 2019/786

о техническом диагностировании внутридомового газового оборудования (ВДГО)

город Киров

«23» апреля 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Эгида», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора ООО «Бизнес Эдвайзер» Урсакий Марии Александровны, действующей на основании Устава и договора оказания услуг по управлению юридическим лицом Управляющей компанией от 25 июля 2018 г., с одной стороны, и

Товарищество собственников жилья «Станционная 30», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице председателя правления Сасина Антона Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Предметом договора является выполнение комплекса планово-профилактических работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования (далее ВДГО) многоквартирных жилых домов, обусловленное требованиями «Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.08.2006 № 491, «Правил оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 03.04.2013 № 290, «Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 № 410, «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», утвержденными Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613, «Инструкции по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 N1614/ПР. Комплекс работ по техническому диагностированию ВДГО по настоящему договору ограничивается работами, проводимыми на конкретных объектах внутридомового газового оборудования, находящегося в составе общего имущества конкретных многоквартирных домов. Комплекс работ, в зависимости от состава объектов ВДГО в доме, может включать работы, проводимые на подземных стальных газопроводах, надземных газопроводах, внутренних газопроводах расположенных в помещениях мест общего пользования, внутренних газопроводах относящихся к общему имуществу многоквартирного дома, но расположенных в квартирах жилого дома, резервуарных установках сжиженных углеводородных газов, групповых баллонных установок сжиженных углеводородных газов, дымовых и вентиляционных каналов, технических устройств: запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, систем контроля загазованности, общедомовых приборов учета газа, изготовление эксплуатационного паспорта оборудования взамен утраченного или отсутствующего, прочих работ и услуг, обеспечивающих проведение технического диагностирования ВДГО.

1.2. Состав работ по техническому диагностированию ВДГО в рамках настоящего договора должен соответствовать требованиям «Правил проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613 и прилагаемой к настоящему договору Программы выполнения работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования (Приложение №1).

1.3. Работы по техническому диагностированию проводятся на ВДГО с истекшим сроком эксплуатации, расположенном в жилых многоквартирных домах, находящихся в управлении либо обслуживании **Заказчика** и указанных в Перечне многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВДГО (Приложение №2), на котором ранее не проводилось первичное техническое диагностирование, либо на оборудовании продленный срок эксплуатации которого истекает, либо заканчивается срок периодичности проведения диагностирования оборудования в 5 лет.

1.4. Результатом работы является выдача Заключения по результатам технического диагностирования ВДГО каждого многоквартирного жилого дома, составленного в соответствии с требованиями «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» утвержденных Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613, выдача Эксплуатационного паспорта оборудования в случае его утери или отсутствия у Заказчика на момент начала работ на соответствующем объекте.

1.5. **Заказчик** обязан обеспечить **Исполнителю** доступ к структурным элементам ВДГО в соответствии с пунктом 8 «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования». В случае отсутствия доступа в помещение(я) многоквартирного дома, которое размещает внутри структурные элементы ВДГО, сотрудники **Исполнителя** составляют акт об отсутствии доступа в такое помещение. **Исполнитель** информирует **Заказчика** об отсутствии доступа к элементу ВДГО и сообщает время повторного посещения этого помещения с целью выполнения работ по техническому диагностированию. Информирование **Заказчика** осуществляется посредством телефонной или факсимильной связи на контактный номер телефона, указанный в разделе 9 договора. В случае повторного отсутствия доступа в указанное помещение, Исполнитель составляет соответствующий акт, дальнейшие посещения Исполнителем этого помещения в рамках выполнения работ по настоящему договору не производятся. В Заключение по результатам технического диагностирования ВДГО вносится соответствующая информация об отсутствии доступа к структурным элементам ВДГО.

1.6. Проведение технического диагностирования внутриквартирного газового оборудования не является предметом договора и не отражается в стоимости работ по настоящему договору.

