

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Тольяттинский государственный университет»

Институт машиностроения

Кафедра «Управление промышленной и экологической безопасности»

Направление подготовки 280700 «Техносферная безопасность»

Профиль «Безопасность технологических процессов и производств»

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

на тему «Обеспечение безопасности технологических работ при техническом обслуживании ООО «Газпром» газового оборудования в частных домах»

Студент(ка)	<u>А.А. Гладков</u> (И.О. Фамилия)	_____	(личная подпись)
Руководитель	<u>К.Ш. Нуров</u> (И.О. Фамилия)	_____	(личная подпись)
Нормоконтроль	<u>В.В. Петрова</u> (И.О. Фамилия)	_____	(личная подпись)

Допустить к защите

Заведующий кафедрой д.п.н., профессор Л.Н. Горина
(ученая степень, звание, И.О. Фамилия) _____
(личная подпись)

« _____ » _____ 2016 г.

Тольятти 2016

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Тольяттинский государственный университет»

ИНСТИТУТ МАШИНОСТРОЕНИЯ

Кафедра «Управление промышленной и экологической безопасностью»

УТВЕРЖДАЮ

Завкафедрой «УПиЭБ»

Л.Н. Горина

(подпись)

(И.О. Фамилия)

« ____ » _____ 20 ____ г.

ЗАДАНИЕ

на выполнение бакалаврской работы

Студент Гладков А.А.

1. Тема Обеспечение безопасности технологических работ при техническом обслуживании ООО «Газпром» газового оборудования в частных домах
2. Срок сдачи студентом законченной выпускной квалификационной работы 03.06.2016
3. Исходные данные к выпускной квалификационной работе технологические карты, перечень оборудования, планировка рабочих мест, планы ликвидации аварийных ситуаций, план мероприятия по улучшению условий и охраны труда, проект образования и размещения отходов, результаты аналитического контроля за состоянием окружающей среды, планировки зданий, план эвакуации и т.д.
4. Содержание выпускной квалификационной работы (перечень подлежащих разработке вопросов, разделов)

Аннотация,

Введение,

1. Характеристика производственного объекта,
2. Технологический раздел,
3. Мероприятия по снижению воздействия опасных и вредных производственных факторов, обеспечения безопасных условий труда
4. Научно-исследовательский раздел,
5. Раздел «Охрана труда»,
6. Раздел «Охрана окружающей среды и экологическая безопасность»,
7. Раздел «Защита в чрезвычайных и аварийных ситуациях»,
8. Раздел «Оценка эффективности мероприятий по обеспечению техносферной безопасности»,

Заключение

Список использованной литературы

Приложения

5. Ориентировочный перечень графического и иллюстративного материала

1. Эскиз объекта (участок, рабочее место) . Спецификация оборудования
2. Технологическая схема.
3. Таблица идентифицированных ОВПФ с привязкой к оборудованию и количественной характеристикой в сравнении с нормируемой.

4. Диаграммы с анализом травматизма.
5. Схема предлагаемых изменений (конструктивных, технических, технологических, планировочных, перестановка оборудования, средства защиты и т.д.)
6. Лист по разделу «Охрана труда».
7. Лист по разделу Охрана окружающей среды и экологическая безопасность
8. Лист по разделу «Защита в чрезвычайных и аварийных ситуациях».
9. Лист по разделу «Оценка эффективности мероприятий по обеспечению техносферной безопасности».
6. Консультанты по разделам: нормоконтроль – В.В. Петрова.
7. Дата выдачи задания « 17 » марта 2016 г.

Руководитель бакалаврской работы

Задание принял к исполнению

(подпись)

(И.О. Фамилия)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Тольяттинский государственный университет»

ИНСТИТУТ МАШИНОСТРОЕНИЯ

Кафедра «Управление промышленной и экологической безопасностью»

УТВЕРЖДАЮ

Завкафедрой «УПиЭБ» _____

Л.Н. Горина

(подпись)

(И.О. Фамилия)

« ____ » _____ 20__ г.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН
выполнения бакалаврской работы**

Студента Гладкова А.А.
по теме Обеспечение безопасности технологических работ при техническом обслуживании
ООО «Газпром» газового оборудования в частных домах

Наименование раздела работы	Плановый срок выполнения раздела	Фактический срок выполнения раздела	Отметка о выполнении	Подпись руководителя
Аннотация	17.03.16- 18.03.16	18.03.16	Выполнено	Подпись руководителя
Введение	19.03.16- 20.03.16	20.03.16	Выполнено	Подпись руководителя
1. Характеристика производственного объекта	21.03.16- 31.03.16	31.03.16	Выполнено	Подпись руководителя
2. Технологический раздел	01.04.16- 15.04.16	15.04.16	Выполнено	Подпись руководителя
3. Мероприятия по снижению воздействия опасных и вредных производственных факторов, обеспечения безопасных условий труда	16.04.16- 20.04.16	20.04.16	Выполнено	Подпись руководителя
4. Научно-исследовательский раздел	21.04.16- 21.05.16	21.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
5. Раздел «Охрана труда»	22.05.16- 24.05.16	24.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
6. Раздел «Охрана окружающей среды и экологическая безопасность»	24.05.16- 25.05.16	25.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
7. Раздел «Защита в чрезвычайных и аварийных ситуациях»	25.05.16- 25.05.16	25.05.16	Выполнено	Подпись руководителя

8. Раздел «Оценка эффективности мероприятий по обеспечению техносферной безопасности»	26.05.16- 27.05.16	27.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
Заключение	28.05.16- 29.05.16	29.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
Список использованной литературы	30.05.16- 31.05.16	31.05.16	Выполнено	Подпись руководителя
Приложения	31.05.16- 02.06.16	02.06.16	Выполнено	Подпись руководителя

Руководитель бакалаврской работы

Задание принял к исполнению

(подпись)

(И.О. Фамилия)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

Аннотация

В выпускной квалификационной работе рассматривается рациональная система технического обслуживания внутридомового газового оборудования (ВДГО) домовладения (частного дома), перечень работ по техническому обслуживанию ВДГО и последовательность их выполнения, порядок эксплуатации газового оборудования в период гарантийного срока, а также требования техники безопасности при техническом обслуживании ВДГО и распространяется на ВДГО жилых домов, включая внутридомовые газопроводы (от запорного устройства на вводе в здание до аппаратов и приборов) и бытовые газовые аппараты и приборы (газовые плиты, проточные и емкостные водонагреватели, отопительные аппараты, печные газогорелочные устройства и т.д.).

Также в работе представлена нормативно-правовая база по обеспечению технологической безопасности. Рассмотрен принцип построения газовых систем, их функционирование, устройства для защиты оборудования, а также принципы обслуживания данного оборудования.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	6
1. Характеристика организации системы газоснабжения	9
1.1. Расположение газовых сетей.....	9
1.2. Обеспечение газоснабжения потребителей и обслуживание газового оборудования в частных домовладениях.....	10
1.3. Технологическое оборудование газоснабжения частных домовладений.....	11
1.4. Виды работ по обслуживанию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.....	12
2. Организация безопасного использования и содержания газового оборудования.....	14
2.1. Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования.....	14
2.2. Организация безопасного использования и содержания внутридомового газового оборудования.....	15
2.3. Внутреннее устройство газоснабжения жилых зданий.....	16
2.4. Техническое обслуживание и ремонт газового оборудования.....	19
2.5. Аварийно-диспетчерская служба по предотвращению и локализации аварий на объектах газоснабжения	27
3. Организация мероприятий по снижению опасных рисков и вредных производственных факторов при обслуживании внутридомового газового оборудования.....	30
4. Требования техники безопасности персонала при производстве работ по техническому обслуживанию газового оборудования	34
5. Мероприятия по снижению воздействия опасных производственных факторов при техобслуживании внутридомового газового оборудования.....	36
6. Техника безопасности при эксплуатации оборудования и систем газоснабжения.....	42

7. Порядок и условия заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования.....	44
8. Ответственность потребителя за обеспечение экологической безопасности при использовании внутридомового газового оборудования.....	48
9. Защита в чрезвычайных и аварийных ситуациях	52
10. Нормативное обеспечение эффективности мероприятий по обеспечению техносферной безопасности использования газового оборудования.....	57
11. Типовые формы эксплуатационно-технической документации.....	59
Заключение.....	91
Список использованных источников.....	93

Введение

Газовая система нашей страны представляет собой огромную паутину, состоящую из газопроводов, компрессорных и распределительных станций и других установок.

К удобствам и доступности «голубого топлива» все мы настолько привыкли, что порой забываем о том, что газ - источник повышенной опасности. И относиться к нему необходимо с особым вниманием.

Природный газ представляет собой смесь различных веществ (метан, диоксид углерода, азот, сероводород и др.), сжиженные углеводородные газы чаще всего представлены пропаном. В природном газе всех месторождений России превалирует метан. Функциональное токсическое действие на организм человека основных компонентов природного и сжиженного углеводородного газов заключается в угнетении функций центральной нервной системы.

Особая опасность природного и сжиженного углеводородного газов заключается в их горючих свойствах, т.к. их смеси с воздухом легко взрываются при наличии импульса воспламенения. Взрывы таких смесей в помещениях могут создавать избыточное давление воздуха значительно более 5 кПа, что приводит к разрушениям оборудования, зданий, а также человеческим жертвам.

Причинами аварий являются, как правило, ненадлежащая эксплуатация газового оборудования или его неудовлетворительное состояние.

Проблема обеспечения безопасности при работе с газовым оборудованием носит актуальный характер в наше время. Статистические данные свидетельствуют о том, что основной причиной происшествий с газом является неправильная эксплуатация, пренебрежение правилами пользования газовых приборов и системы вентиляции жилых помещений со стороны жителей. Исходя из этого устанавливаются меры по предотвращению данных ситуаций.

На уровень безопасности и эффективности использования газа большое

влияние оказывает низкий технический уровень находящегося в эксплуатации оборудования. По имеющимся данным сегодня у потребителей газа многоквартирных и жилых домов установлено около 80% единиц морально устаревшего и изношенного газоиспользующего оборудования, не отвечающего современным требованиям безопасности при его эксплуатации.

Дополнительным фактором, негативно влияющим на уровень безопасности и эффективности использования газа в быту, является и отсутствие установленного на законодательном уровне порядка содержания и ремонта газового оборудования жилых зданий, а также регламентированных критериев оценки надлежащего технического состояния бытового газоиспользующего оборудования.

Таким образом, аварийность ВДГО имеет глубокие корни, связанные с нерешенными законодательными, нормативными и техническими проблемами жилищно-коммунального комплекса.

В настоящее время действуют специальные газовые службы, осуществляющие централизованное обслуживание бытовых газовых систем. Газовые службы осуществляют ремонт и диагностику внутридомового газоиспользующего оборудования, в связи, с чем существуют нормативные требования и регламенты по их обслуживанию, регулирующие их деятельность. Как показывает практика, централизованное обслуживание снижает риски, связанные с неправильным использованием внутридомового газоиспользующего оборудования и его техническим состоянием. Кроме того, существующее законодательство предусматривает обязательное заключение договоров на техническое обслуживание и ремонт внутридомового газоиспользующего оборудования с каждым собственником. В случае несоблюдения этих требований, собственники домовладений рискуют быть отключенными от поставки газа.

Таким образом, меры по защите населения от возникновения внештатных ситуаций, связанных с использованием газового оборудования носят не только рекомендательный характер. Целью данной выпускной

квалификационной работы является обзор существующих мер по обеспечению безопасности при работе с ВДГО, нормативно-правовых актов и руководящих документов по данному вопросу, а также собственные предложения по усовершенствованию данных мер.

1. Характеристика организации системы газоснабжения.

1.1. Расположение газовых сетей

Транспортировка газа представляет собой сложный процесс, сопровождающийся работой специализированного оборудования. Современная газовая сеть представляет собой сложную структурированную сеть.

Газовые системы разрабатываются для транспортирования газа на большие расстояния. Газ, добытый из скважины, поступает в сепараторы, где от него отделяются твердые и жидкие механические примеси. Далее по промысловым газопроводам газ поступает в коллекторы и промысловые газораспределительные станции, где он очищается в масляных пылеуловителях, осушается, одорируется; давление газа снижается до расчетного значения, принятого в магистральном газопроводе. Компрессорные станции располагают примерно через 150 км. Для возможности проведения ремонтов предусматривают линейную запорную арматуру, которую устанавливают не реже, чем через 25 км. Ниже представлена схема, на которой обозначены основные элементы газовой системы.

Для надежности газоснабжения магистральные газопроводы выполняют в две или несколько ниток. Газопровод заканчивается газораспределительной станцией, которая подает газ крупному городу или промышленному узлу. По пути газопровод имеет ответвления, по которым газ поступает к газораспределительным станциям промежуточных потребителей. Для выравнивания сезонной неравномерности потребления газа служат подземные хранилища газа, для которых используются истощенные газовые и нефтяные месторождения, а при их отсутствии — в подземных водоносных пластах.

Построение системы газоснабжения начинается с её проектирования. Проектируемые системы газоснабжения (газораспределения) городов и населенных пунктов должны обеспечивать бесперебойное и безопасное газоснабжение, а также возможность оперативного отключения потребителей

газа.

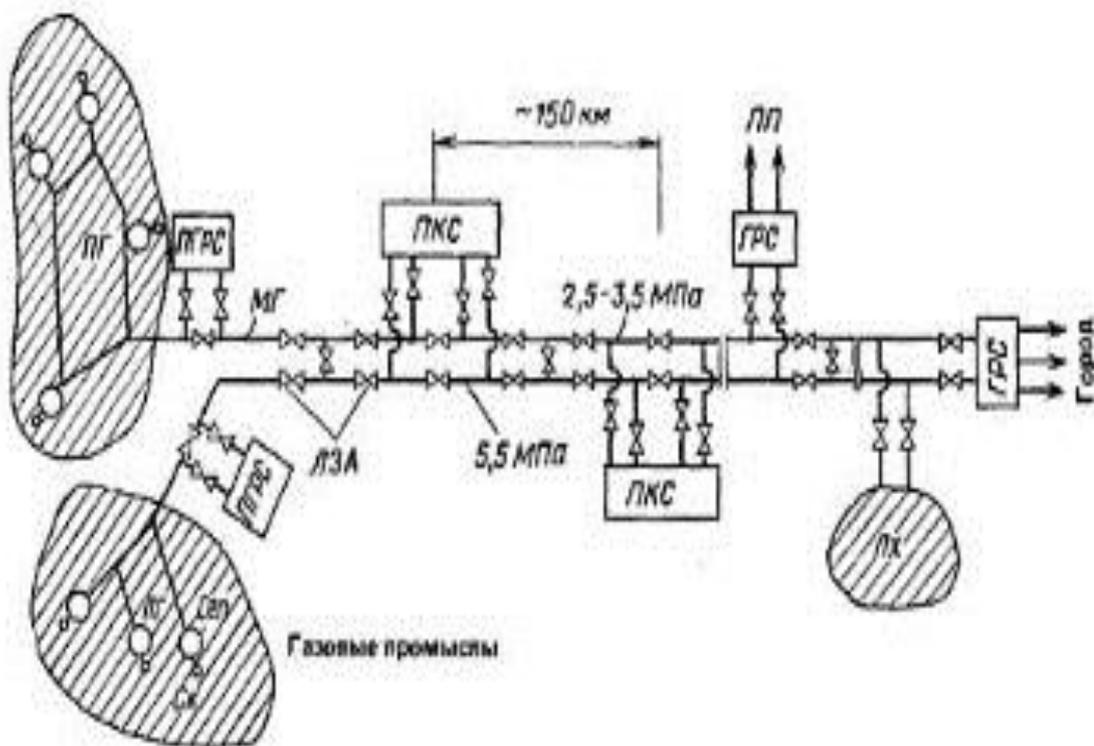


Рисунок 1.1 - Принципиальная схема газотранспортной системы: Ск — скважины, Сеп — сепараторы, ПГ — промысловые газопроводы, ПГРС — промысловая газораспределительная станция, МГ — магистральный газопровод, ПКС — промежуточная компрессорная станция, ЛЗА — линейная запорная арматура, ГРС — газораспределительная станция, ПХ — подземное хранилище газа, ПП — промежуточный потребитель

1.2. Обеспечение газоснабжения потребителей и обслуживание газового оборудования в частных домовладениях

Задачами эксплуатации систем газоснабжения является:

- надежное и безопасное газоснабжение потребителей;
- безопасная эксплуатация систем газоснабжения;
- организация и своевременное проведение технического обслуживания и ремонта газовых объектов, в том числе по договорам;
- разработка и внедрение мероприятий по экономному расходованию газа;

- контроль за учетом расходов газа потребителями;
- внедрение в газовых хозяйствах новой техники, обеспечивающей экономичность, надежность и безопасность производственных процессов;
- проведение технического надзора за строительством объектов систем газоснабжения, которые выполняются по их заказам;
- приемка в эксплуатацию;
- обучение и инструктаж населения по безопасной эксплуатации газовых приборов и пропаганде безопасного и рационального использования газа.

Эксплуатация систем газоснабжения населенных пунктов осуществляется предприятиями, получившими в установленном порядке лицензию и разрешение органов Госнадзорохрантруда на право выполнения этих работ.

Эксплуатация внутридомовых систем газоснабжения жилых домов (в т.ч. домов, находящихся в личной собственности), осуществляется владельцами домов, а техническое обслуживание их осуществляется в соответствии с «Положением о техническом обслуживании внутридомовых систем снабжения жилых домов, гражданских зданий, предприятий бытового и коммунального назначения» предприятиями, имеющими лицензии.