2. Стоимость работ и порядок расчета

2.1. Стоимость комплекса работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования по настоящему договору определяется из суммы стоимости работ, проводимых на конкретных объектах определенного вида, перечисленного в п. 1.1 договора. Стоимость проведения работ на каждом комплексе внутридомового газового оборудования конкретного многоквартирного дома указывается в Перечне (Приложение 2) и не подлежит изменению за исключением случая, указанного в пункте 2.2 настоящего договора. В случае отсутствия доступа в часть помещений многоквартирного дома, размещающих участки ВДГО, после проведения первичного и повторного посещения с целью проведения работ, при условии, что имеется достаточное количество данных приборного обследования и испытаний, удовлетворяющих программе проведения работ и позволяющих произвести соответствующее оформление заключения по итогам технического диагностирования, такие работы признаются выполненными в полном объеме и их стоимость изменению не подлежит.

Цена договора и полная стоимость комплекса работ по техническому диагностированию ВДГО, в рамках настоящего договора, в 1 многоквартирном доме составляет **48 300 (сорок восемь тысяч триста) рублей 00 копеек**. В связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения НДС к оплате не предъявляется (п.2 ст. 346.11 глава 26.2 НК РФ).

2.2. В случае, если период производства всех работ по договору превышает один год, то возможно изменение стоимости работ. Стоимость работ и цена договора может изменяться не чаще одного раза в год, по окончании финансового года. При изменении стоимости работ на текущий финансовый год к стоимости работ предыдущего финансового года добавляется величина, соответствующая уровню годовой инфляции в Российской Федерации за прошедший год. О применении указанной индексации **Исполнитель** письменно информирует Заказчика посредством почтовой или факсимильной связи по адресу, телефону, указанным в разделе 9 договора. Оплата с индексацией производится за работы, акт приема-сдачи которых датирован в день или после даты информирования о применении индексации.

2.3. Расчеты производятся в безналичном порядке на расчетный счет **Исполнителя**, указанный в разделе 9 настоящего договора.

2.4. Оплата по договору производится **Заказчиком** на условиях 100% предоплаты в течение 5 банковских дней с момента заключения Договора, на основании выставленного **Исполнителем** счета. Датой исполнения обязательства по оплате считается день поступления денежных средств на счет **Исполнителя**.

Приемка работ осуществляется подписанием актов приема-сдачи выполненных работ в

отношении ВДГО каждого многоквартирного дома, оформленных в соответствии с п. 3.1.5 договора.

3. Обязанности сторон

3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. Своевременно оплатить работы в полном объеме по цене и в сроки, указанные в разделе 2 настоящего договора.

3.1.2. Обеспечить доступ (допуск) представителей **Исполнителя** к внутридомовому газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию в период соответствующий Графику проведения работ по проведению технического диагностирования (Приложение №3) и в соответствии с п. 1.5 настоящего договора.

3.1.3. Произвести уведомление потребителей газа о предстоящих планово-профилактических работах по техническому диагностированию и ограничении коммунальной услуги газоснабжения в порядке, предусмотренном действующими нормами.

3.1.4. Передать **Исполнителю** всю имеющуюся у **Заказчика** техническую документацию на диагностируемое оборудование не позднее чем за 10 дней до начала очередного этапа проведения работ.

3.1.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения подписать акт приема-сдачи выполненных работ, либо направить в адрес **Исполнителя** мотивированный отказ от подписания в письменном виде с указанием причин отказа. В случае не соблюдения данного условия Акт приема-сдачи признается сторонами утвержденным, а работы по этому Акту признаются **Заказчиком** надлежащими и принятыми. В случае не получения в срок, отведенный соответствующими службами для вручения, почтовых, курьерских отправлений, содержащих результаты работ, акты приема-сдачи, счета, направленных **Исполнителем** в адрес **Заказчика**, указанный в разделе 9 настоящего договора, результаты работ по этим Актам признаются **Заказчиком** надлежащими и принятыми с момента прекращения хранения почтовой службой и направления отправителю. **Заказчик** вправе требовать повторного отправления возвращенных **Исполнителю** документов через согласованную службу доставки с предварительной оплатой затрат на повторное отправление.