1.3. Технологическое оборудование газоснабжения частных домовладений

Конструкция газового оборудования должна обеспечивать надежность, долговечность и безопасность эксплуатации в течение расчетного ресурса работы, принятого в технических условиях и государственных стандартах, а также возможность его ремонта, замены отдельных узлов (блоков).

Применяемое газовое оборудование должно соответствовать требованиям нормативно-технической документации.

Газовое оборудование, в том числе иностранного производства, в установленном законодательством Российской Федерации порядке должно быть сертифицировано и иметь разрешение Госгортехнадзора России к применению.

Наличие сертификата соответствия и разрешения должно отражаться в

паспортах (формулярах) оборудования.

Порядок допуска опытных образцов (партий) нового газового оборудования (технических изделий) к эксплуатационным испытаниям в подконтрольных Госгортехнадзору России организациях, на производствах и объектах, оформления разрешения на серийное (мелкосерийное) изготовление оборудования, а также на применение импортного оборудования устанавливается Инструкцией о порядке выдачи Госгортехнадзором России разрешений на выпуск и применение оборудования для газового хозяйства Российской Федерации, утвержденной Госгортехнадзором России 14.02.95.

Газовое оборудование (технические изделия) по истечении расчетного ресурса работы подлежит диагностике в целях определения остаточного ресурса с разработкой мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию на весь срок продления жизненного цикла, или обоснования необходимости замены.

1.4. Виды работ по обслуживанию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

Безопасное использование и содержание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования обеспечиваются путем осуществления следующего комплекса работ (услуг):

- а) техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования;
- б) аварийно-диспетчерское обеспечение;
- в) техническое диагностирование внутридомового газового оборудования;
- г) замена оборудования.

Обязательным условием безопасного использования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования является надлежащее содержание дымовых и вентиляционных каналов жилых помещений домов.

Работы по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового

газового оборудования (ВДГО) выполняются на основании договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования, заключенного между заказчиком и исполнителем.

2. Организация безопасного использования и содержания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

2.1. Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования.

На территории РФ, услуги по техническому обслуживанию внутридомового газоиспользующего оборудования (ВДГО) и внутриквартирного газоиспользующего оборудования (ВКГО) предоставляют региональные «специализированные организации» - структурные газораспределительные подразделения ОАО "Газпром", в соответствии с правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению (утв. постановлением Правительства РФ от 14.05.2013г. №410).

«Специализированная организация» - газораспределительная организация, допущенная в установленном законодательством Российской Федерации порядке к осуществлению деятельности по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования и имеющая аварийно-диспетчерскую службу либо заключившая договор об оказании услуг аварийно-диспетчерской службы.

Техническое обслуживание внутридомовых газовых сетей и газового оборудования включает в себя выполнение комплекса работ по поддержанию исправности и работоспособности газового оборудования, включающего осмотр, очистку, смазку деталей и узлов технических устройств, проверку герметичности газопроводов и газового оборудования.

Минимальный объем работ по обслуживанию внутридомового газового оборудования для обеспечения его исправного и работоспособного состояния определен Порядком содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июня 2009 года № 239.

Конкретный состав работ по техническому обслуживанию ВДГО для каждого абонента указан в приложении к соответствующему договору, поскольку в различных жилых помещениях газопотребляющее оборудование отличается как по количеству, так и по моделям и вариантам исполнения.

2.2. Организация безопасного использования и содержания внутридомового газового оборудования.

Аварийно-диспетчерское обеспечение, в том числе устранение утечек газа и локализация аварий, выполняется круглосуточно аварийно-диспетчерской службой филиалов ОАО "Газпром газораспределение" незамедлительно по поступлении информации об аварии или о ее угрозе и при необходимости без соблюдения требования о предварительном предупреждении заказчика об обеспечении доступа в помещение, в котором расположено газоиспользующее оборудование.

Для локализации аварий на внутридомовом газовом оборудовании при необходимости привлекаются сотрудники полиции и сотрудники подразделений территориальных органов Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий в соответствии с утвержденными планами взаимодействия.

Аварийно-диспетчерское обеспечение осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации без заключения отдельного договора об аварийно-диспетчерском обеспечении.

Работы по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования осуществляются в отношении этого оборудования, отработавшего нормативные сроки эксплуатации, установленные изготовителем, либо сроки эксплуатации, установленные проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов.

Замена оборудования, входящего в состав внутридомового газового оборудования, осуществляется в следующих случаях:

а) истечение нормативных сроков эксплуатации оборудования, установленных изготовителем, или сроков эксплуатации оборудования, установленных проектной документацией, утвержденной в отношении газопроводов, если эти сроки не продлены по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, а также истечение сроков эксплуатации этого оборудования, продленных по результатам его технического диагностирования;

б) признание газоиспользующего оборудования не подлежащим ремонту (непригодным для ремонта) в ходе технического обслуживания либо по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования;

в) заявка заказчика.

Замена оборудования, входящего в состав внутридомового газового оборудования, осуществляется в рамках исполнения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования.

Самостоятельная замена указанного оборудования его владельцем без привлечения специализированной организации не допускается.

2.3. Внутреннее устройство газоснабжения жилых зданий.

От газорегуляторных пунктов по уличным сетям через ответвления и дворовые разводки газ передается к потребителям во внутридомовые газопроводы. В них всегда поддерживается низкое давление (3000 Па). В жилые и общественные здания газ поступает из уличных газопроводов низкого давления. При отсутствии уличных газопроводов источником газоснабжения для отдельного здания или группы зданий может служить газопровод среднего или высокого давления с обязательной установкой регуляторного пункта, который понижает давление. Основные элементы внутренних сетей газопровода: ответвления от уличных распределительных газопроводов, дворовые газопроводы, вводы, настенная разводка, стояки, внутридомовые

газопроводы. Ответвления служат для подачи газа из уличного газопровода к дому. Вводы — это участки газопроводов, подводящие газ к домовым стоякам. Перед вводом в цокольную часть здания устанавливают отключающее устройство. Число ответвлений стремятся свести к минимуму. Ниже представлена общая схема газораспределительной бытовой системы.

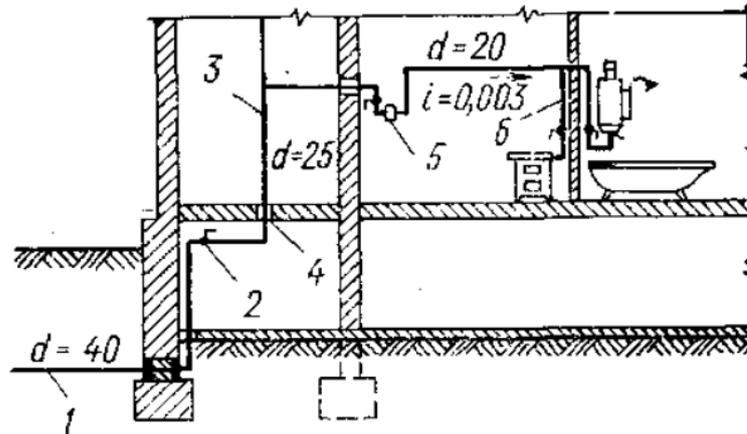


Рисунок 2.1 – Схема внутреннего газоснабжения здания. 1 – ввод; 2 – запорная арматура; 3 – распределительный стояк; 4 – футляр; 5 – газовый счётчик; 6 – подводка к газовым приборам (потребителям газа)

Дворовые газопроводы (разводки) подводят газ к подъездам или корпусам. В настоящее время их роль играет настенная разводка, которая позволяет подавать газ от одного ввода к нескольким стоякам. На концах вводов ставят отключающие устройства. Оптимальными местами вводов служат лестничные клетки.

Газопроводы внутри жилых домов прокладывают из стальных труб. Трубы соединяют сваркой. В местах установки запорной арматуры, газовых приборов, контрольно-измерительных и других приборов допускаются резьбовые и фланцевые соединения. Трубопроводы внутри жилых домов проводят открыто.

Газовые стояки служат для подачи газа от ввода в домовую разводки. Их устанавливают в домах у наружных стен. Прокладывать газовые стояки в жилых помещениях, ваннах комнатах и санитарных узлах не допускается.

В верхней части стояки заканчиваются пробками. На стояках,

устанавливают отключающий кран.

От стояка к газовой плите проходит внутридомовая разводка. Она может включать в себя внутридомовые вводы, разводящие газопроводы и опуски к приборам.

В местах пересечения перекрытий во избежание повреждений от осадки здания и коррозии стояки «одевают» в футляры (гильзы) из труб большего диаметра. Нижний конец гильзы устанавливают заподлицо с перекрытием, верхний конец выводят выше уровня пола на 5 см. Свободное пространство заделывают просмоленной паклей и цементно-песчаным раствором. Такие же футляры устраивают при пересечении газовыми сетями стен и перегородок.

Внутридомовая газовая разводка предназначена для подачи газа от стояков к газовым приборам. Опуски к приборам выполняют отвесно. Перед всеми газовыми приборами на опусках устанавливают отключающий кран. Газопроводы прокладывают только по нежилым помещениям.

Система газоснабжения жилых домов должна быть выполнена согласно проекту и в соответствии с требованиями СНиП 2.04.08-87, СНиП 3.05.02-88 и Правил безопасности в газовом хозяйстве.

В состав технической эксплуатации внутридомовых газовых систем входят приемка в эксплуатацию, подключение и пуск, техническое обслуживание, регулировка и ремонт, контроль за состоянием вентиляционных и домовых каналов. Приемку в эксплуатацию проводит комиссия, она проверяет документацию и техническое состояние системы, вентиляционных каналов и дымоходов, а также помещения, в которых размещаются газовые приборы и газопроводы.

Технические подполья, в которых располагают газовые приборы, должны иметь: высоту помещения — не менее 1,8 м; сквозное проветривание через окна; несгораемое и газонепроницаемое перекрытие; два не сообщающихся между собой обособленных от других помещений входа.

Электровыключатели должны быть расположены снаружи от входа.

Водонагреватели и отопительные агрегаты в жилых домах размещают в

помещениях с определенными площадью, высотой, режимом воздухообмена, вентиляционными устройствами, естественным освещением. Особые требования предъявляют к огнестойкости ограждающих конструкций. Проверяют прочность крепления трубопроводов, аппаратов и арматуры, комплектность приборов, качество стыков.

Техническое обслуживание включает в себя планово-предупредительный ремонт с заменой и восстановлением составных элементов системы и периодическим контролем состояния. Выявленные потребителями дефекты устраняют газовые службы. Все работы проводят с соблюдением Правил безопасности в газовом хозяйстве.

Обслуживание и ремонт наружных газовых сетей проводят бригады обходчиков газовых служб. Профилактический осмотр включает в себя проверку состояния газопровода, его изоляции, арматуры, оборудования. Профилактический ремонт подземных газопроводов состоит из осмотра и устранения утечек газа, проверки и ремонта задвижек арматуры и другого газового оборудования, проверки состояния труб и изоляции.

2.4. Техническое обслуживание и ремонт газового оборудования.

Техническое обслуживание газового оборудования жилых зданий производится не реже одного раза в три года.

По истечении установленного изготовителем срока службы бытового газоиспользующего оборудования техническое обслуживание этого оборудования (в период до его замены) производится не реже одного раза в год в жилых зданиях и не реже одного раза в шесть месяцев в общественных зданиях (помещениях).

При выполнении сервисного обслуживания бытового газоиспользующего оборудования изготовителем его техническое обслуживание персоналом эксплуатационной организации не производится.

Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации

от 26 июня 2009 г. N 239 "Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации" Зарегистрированным в Минюсте РФ 17 сентября 2009 г. установлено, что в комплекс работ по обслуживанию внутридомового газового оборудования входят следующие виды работ:

- Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования, включая выполнение:

- а) технического обслуживания и ремонта наружных и внутренних домовых газопроводов сети газопотребления;

- б) технического обслуживания и ремонта групповых и индивидуальных баллонных установок;

- в) технического обслуживания (в том числе сезонного) и ремонта бытового газоиспользующего оборудования;

- г) аварийного обслуживания потребителей газа и проведения аварийно-восстановительных работ.

- Техническое диагностирование стальных газопроводов сети системы газопотребления.

- Техническая инвентаризация бытового газоиспользующего оборудования.

- Обслуживание систем контроля загазованности помещений, коллективных и индивидуальных приборов учета газа.

- Замена баллонов сжиженных углеводородных газов в групповых и индивидуальных баллонных установках.

К первоочередным работам, осуществляемым специализированной организацией по содержанию внутридомового газового оборудования жилых домов в исправном и работоспособном состоянии относятся:

- а) Проверка целостности наружных и внутренних газопроводов сети газопотребления, состояние их окраски и креплений, наличия и состояния

- защитных футляров в местах прокладки газопроводов через наружные и внутренние конструкции зданий.

б) Выявление утечек газа из разъемных соединений отключающих устройств, проверка и восстановление работоспособности отключающих устройств.

в) Проверка давления газа перед газоиспользующим оборудованием при всех работающих горелках и после прекращения подачи газа при газоснабжении от индивидуальных баллонных установок.

г) Проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах в помещении установки бытового газоиспользующего оборудования, состояния соединительных труб с дымовым каналом, выявление утечек газа, разборка и смазка кранов газоиспользующего оборудования, проверка работоспособности и регулировка автоматики безопасности, регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы.

д) Устранение выявленных утечек газа.

е) Замена (при необходимости) отдельных участков газопроводов, отключающих устройств, соединительных деталей, узлов и деталей газоиспользующего оборудования.

ж) Инструктаж потребителей по правилам безопасного пользования газом в быту.

Минимальные объемы работ по обслуживанию внутридомового газового оборудования для обеспечения его исправного и работоспособного состояния приведены в Приложении к «Порядку содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации».

Минимальные объемы работ по обслуживанию внутридомового газового оборудования для обеспечения его исправного и работоспособного состояния

N п/п	Наименование работы	Наименование части внутридомового газового оборудования
1. Техническое обслуживание		
1.1	Визуальная проверка целостности и соответствия нормативным требованиям (осмотр)	Газопроводы сети газопотребления, групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженного углеводородного газа
1.2	Визуальная проверка наличия свободного доступа (осмотр)	Индивидуальные баллонные установки СУГ, газоиспользующее оборудовани
1.3	Визуальная проверка состояния окраски и креплений газопровода, наличия и целостности футляров в местах прокладки через наружные и внутренние конструкции зданий (осмотр)	Газопроводы сети газопотребления
1.4	Приборная проверка герметичности соединений и отключающих устройств	Газопроводы сети газопотребления, газоиспользующее оборудование и групповые баллонные установки
1.5	Проверка работоспособности и смазка отключающих устройств	Газопроводы сети газопотребления
1.6	Проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояния соединительных труб с дымовым каналом	Газоиспользующее оборудование
1.7	Разборка и смазка кранов	Газоиспользующее оборудование
1.8	Проверка работоспособности автоматики безопасности, ее наладка и регулировка	Газоиспользующее оборудование
1.9	Регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы	Газоиспользующее оборудование
1.10	Проверка давления газа перед газоиспользующем оборудованием при всех работающих горелках и после прекращения подачи газа	Индивидуальная баллонная установка СУГ

<u>N</u> <u>п/п</u>	Наименование работы	Наименование части внутридомового газового оборудования
1.11	Замена баллонов СУГ	Групповая и индивидуальная баллонная установка СУГ
1.12	Инструктаж потребителей по правилам безопасного пользования газом	Газоиспользующее оборудование
2. Ремонт		
2.1	Замена, демонтаж отдельных участков	Газопроводы сети газопотребления
2.2	Замена отключающих устройств, соединительных деталей	Газопроводы сети газопотребления
2.3	Замена узлов и деталей	Газоиспользующее оборудование
2.4	Устранение утечек газа	Газопроводы сети газопотребления и газоиспользующее оборудование
2.5	Ремонт креплений и опор	Газопроводы сети газопотребления
2.6	Окраска	Газопроводы сети газопотребления
3. Техническое диагностирование		
3.1	Техническое диагностирование газопроводов в местах пересечения ими строительных конструкций дома	Стальные газопроводы сети газопотребления
4. Техническая инвентаризация		
4.1	Первичная и по окончании срока службы, установленного изготовителем	Газоиспользующее оборудование

Ремонт газового оборудования производится для устранения неисправностей, выявленных при его техническом обслуживании, а также на основании письменных или устных заявок абонентов (заявочный ремонт). Эксплуатационная организация, осуществляющая техническое обслуживание и (или) заявочный ремонт, должна начать работу по ремонту не позднее, чем через сутки после выявления неисправностей (поступления и регистрации заявки). Утечки газа устраняются в аварийном порядке.

Техническое обслуживание и ремонт газопроводов и газоиспользующего

оборудования зданий производятся эксплуатационной организацией.

Собственники (арендаторы, наниматели) газифицированных домов (домовладений) обеспечивают:

- своевременную проверку состояния дымовых и вентиляционных каналов, в том числе соединительных патрубков, оголовков дымоходов и проверку качества выполнения указанных работ с регистрацией результатов в журнале;

- извещение эксплуатационной организации газового хозяйства о необходимости отключения газоиспользующего оборудования при выявлении неисправности дымовых и вентиляционных каналов.