3.1.6. В течение трех дней уведомить **Исполнителя** о прекращении (расторжении) договора управления либо договора обслуживания общего имущества многоквартирного жилого дома, включенного в Перечень многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВДГО (Приложение №2).

3.1.7. Уведомлять **Исполнителя** о произведенных в полном объеме работах по устранению выявленных неисправностей диагностированного оборудования в сроки и в составе указанных в рекомендациях по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации ВДГО в соответствии с дефектной ведомостью, прилагаемой к заключению по результатам технического диагностирования.

3.1.8. Самостоятельно, в рамках обязанностей, вытекающих из соответствующих отношений, предпринимать действия, по информированию специализированной организации по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО, поставщика газа о планируемых, производимых работах по техническому диагностированию ВДГО, о результатах технического диагностирования и устранения обнаруженных неисправностей ВДГО.

3.1.9. Соблюдать правила безопасного использования газа, установленные «Инструкцией по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 №1614/ПР, выполнять предписанные данной инструкцией действия.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством оказания услуг по настоящему договору без вмешательства в деятельность **Исполнителя**.

3.2.2. Требовать от **Исполнителя** предоставления информации по вопросам организации и обеспечения надлежащего исполнения работ (услуг), предусмотренных разделом 1 настоящего договора.

3.3. Исполнитель обязан:

3.3.1. Своевременно приступить и завершить работу по договору в соответствии с Графиком проведения работ (Приложение №3). Уведомить **Заказчика** в случае изменения сроков

проведения работ не позднее пяти рабочих дней до начала с указанием объектов производства работ, с последующим утверждением новых сроков проведения работ.

3.3.2. В случае утери или отсутствия у **Заказчика**, изготовить и в дальнейшем передать Эксплуатационный паспорт на диагностируемое оборудование.

3.3.3. Уведомлять **Заказчика** о фактах отсутствия доступа (допуска) к ВДГО в соответствии с пунктом 1.5 настоящего договора.

3.3.4. Обеспечить выдачу **Заказчику** заключения по результатам технического диагностирования ВДГО и, в случае необходимости, вновь изготовленный Эксплуатационный паспорт, в срок согласно разделу 7 настоящего договора.

3.4. **Исполнитель** вправе:

3.4.1. Посещать помещения, в котором расположено оборудование многоквартирного дома, подверженное диагностированию в рамках настоящего договора.

3.4.2. Привлекать к выполнению работ другие организации, имеющие в своем составе квалифицированный персонал, аттестованный в установленном порядке, согласно договорам на выполнение определенных работ.

3.4.3. Производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВДГО.

3.4.4. Незамедлительно информировать специализированную организацию по техническому обслуживанию и ремонту ВДГО о случаях обнаружения утечек и/или аварийных ситуаций на диагностируемом оборудовании в ходе производства работ с уведомлением об этом **Заказчика**.

4. Наделение полномочиями

4.1. **Заказчик** настоящим уполномочивает **Исполнителя** на совершение от имени **Заказчика**, на свое усмотрение, следующих действий:

- производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВДГО;

- подавать заявки об утечках и аварийных ситуациях в аварийную службу специализированной обслуживающей организации;

- информировать орган жилищного надзора о сроках проведения работ и составе многоквартирных домов, на которых предстоит проведение работ по техническому диагностированию ВДГО в рамках исполнения настоящего договора, о результатах проведенных работ.

5. Основания изменения и расторжения договора

5.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору составляются в письменной форме в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и подписываются надлежаще уполномоченными на то представителями сторон.

5.2. **Исполнитель** вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий договор посредством направления **Заказчику** уведомления в случае нарушения **Заказчиком** сроков и порядка оплаты услуг, либо иных нарушений условий договора.