При техническом обслуживании выполняются следующие виды работ:

- проверка (визуальная) соответствия установки газоиспользующего оборудования и прокладки газопроводов в помещении нормативным требованиям;

- проверка (визуальная) наличия свободного доступа к газопроводам и газоиспользующему оборудованию;

- проверка состояния окраски и креплений газопровода, наличия и целостности футляров в местах прокладки газопроводов через наружные и внутренние конструкции домов;

- проверка герметичности соединений газопроводов и арматуры приборным методом или мыльной эмульсией;

- проверка целостности и укомплектованности газоиспользующего оборудования;

- проверка работоспособности и смазка кранов (задвижек), установленных на газопроводах, при необходимости, перенабивка сальниковых уплотнений;

- проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояния соединительных труб газоиспользующего оборудования с дымовым каналом, наличие притока воздуха для горения;

- разборка и смазка всех кранов бытового газоиспользующего

оборудования при необходимости;

- проверка работоспособности автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования, ее наладка и регулировка;

- очистка горелок от загрязнений, регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы оборудования;

- проверка герметичности (опрессовка) бытового газоиспользующего оборудования;

- выявление необходимости замены или ремонта (восстановление) отдельных узлов и деталей газоиспользующего оборудования;

- проверка наличия специальных табличек у газовых горелок, приборов и аппаратов с отводом продуктов сгорания в дымоход, предупреждающих об обязательной проверке наличия тяги до и после розжига оборудования;

- инструктаж потребителей по правилам безопасного пользования газом в быту.

У бытовых газовых плит дополнительно проверяется:

- надежность крепления стола к корпусу плиты;

- надежность крепления термоуказателя и его работоспособность;

- отсутствие механических повреждений решетки стола, создающих неустойчивое положение посуды;

- надежность крепления и свободное перемещение противней и решетки в духовом шкафу;

- фиксацию дверки духового шкафа;

- автоматическое зажигание горелок, вращение вертела и работоспособность предохранительного устройства, прекращающего подачу газа в горелку при погасании пламени на плитах повышенной комфортности.

У водонагревателей дополнительно проверяется:

- плотность прилегания змеевика к стенкам огневой камеры, отсутствие капель или течи воды в теплосборник, горизонтальность установки огневой поверхности основной горелки, а также отсутствие смещения основной и запальной горелок, отсутствие зазоров между звеньями соединительного

патрубка;

- состояние водяной части блока крана (с его разборкой), мембран, фильтра и других узлов;

- состояние теплообменников с очисткой их от сажи и окалины (на объекте или в условиях мастерских);

- работоспособность вентилей холодной воды.

У бытовых газовых печей дополнительно проверяется:

- отсутствие зазоров в кладке печи и в месте присоединения фронтального листа горелки к рамке, расположенной в кладке печи;

- наличие тягостабилизатора у печей, оборудованных газогорелочным устройством непрерывного действия (при наличии его в конструкции);

- свободный ход шиберов в направляющих величину хода и наличие в шибере отверстия диаметром не менее 15 мм;

- наличие тяги в топливнике печи;

- наличие автоматики безопасности у газогорелочных устройств. При ее отсутствии газогорелочное устройство подлежит замене.

В состав работ по техническому обслуживанию газоиспользующего оборудования должны обязательно включать работы, предусмотренные документацией изготовителя.

При выявлении утечек газа, отсутствии или нарушении тяги в дымовых и вентиляционных каналах, самовольной установки газоиспользующего оборудования, газовые приборы, аппараты и другое оборудование, подлежит отключению с установкой заглушки и оформлению акта.

При выявлении необходимости проведения ремонта газоиспользующего оборудования, связанного с заменой узлов и деталей, замены арматуры на газопроводах, футляров и креплений, абонентом оформляется ремонтная заявка.

Опрессовка газопроводов и оборудования производится воздухом или газом давлением 5 кПа. Допустимое падение давления в течении 5 мин не должно превышать 0,2 кПа.

Места утечек определяются с помощью мыльной эмульсии или

газоискателями.

2.5. Аварийно-диспетчерская служба по предотвращению и локализации аварий на объектах газоснабжения.

Аварийно-диспетчерская служба является самостоятельным структурным подразделением, находящимся в непосредственном подчинении главного инженера и возглавляется начальником службы.

Основными задачами АДС является:

- управление режимами работы системы газоснабжения;
- выполнения работ по предотвращению и локализации аварий на объектах газоснабжения, организация и обеспечения безопасной эксплуатации газового оборудования.

Аварийные работы на газонаполнительных станциях в основном выполняется персоналом ГНС. Участие АДС в выполнении аварийной работы на ГНС устанавливается планом локализации и ликвидации аварии на ГНС. Структурная схема аварийно – диспетчерской службы приведена на рисунке

Структурная схема аварийно – диспетчерской службы (АДС).

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в газовых хозяйствах городских и сельских поселений должны создаваться единые при газораспределительных организациях аварийно-диспетчерские службы (АДС) с городским телефоном «04» и их филиалы с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Допускается создавать специализированные АДС в подразделениях, обслуживающих жилые дома, а также промышленные объекты и котельные.

Численность и материально-техническое оснащение АДС (филиалов) определяются типовыми нормами. Места их дислокации определяются зоной обслуживания и объектом работ с учётом обеспечения прибытия бригады АДС

к месту аварии за 40 минут.

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должна выехать в течение пяти минут. По аварийным заявкам организаций, имеющих собственную газовую службу, АДС газораспределительных организаций должны оказывать практическую и методическую помощь по локализации аварийных ситуаций по договору и согласованному плану взаимодействия.

Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварий определяется планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учётом местных условий.

В АДС должны проводиться тренировочные занятия с оценкой действий персонала:

- по планам локализации и ликвидации аварий (для каждой бригады) – не реже одного раза в шесть месяцев;

- по планам взаимодействия служб различного назначения – не реже одного раза в год.

Проведение тренировочных занятий должно регистрироваться в специальном журнале. Все заявки в АДС должны регистрироваться с отметкой времени её поступления, временем выезда и прибытии на место аварийной бригады, характером повреждения и перечнем выполненной работы.

Аварийная бригада должна выезжать на специальной автомашине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной ликвидации аварий.

При выезде по заявке для ликвидации аварий на наружных газопроводах бригада АДС должна иметь исполнительно-техническую документацию или планшеты (маршрутные карты).

Численность персонала АДС предприятия газового хозяйства определяется по таблице 1.

Численность персонала АДС в зависимости от объёма ГХ,
выраженного через количество газифицированных квартир

Должность	Численность персонала АДС в зависимости от объёма ГХ, выраженного через количество газифицированных квартир			
	Более 80000	От 40000 до 80000	От 10000 до 40000	Менее 1000
Начальник	1	1	1	1
См. мастер	1 в смену	1 в смену	1 в смену	1 в смену
Аварийная бригада	1 в смену	1 в смену	1 в смену	1 в смену
Дежурный диспетчер	1 в смену	1 в смену	1 в смену	1 в смену

Таблица 1 - Численный состав персонала аварийно – диспетчерской службы

Численный состав аварийной бригады должен быть не менее трёх человек (двух слесарей и одного шофёра – слесаря).

Следует принять следующий состав АДС:

1. Начальник – один человек;
2. Старший мастер – один человек;
3. См. мастер – пять человек (один в смену плюс один подменный);
4. Диспетчер – четыре человека (один в смену);
5. Аварийная бригада – 20 человек из расчёта:
 - два слесаря в четыре смены – восемь человек;
 - три слесаря подменных – три человека;
 - два водителя в четыре смены плюс один подменный – девять человек;
6. Обслуживание КИП – два человека;
7. Обслуживание ГРП – десять человек.

3. Организация мероприятий по снижению опасных рисков и вредных производственных факторов при обслуживании внутридомового газового оборудования.

На основании годовых планов мастера участков составляют месячные графики, которые утверждаются начальником службы ВДГО.

Первое техническое обслуживание ВДГО планируется не ранее шести месяцев после окончания гарантийного срока службы бытовых газовых аппаратов.

Периодичность технического обслуживания ВДГО в жилых домах и общественных зданиях устанавливается предприятиями газового хозяйства и потребителем газа с учетом технического состояния ВДГО и конкретных условий эксплуатации, характерных для данного предприятия.

Выявленные дефекты и неисправности газового оборудования в сроки между техническим обслуживанием устраняются газовыми службами по заявкам абонентов.

В зависимости от конкретных условий газового хозяйства и его отдельных объектов могут быть приняты бригадные и индивидуальные методы проведения техобслуживания.

За бригадами при бригадном методе обслуживания и слесарями при индивидуальном методе закрепляются распоряжением по газовому хозяйству определенные участки обслуживания. Бригады и слесари несут полную ответственность за качественное выполнение работ по выполнению техобслуживания ВДГО на закрепленном за ними участке.

Руководство работой бригад и слесарей по выполнению ТО ВДГО осуществляется мастерами, которые обеспечивают их необходимым инструментом, запасными частями и материалами и контролируют качество работ на своих участках.

Для повышения качества проведения ТО ВДГО рекомендуется осуществлять выборочный контроль группой, создаваемой по распоряжению главного инженера из инженерно - технических работников производственно - технического отдела и начальника службы ВДГО. Результаты контроля оформляются актом, недостатки устраняются в кратчайший срок.

Бригады слесарей, обслуживающих микрорайоны многоэтажных жилых домов, рекомендуется обеспечивать мастерской передвижной газовой службы (на прицепе) МПГС-817 или МРСГС-2715. Мастерская оснащается и регулярно пополняется индивидуальным комплектом инструментов слесарей, оборотным фондом запасных частей и материалов, необходимых для обслуживания ВДГО, а также первичными средствами пожаротушения, предусмотренными в паспорте на мастерскую.

Дневные задания на ТО планируются так, чтобы за день был полностью проведен ремонт определенного количества домов (подъездов, квартир) с тем, чтобы не было необходимости в присутствии тех же абонентов на следующий день.

На проведение ТО работникам выдаются акты - наряды в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

Проведение ТО документально оформляется записями в абонентских книжках или карточках технического обслуживания, хранящихся у абонентов, и отмечается в ведомости учета объектов, обслуженных согласно наряду - акту по в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

При проведении ТО выполняется комплекс обязательных работ, приведенный в четвертом разделе настоящего документа.

Технология проведения работ при ТО должна соответствовать требованиям руководств по эксплуатации (паспортов) на бытовые газовые аппараты (приборы), а также технологии, приведенной в шестом разделе настоящего документа.

Ремонт ВДГО по заявкам абонентов производится на основании заявок абонентов, при этом устраняются неисправности, указанные в заявке, и при необходимости выполняется комплекс работ, приведенный в четвертом разделе настоящего документа.

Ремонт по заявкам абонентов производится на основании записей в журнале регистрации заявок о неисправности ВДГО и газопроводов в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

Согласно записям в журнале выписывается заявка на неисправность газового оборудования в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

В зависимости от сложности и трудоемкости работы по ремонту ВДГО по заявкам абонентов могут выполняться как бригадным, так и индивидуальным методами.

Бригады и слесари несут полную ответственность за качественное выполнение работ по ремонту ВДГО по заявкам абонентов.

Руководство работой бригад и слесарей по ремонту ВДГО по заявкам абонентов осуществляется мастерами, которые обеспечивают их необходимым инструментом, запасными частями и материалами и контролируют качество выполненных работ.

Технология проведения работ по ремонту ВДГО по заявкам абонентов должна соответствовать требованиям руководств по эксплуатации (паспортов) на бытовые газовые аппараты (приборы), а также технологии, приведенной в шестом разделе настоящего документа.

Проверка герметичности газооборудования от ввода газопровода в здание до кранов на опусках к приборам (аппаратам) проводится в сроки, устанавливаемые газовыми хозяйствами.

Порядок эксплуатации бытовой газовой аппаратуры в гарантийный период.

При наличии в руководствах по эксплуатации и паспортах заводов -

изготовителей газового оборудования работ, относящихся к техническому обслуживанию в период гарантийного срока, эти работы выполняются газовыми хозяйствами за счет средств заводов - изготовителей по договорам.

В этих случаях должен быть составлен график, утверждаемый главным инженером газового хозяйства.

Заявки абонентов на неисправности, выявленные при эксплуатации бытовой газовой аппаратуры в течение гарантийного срока, выполняются за счет поставок запасных частей, узлов и аппаратов заводами - изготовителями с оплатой работ по счету, выставленному газовым хозяйством.

Гарантийные сроки эксплуатации бытовых газовых аппаратов и приборов устанавливаются действующими стандартами на бытовые газовые аппараты и приборы и уточняются по паспортам заводов - изготовителей.

Перед вводом бытовых аппаратов и приборов в эксплуатацию с потребителями газа проводится инструктаж по правилам безопасности пользования газом и эксплуатации аппаратов. Потребители газа должны быть предупреждены о необходимости своевременно сообщать об обнаруженных неисправностях газооборудования в эксплуатационные службы газового хозяйства.

4. Требования техники безопасности персонала при производстве работ по техническому обслуживанию газового оборудования.

К работам по техническому обслуживанию ВДГО допускаются слесари, имеющие квалификацию не ниже второго разряда, а при наличии в составе ВДГО аппаратов с автоматическими устройствами - не ниже четвертого разряда действующей тарифной сетки, сдавшие экзамены на знание "Правил безопасности в газовом хозяйстве", "Правил технической эксплуатации и требований безопасности труда в газовом хозяйстве РФ" в объеме требований настоящего руководящего документа и прошедшие инструктаж (в т.ч. о мерах пожарной безопасности) при выполнении работ. Каждый слесарь должен иметь удостоверение о допуске к проведению технического обслуживания ВДГО.

При обслуживании электрической части газового оборудования слесари должны пройти обучение по соответствующей программе и иметь группу по электробезопасности не ниже второй.

Слесарь, проводящий работы по техническому обслуживанию ВДГО в соответствии с "Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты рабочих и служащих жилищно - коммунального хозяйства", должен быть обеспечен бесплатной спецодеждой.

При работе на высоте должны применяться переносные лестницы и стремянки, имеющие устройства, исключающие возможность их самопроизвольного сдвига и опрокидывания, по ГОСТ 26887-86.

Проведение работ по техническому обслуживанию ВДГО должно осуществляться при обеспечении вентиляции в помещении путем открытия форточек, фрамуг и др.

Осуществлять контроль герметичности газооборудования с применением открытого огня категорически запрещается.

При замене баллонов должны соблюдаться требования пункта 10.7

"Правил технической эксплуатации и требований безопасности труда в газовом хозяйстве РФ" и пункта 3.8.8 "Правил безопасности в газовом хозяйстве".

5. Мероприятия по снижению воздействия опасных производственных факторов при техобслуживании внутридомового газового оборудования.

Перед началом проведения работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования мастером непосредственно на рабочем месте проводится инструктаж по технике безопасности и ознакомление слесарей с планом работ.

Минимальный перечень выполняемых работ (оказываемых услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования

	Наименование работы	Наименование обслуживаемого объекта
1.	Визуальная проверка целостности и соответствия нормативным требованиям (осмотр) внутридомового газового оборудования	внутридомовое газовое оборудование
2.	Визуальная проверка наличия свободного доступа (осмотр) к внутридомовому газовому оборудованию	внутридомовое газовое оборудование
3.	Визуальная проверка состояния окраски и креплений газопровода (осмотр)	газопроводы
4.	Визуальная проверка наличия и целостности футляров в местах прокладки через наружные и внутренние конструкции домовладений (осмотр)	газопроводы
5.	Проверка герметичности соединений и отключающих устройств (приборный метод, обмыливание)	внутридомовое газовое оборудование
6.	Проверка работоспособности и смазка отключающих устройств	отключающие устройства, установленные на газопроводах
7.	Разборка и смазка кранов	бытовое газоиспользующее оборудование
8.	Проверка работоспособности устройств, позволяющих автоматически отключить подачу газа при отклонении контролируемых параметров за допустимые пределы, ее наладка и регулировка	предохранительная арматура, системы контроля загазованности
9.	Регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы, очистка горелок от загрязнений	бытовое газоиспользующее оборудование
10.	Проверка давления газа перед газоиспользующим оборудованием при всех работающих горелках и после прекращения подачи газа	индивидуальная баллонная установка сжиженных углеводородных газов
11.	Замена баллонов для сжиженных углеводородных газов	групповые и индивидуальные баллонные установки сжиженных углеводородных газов

	Наименование работы	Наименование обслуживаемого объекта
12.	Проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояния соединительных труб с дымовым каналом	дымовые и вентиляционные каналы
13.	Инструктаж потребителей газа по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд	бытовое газоиспользующее оборудование

Производится внешний осмотр и проверка по документации схемы внутренней разводки, подлежащей отключению в процессе выполнения работ.

Предупреждаются абоненты о длительности отключения подачи газа и о мерах безопасности на случай проникновения газа в дома. Обеспечивается максимальная вентиляция дома путем открытия окон, форточек, фрамуг (в т.ч. обязательно на верхнем этаже). Подготавливается кран, подлежащий установке, кран должен быть исправным, расконсервирован и смазан. Обеспечиваются требования по охране входной двери для исключения внесения открытого огня посторонним лицом с улицы.

Закрываются краны на всех газовых стояках ввода и вводе. Снимается сгон после крана на вводе, в отключенный газопровод вставляется деревянная пробка. Ввод отжимается от стены и под него устанавливается прокладка для удобного выполнения операций по замене крана.

Мастер должен быть в непосредственной близости от работающих и лично контролировать выполнение всех операций.