5.3. При невозможности производства работ по причинам, не зависящим от **Исполнителя** или **Заказчика**, оплата производится за фактически выполненный объем работ.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации

6.2. За нарушение сроков выполнения работы (без уведомления) **Заказчик** вправе требовать с **Исполнителя** уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы, оплаченной **Заказчиком** по Договору, за каждый день просрочки.

6.3. За нарушение **Заказчиком** сроков оплаты **Исполнитель** вправе требовать с него неустойку в размере 0,3% (ноль целых три десятых процента) от суммы задолженности за каждый день просрочки.

6.4. Сторона, нарушившая свои обязательства по Договору, уплачивает неустойку в течение 10 дней со дня предъявления соответствующего требования другой Стороной.

6.5. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Стороной обязательств по настоящему договору не освобождает эту Сторону от исполнения обязательств по настоящему договору.

6.6. Меры ответственности, не предусмотренные настоящим договором, применяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Статья 717 Гражданского кодекса РФ не подлежит применению к спорным правоотношениям по настоящему договору.

6.7. Споры, возникающие из договора либо исполнения условий договора, регулируются в претензионном порядке. Сторона, получившая претензию, обязана удовлетворить претензию либо направить другой стороне мотивированный отказ в течение пяти рабочих дней.

6.8. Споры, не разрешенные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кировской области.

7. Срок выполнения работ и срок действия договора

7.1. Срок выполнения работ по проведению технического диагностирования одного объекта (многоквартирного дома) **Заказчика**, включая в себя проведение технического диагностирования и оформление заключения, в календарных днях, устанавливается с даты начала работ, указанной в Графике проведения работ (Приложение №3) и оканчивается по истечении 90 календарных дней с даты получения данных приборного обследования и испытаний, удовлетворяющих программе выполнения работ и позволяющих произвести соответствующее оформление заключения по итогам технического диагностирования ВДГО.

7.2. Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, либо совершения Заказчиком конклюдентных действий в виде внесения предоплаты на счет Исполнителя, и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя по нему обязательств.

8. Прочие условия

8.1. Изменение и дополнение условий настоящего договора допускается по письменному соглашению Сторон. Вносимые дополнения и изменения оформляются дополнительным соглашением.

8.2. Стороны признают, что копии Договора, переписка и документы, имеющие отношение к Договору и/или его исполнению, отправленные посредством факсимильной/электронной связи, являются составленными в письменной форме и имеют юридическую силу и значимость наравне с оригиналами документов до получения Сторонами оригиналов таких документов. Последующая отправка/передача подлинных документов другой Стороне обязательна. В случаях обмена документами по факсу или по электронной почте Сторона-отправитель обязуется не позднее 10 (десяти) календарных дней направить другой Стороне оригинал такого документа. Оригинал направляется с курьером или почтовой связью (заказным письмом с уведомлением о вручении).

8.3. В случае изменения юридических, почтовых, банковских реквизитов, номеров телефонов у какой-либо из Сторон (в т.ч. их обособленных подразделений) и прочего, связанного с настоящим Договором или его исполнением, а также при ее реорганизации или ликвидации, соответствующая Сторона обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента таких изменений обязана (или их регистрации) письменно сообщить об этом другой Стороне со ссылкой на настоящий Договор. Сторона, не известившая другую Сторону об изменениях в установленный срок, несет риск связанных с этим неблагоприятных последствий.

8.4. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8.5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.6. Неотъемлемыми частями Договора являются:

Приложение № 1 – Программа выполнения работ;

Приложение № 2 - Перечень многоквартирных домов для проведения технического

диагностирования ВДГО;

Приложение № 3 – График проведения работ по приборному обследованию ВДГО;

9. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Исполнитель

ООО «Эгида»

ИНН 4345246242 КПП 434501001

ОГРН 1084345141825

Юридический адрес: 610017, г. Киров, ул.