Порядок выполнения основных операций по замене крана:

- бригадир (старший бригады) свинчивает кран с резьбового соединения ввода, а слесарь в это время держит наготове кляп для перекрытия выхода газа;

- бригадир (старший бригады), свинтив кран с резьбы, мгновенно перекрывает выход газа ладонью свободной руки и, вставив, забивает кляп или деревянную пробку в конец трубы ввода;

- убедившись, что выход газа перекрыт плотно, с помощью неметаллических щеток и скребков счищают старую засохшую краску и подмотку с резьбы трубы, выполняют новую подмотку на белилах или сурике;

- бригадир (старший бригады) удаляет кляп или деревянную пробку из конца ввода, перекрывает выход газа ладонью и быстро навинчивает новый кран на резьбу ввода руками, затем довинчивает с помощью ключа;

- мыльной эмульсией проверяется герметичность насадки крана на резьбу, а также герметичность пробки крана;

- помещение подъезда проветривают. Затем выполняются работы по установке сгона и креплению газопровода на место;

- мастер дает разрешение открыть кран на вводе и проверить герметичность всех вновь выполненных соединений.

При этом во время производства работ и после ее окончания необходима проверка наличия газа на лестничной клетке и в подъезде с помощью газоискателя;

- производится продувка и пуск газа в соответствии с инструкцией по пуску газа.

При замене крана курение и внесение открытого огня в зону работы строго запрещается.

Технологический процесс смазки крана на опуске перед газовыми аппаратами и приборами:

- перекрывается кран на вводе в квартиру (если он имеется). Перекрывается кран на опуске перед прибором, а при наличии проточного газового водонагревателя на кухне выключаются основная и запальная горелки. Обеспечивается вентиляция помещения за счет открытия фрамуг, форточек, окон, посторонние лица из помещения кухни удаляются.

- выжигается газ через горелку прибора;

- разбирается кран перед прибором, вынимается его пробка. При отсутствии крана на вводе в квартиру вместо вынутой пробки мгновенно вставляется инвентарная.

—быстро очищается от старой смазки корпус крана и пробка мягкой ветошью;

- смазывается пробка тонким слоем смазки;

- устанавливается смазанная пробка и собирается кран.

Проверяется плавность хода пробки путем ее вращения. Открывается кран на вводе в квартиру (если он имеется). Проверяется герметичность крана с помощью мыльной эмульсии, разжигаются горелки (горелка) прибора.

Технологический процесс смазки блок - крана водонагревателя:

- перекрывается вентиль на водопроводе и газовый кран на опуске к водонагревателю;

- снимается ручка газового крана и кожух водонагревателя;

- разбирается кран и мягкой ветошью пробка и корпус крана очищаются от старой смазки;

- наносится тонкий слой смазки на пробку крана;

- собирается газовый кран водонагревателя, при этом пробка крана должна поворачиваться от легкого усилия руки;

- открывается газовый кран перед водонагревателем;

- проверяется герметичность блок - крана с помощью мыльной эмульсии.

Технологический процесс смазки кранов газовых плит:

- перекрывается кран на опуске перед плитой. Плиты, имеющие освещение духового шкафа, до начала работ должны быть отключены от электросети;

- выжигается газ через одну из горелок;

- снимаются верхние горелки плиты;

- снимаются рабочий стол и распределительный щиток;

- отворачивается винт, закрепляющий стержень с пружинкой и пробкой в корпусе крана;

- вынимается пробка крана;

- очищаются от старой смазки корпус и пробка крана мягкой ветошью;

- смазывается пробка крана тонким слоем смазки;

- пробка вставляется в корпус и несколько раз поворачивается, а затем вынимается и ее проходные отверстия освобождаются от смазки;

- вставляется пробка, пружина, стержень и застопоривается винтом;

- в этой же последовательности смазываются остальные краны плиты;

- открывается кран перед плитой;
- проверяются на герметичность с помощью мыльной эмульсии краны и места их соединения с коллектором;
- производится сборка плиты.

Технологический процесс опрессовки ВДГО под газом.

Опрессовка ВДГО под газом производится "Устройством для опрессовки внутридомового газового оборудования газом" (УОГО) в соответствии с требованиями паспорта на это устройство.

При отсутствии УОГО опрессовка ВДГО осуществляется в следующей последовательности:

- к газопроводящим полостям (обычно к форсунке или взамен форсунки горелок стола бытовой газовой плиты) присоединяются мановакуумметр и приспособление для создания избыточного давления не менее 500 мм вод. ст. Простейшим приспособлением может служить камера футбольного мяча или другая емкость с переменным объемом;

- открываются краны тех горелок, к форсункам которых присоединены мановакуумметр и емкость. Делается выдержка до полного наполнения емкости газом.

Закрывается кран на вводе (стояке, опуске и т.п.), отключающий проверяемый участок от остальной системы газопроводов;

- за счет выдавливания из емкости газа на проверяемом участке газопровода создается избыточное давление 500 мм вод. ст.;

- закрывается кран горелки, к форсунке которой присоединена емкость, и по мановакуумметру проверяется герметичность проверяемого участка. Падение давления за 5 мин. должно быть не более 20 мм вод. ст.;

- после проверки герметичности, отыскания мест утечек с помощью мыльной эмульсии и устранения их открывается кран горелки, к форсунке которой присоединена емкость, и давление газа снижается до рабочего;

- разжигается одна из горелок и газ из емкости выдавливается в систему газопроводов. Интенсивность выдавливания должна быть такой, чтобы

давление в газопроводах не превышало рабочее;

- после полного удаления газа из емкости закрываются краны горелок, отсоединяются мановакуумметр и емкость;

- открывается кран на вводе (стояке, опуске и т.п.).

Технологический процесс проверки работоспособности автоматики безопасности по тяге.

Проверка работоспособности автоматики безопасности по тяге производится "Устройством контроля работоспособности автоматики безопасности по тяге бытовых газовых аппаратов" (УКРАТ) в соответствии с требованиями паспорта на это устройство.

При отсутствии УКРАТ проверку работоспособности автоматики безопасности по тяге проверяют путем искусственного нарушения разрежения (тяги) в дымоходе в следующей последовательности:

Газогорелочные устройства для отопительных бытовых печей:

- закрыть шибер,
- поднести факел пламени к смотровому окну,
- замерить секундомером время с момента отклонения факела пламени из смотрового окна в сторону помещения до момента прекращения поступления газа.

Автоматика должна обеспечивать прекращение подачи газа в устройство за время не менее чем через 10 с и не более чем через 60 с.

Аппараты водонагревательные проточные газовые бытовые и аппараты отопительные газовые бытовые с водяным контуром:

- демонтировать присоединительную металлическую трубу от аппарата к дымоходу;

- плотно перекрыть дымоотводящий патрубок аппарата пластиной, выполненной из термостойкого материала;

- замерить секундомером время с момента перекрытия патрубка аппарата до момента прекращения поступления газа.

Автоматика должна обеспечивать прекращение подачи газа за время не

менее чем через 10 с и не более чем через 60 с.

6. Техника безопасности при эксплуатации оборудования и систем газоснабжения.

Работы по устранению неисправностей относятся к числу газоопасных. К самостоятельной работе допускаются квалифицированные рабочие не моложе 18 лет, прошедшие медицинское освидетельствование и сдавшие экзамен по технике безопасности и правилам газоопасных работ.

Перед выходом на объект мастер обязан выдать задание слесарю и провести инструктаж. Мастер выдает заявку и регистрирует ее в журнале. Слесарь должен иметь при себе удостоверение личности.

Выполненная работа оформляется в абонентской книжке и в заявке под роспись абонента, проводится инструктаж.

В конце рабочего дня «ежедневные карты» сдаются мастеру. При обнаружении утечки газа или неисправности, которую невозможно починить сообщается в АДС.

Работы по пуску газа газоопасны. Руководитель пусковой бригады является ответственным. Пуск газа производится в дневное время по правилам безопасности в газовом хозяйстве. За день до пуска газа в жилой дом вывешивается объявление, предупреждающих жильцов о пуске газа. Перед началом работ проверяется инструменты и техническая документация.

Производится контрольная опрессовка внутридомовых газопроводов давлением 500 мм водяного столба в течение пяти минут, падения давления не должно превышать 20 мм водяного столба. Помещение должно быть проветрено, удалены посторонние лица. Конец продувки определяется при помощи мыльной эмульсией. После продувки обмываются все соединения.

Производится настройка и регулирование газовых приборов. Проводится инструктаж, убирается инструмент и очищается рабочее место.

Подача газа на установку должна быть немедленно прекращена действием защит при:

- повышении или понижении давления газа перед горелками;
- уменьшении разрежения в топке;
- понижении давления воздуха перед горелками для котлов, оборудованных горелками с принудительной подачей воздуха;
- погасании факелов горелок, отключение которых при работе котла не допускается;
- неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения, только для котельных второй категории.

Кроме того, обслуживающим персоналом подача газа должна быть немедленно прекращена при:

- обнаружении неплотностей в обмуровке, в местах установки взрывных клапанов и газоходах;
- неисправности горелок, газоиспользующих установок;
- неисправности КИП, средств автоматизации и сигнализации;
- появлении загазованности, обнаружении утечек газа на газовом оборудовании и газопроводах;
- взрыве в топочном пространстве, взрыве газа или загорании горючих отложений в газоходах;
- пожаре, угрожающем персоналу или оборудованию, а также цепям защиты и дистанционного управления запорной арматуры.