Молодой Гвардии, д. 43 «Б», офис 101

Почтовый адрес: 610000, г. Киров, а/я 36

р/с 40702810400130100022

в АО КБ «Хлынов» г. Киров

БИК 043304711

к/с 30101810100000000711

т/ф (8332) 64-47-70

Заказчик

ТСЖ «Станционная 30»

ИНН 1001278561 КПП 100101001

ОГРН 1131001016563

Юридический адрес: 185030, Республика

Карелия, г.Петрозаводск,

ул.Станционная, д.30, кв.3

Почтовый адрес: 185030, Республика Карелия,

г.Петрозаводск, ул.Станционная, д.30, кв.7

р/с 40703810825000007562

Отделение № 8628 ПАО Сбербанк г.

Петрозаводск (Северо-Западный банк ПАО

Сбербанк)

БИК 048602673

к/с 30101810600000000673

т/ф 89535427321 эл. адрес: stancion30@yandex.ru

Генеральный директор

ООО «Бизнес Эдвайзер»

_____ М.А. Урсакий
М.П.

Председатель

ТСЖ «Станционная 30»

_____ А.В.Сасин
М.П.

Приложение № 1

Согласовано
Заказчик

Председатель
ТСЖ «Станционная 30»

_____ А.В.Сасин
«23» апреля 2019 г.
М.п.

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»

_____ М.А. Урсакий
«23» апреля 2019 г.
М.п.

**Программа выполнения работ к договору № 2019/786
о техническом диагностировании ВДГО многоквартирных домов,
находящихся в управлении ТСЖ «Станционная 30»**

1. Проведение технического диагностирования внутридомового газового оборудования (далее – ВДГО) основано на требованиях «Правил оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 03.04.2013 № 290, «Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 № 410, Приказа Минрегион Российской Федерации от 26 июня 2009 г. № 239 «Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации»

2. **Исполнителю** необходимо провести техническое диагностирование внутридомового газового оборудования (ВДГО), отработавшего нормативный срок эксплуатации.

3. Техническое диагностирование ВДГО многоквартирных домов осуществляется с целью:

3.1. - определения фактического технического состояния внутридомового газового оборудования либо их составных частей;

3.2. - поиска и определения неисправностей указанного оборудования;

3.3. - определения возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.

4. **Исполнитель**, единолично или в купе с привлекаемыми им, при необходимости, другими организациями, должен соответствовать требованиям, предъявляемым к специализированной организации по техническому диагностированию ВДГО в соответствии с настоящей Программой.

4.1. Требования к аттестации лаборатории неразрушающего контроля.

4.1.1. Наименование оборудования (объектов) – системы газоснабжения (газораспределения).

4.1.2. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики:

- радиационный (рентгенографический метод);

- ультразвуковой (ультразвуковая дефектоскопия, толщинометрия);

- магнитный (магнитной памяти металла);

- электрический метод;

- визуальный и измерительный метод.

4.1.3. Вид деятельности – техническое диагностирование выше перечисленных объектов.

4.2. Требования к аттестации квалифицированного персонала, привлекаемого к соответственным работам.

4.2.1. Наличие специалистов неразрушающего контроля, обученных по выше указанным видам (методам) неразрушающего контроля.

4.2.2. Наличие не менее 2-х слесарей по эксплуатации и ремонту газового оборудования не ниже 3 разряда, имеющих допуск к проведению газоопасных работ (для пневматических испытаний).

4.2.3. Наличие специального обучения по программе проведения работ по техническому диагностированию ВДГО.

5. Комплекс работ по техническому диагностированию ВДГО в рамках договора включает:

5.1. анализ предоставленной заказчиком технической документации;

5.2. определение условий эксплуатации ВДГО:

5.2.1. соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации;

5.2.2. условия расположения внутрименового газового оборудования;

5.2.3. наличие смежных коммуникаций;

5.2.4. наличие переходов через строительные конструкции;

5.2.5. наличие агрессивных сред:

5.2.5.1. определение наличия следов протечек и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами, определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения;

5.2.5.2. определение поверхностной влажности строительной конструкции (проводится при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.2.5.3. определение наличия электрического контакта «труба-футляр» (проводится при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.2.5.4. определение количества «хлорид-ионов» в материале, из которого выполнена строительная конструкция (проводится при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.2.5.5. определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией (проводится при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.3. определение параметров технического состояния надземных (наружных фасадных) газопроводов:

5.3.1. герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах проведением визуального осмотра и поиска утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами;

5.3.2. состояние защитного покрытия методом визуального и измерительного контроля;

5.3.3. состояние поверхности и геометрические размеры трубы методом визуального и измерительного контроля;

5.3.4. состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля (сталь) или радиографического контроля (цвет. металлы), если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля;

5.3.5. напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.3.6. состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода методом визуального и измерительного контроля;

5.3.7. состояние защитных футляров газопровода в местах входа и выхода из земли методом визуального и измерительного контроля;

5.3.8. состояние электроизолирующих соединений электрическими измерениями.

5.4. определение параметров технического состояния внутренних газопроводов:

5.4.1. загазованность помещений переносными газоиндикаторами;

5.4.2. герметичность газопровода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором;

5.4.3. герметичность газопровода проведением пневматических испытаний газопровода (опрессовки);

5.4.4. состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода методом визуального и измерительного контроля;

5.4.5. толщина стенки трубы газопровода ультразвуковым контролем (по два замера на каждом диаметре трубы газопровода, включая растянутые участки гибов, вмятины, задир, участки, подверженные коррозии);

5.4.6. состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла, ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля;

5.4.7. состояние переходов газопровода через строительные конструкции с применением методов визуального и измерительного контроля, ультразвукового контроля (ультразвуковой контроль проводится при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля);

5.4.8. напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и с помощью метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).

5.5. определение параметров технического состояния запорной арматуры:

5.5.1. состояние наружной поверхности методом визуального и измерительного контроля;

5.5.2. герметичность (наружная и внутренняя) запорной арматуры поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором;

5.5.3. работоспособность проверкой на функционирование.

5.6. определение параметров технического состояния дымовых и вентиляционных каналов:

5.6.1. при наличии, наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом методом визуального и измерительного контроля;

5.6.2. при наличии, герметичность дымохода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами;

5.6.3. при наличии, определение тяги в дымовом канале измерением разряжения;

5.6.4. наличие тяги в вентиляционных каналах измерением расхода воздуха.

5.7. фотодокументирование дефектных участков, при наличии;

5.8. анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования, расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода;

5.9. составление заключения по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования каждого многоквартирного дома по форме Приложения № 2 к «Правилам проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», утвержденным приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613.

6. При проведении вышеуказанных работ следует руководствоваться Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 N 613 "Об утверждении "Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», СП 60.13330.2011 «Газораспределительные системы», МДС 42-1.2000 «Положением о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования», утвержденным Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000 г., прочей нормативно-технической документацией, регулирующей проведение указанных работ.

7. Изготовление Эксплуатационного паспорта газопровода производится в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (производится при отсутствии у Заказчика паспорта на диагностируемый газопровод).

Согласовано
Заказчик

Председатель
ТСЖ «Станционная 30»

_____ А.В.Сасин
«23» апреля 2019 г.
М.п.

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»

_____ М.А. Урсакий
«23» апреля 2019 г.
М.п.

**Перечень
многоквартирных домов для проведения
технического диагностирования ВДГО по договору №2019/786
от «23» апреля 2019 г.**

№ п/п	Адрес дома	Кол-во квартир	Стоимость работ (руб.)
1	ул. Станционная, д. 30	115	48 300,00
	ИТОГО:	115	48 300,00

Утверждаю
Исполнитель

Ген. директор
ООО «Бизнес Эдвайзер»

_____ М.А. Урсакий
«23» апреля 2019 г.
М.п.

**График
проведения работ по приборному обследованию ВДГО
по договору № 2019/786
от «23» апреля 2019 г.**

Дата	День недели	Адрес	Количество квартир
08.ноя	пт	ул. Станционная, д. 30	115
09.ноя	сб	повторы	