Нарушение правил безопасности может привести к аварии.

7. Порядок и условия заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования.

Техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования осуществляется на основании договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования, заключаемого между заказчиком и исполнителем.

Заказчиком по договору о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования являются в отношении внутридомового газового оборудования в домовладении - собственник домовладения.

Для заключения договора о техническом обслуживании внутридомового газового оборудования заявитель, имеющий намерение выступить заказчиком по этому договору, направляет в специализированную организацию заявку (оферту) в письменной форме, которая должна содержать в том числе следующие сведения:

- а) информация о заявителе (для гражданина - фамилия, имя, отчество, место жительства и реквизиты основного документа, удостоверяющего личность, для юридического лица - наименование (фирменное наименование), его местонахождение (место государственной регистрации));
- б) адрес домовладения или многоквартирного дома, в котором размещено внутридомовое газовое оборудование, техническое обслуживание и ремонт которого необходимо осуществлять;
- в) перечень оборудования, входящего в состав внутридомового газового оборудования.

Направляемая заявителем заявка (оферта) оформляется в 2 экземплярах и регистрируется специализированной организацией в день поступления. Один экземпляр заявки (оферты) остается у специализированной организации, а другой возвращается заявителю с отметкой о дате принятия заявки (оферты) и

представленных документов к рассмотрению.

Специализированная организация в срок, не превышающий 10 рабочих дней со дня регистрации заявки (оферты), осуществляет проверку комплектности и правильности оформления представленных документов, в том числе на предмет полноты и достоверности содержащихся в них сведений.

Лицо, являющееся собственником домовладения и выступающее на стороне заказчика, вправе отказаться от заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования и не может быть понуждено к его заключению в следующих случаях:

а) в случае, если собственником домовладения договор о техническом обслуживании и ремонте в отношении внутридомового газового оборудования домовладения и при использовании в качестве топлива сжиженного углеводородного газа уже заключен с другой специализированной организацией, а также если подача газа на внутридомовое газовое оборудование не осуществляется в связи с отсутствием договора поставки газа с поставщиком газа или расторжением такого договора в порядке, предусмотренном Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549;

б) в случае, если подача газа на внутридомовое газовое оборудование домовладения не осуществляется в связи с отсутствием договора поставки газа с поставщиком газа или расторжением такого договора в порядке, предусмотренном Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549.

Основаниями для отказа специализированной организации от заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования являются:

а) отсутствие технологического присоединения (подключения) домовладения к газораспределительной сети (за исключением случаев, когда использование

внутридомового газового оборудования осуществляется посредством потребления сжиженного углеводородного газа);

б) отсутствие у специализированной организации обязанности по транспортировке газа до домовладения, в котором расположено внутридомовое газовое оборудование (за исключением случаев, когда использование внутридомового газового оборудования осуществляется посредством потребления сжиженного углеводородного газа).

Договор о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования заключается в письменной форме на срок не менее 3 лет и вступает в силу со дня его подписания последней из сторон этого договора.

Условия договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования определяются в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

В договоре о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования указываются:

а) дата и место заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования;

б) наименование (фирменное наименование) специализированной организации - исполнителя;

в) реквизиты расчетного счета исполнителя;

г) сведения о заказчике (для гражданина - фамилия, имя, отчество, дата и место рождения, место жительства и реквизиты основного документа, удостоверяющего личность, для юридического лица - наименование (фирменное наименование), его место нахождения (место государственной регистрации));

д) адрес домовладения, в котором расположено внутридомовое газовое оборудование, техническое обслуживание и ремонт которого будут осуществляться по договору о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования;

е) реквизиты акта об определении границы раздела собственности на

- газораспределительные сети (при наличии такого акта);
- ж) количество и типы газоиспользующего оборудования, входящего в состав соответственно внутридомового газового оборудования;
- з) тип установленного прибора учета газа (при наличии) и место его присоединения к газопроводу;
- и) перечень выполняемых работ (оказываемых услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования, включающий в себя минимальный перечень выполняемых работ (оказываемых услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования согласно приложению, а также сроки начала и окончания выполнения работ (оказания услуг), включая периодичность выполнения отдельных работ (услуг) по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования;
- к) цена договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования;
- л) порядок и сроки оплаты выполненных работ (оказанных услуг) по договору о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования;
- м) права, обязанности и ответственность сторон;
- н) срок действия договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования.

Цена договора определяется на основании тарифов на выполнение работ, рассчитываемых в соответствии с методическими рекомендациями о правилах расчета стоимости технического обслуживания и ремонта внутридомового газового оборудования, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

8. Ответственность потребителя за обеспечение экологической безопасности при использовании внутридомового газового оборудования.

Исполнитель несет установленную Гражданским кодексом Российской Федерации, Законом Российской Федерации "О защите прав потребителей" и договором о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования гражданско-правовую ответственность:

- а) за нарушение качества выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования;
- б) за вред, причиненный жизни, здоровью и имуществу заказчика вследствие нарушения качества выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования или непредоставления потребителю полной и достоверной информации о выполняемых работах (оказываемых услугах);
- в) за убытки, причиненные заказчику в результате нарушения исполнителем прав заказчика, в том числе в результате заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования, содержащего условия, ущемляющие права заказчика, предусмотренные Законом Российской Федерации "О защите прав потребителей" и настоящими Правилами.

Исполнитель, допустивший нарушение качества выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования (в том числе сроков выполнения ремонтных работ, периодичности работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования), обязан произвести перерасчет размера платы заказчика (при наличии соответствующего обращения от заказчика) за выполненные работы (оказанные услуги) в сторону ее уменьшения, имея в виду исключение из этой платы стоимости тех услуг (работ), которые не были выполнены должным образом или в результате выполнения которых не был получен надлежащий

результат, что обуславливает повторное (внеплановое) проведение таких работ.

При этом перерасчет платы производится вплоть до полного освобождения заказчика от ее внесения.

Исполнитель услуг по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования, если докажет, что такое нарушение произошло вследствие обстоятельств непреодолимой силы или по вине заказчика. К обстоятельствам освобождается от ответственности за нарушение качества выполнения работ (оказания непреодолимой силы не относятся, в частности, нарушение обязательств со стороны контрагентов исполнителя или действия (бездействие) исполнителя, включая отсутствие у исполнителя необходимых денежных средств.

Вред, причиненный жизни, здоровью или имуществу заказчика вследствие нарушения качества выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования или непредоставления заказчику полной и достоверной информации о выполняемых работах (оказываемых услугах) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования, подлежит возмещению исполнителем в полном объеме независимо от вины исполнителя в соответствии с главой 59 Гражданского кодекса Российской Федерации.

В случае причинения исполнителем ущерба имуществу заказчика, исполнитель и заказчик (или его представитель) составляют и подписывают акт о причинении ущерба имуществу заказчика, содержащий описание причиненного ущерба и обстоятельств, при которых такой ущерб был причинен.

Указанный акт должен быть составлен, акт подписывается помимо исполнителя также 2 незаинтересованными лицами. Акт составляется в 2 экземплярах, один из которых передается исполнителем и подписан им не позднее дня, следующего за днем обращения заказчика к исполнителю. При невозможности подписания акта заказчиком (или его представителем), в том числе по причине его отсутствия в занимаемом помещении заказчика (или его представителю), второй - остается у исполнителя.

Заказчик вправе требовать от исполнителя наряду с перерасчетом размера платы за техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования уплаты неустоек (штрафов, пеней) в случаях и размере, которые предусмотрены Законом Российской Федерации "О защите прав потребителей". Требования заказчика об уплате неустойки (пени), предусмотренной Законом Российской Федерации "О защите прав потребителей" или договором о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования, подлежат удовлетворению исполнителем в добровольном порядке. При удовлетворении судом требований заказчика, установленных Законом Российской Федерации "О защите прав потребителей", суд взыскивает с исполнителя за несоблюдение в добровольном порядке удовлетворения требований заказчика штраф в размере 50 процентов суммы, присужденной судом в пользу заказчика.

Заказчик несет установленную законодательством Российской Федерации и договором о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования гражданско-правовую ответственность:

- а) за нарушение настоящих Правил, следствием которого стала авария, несчастный случай, а также причинение вреда жизни и здоровью людей и окружающей среде;
- б) за невнесение, несвоевременное внесение или внесение в неполном объеме платы за выполненные работы (оказанные услуги) по договору;
- в) за вред, причиненный жизни, здоровью сотрудников исполнителя и его имуществу, жизни, здоровью и имуществу иных заказчиков, других физических и юридических лиц вследствие ненадлежащего использования и содержания внутридомового или внутриквартирного газового оборудования.

Уплата неустойки (пени) не освобождает исполнителя от обязанности выполнить (оказать) предусмотренные договором работы (услуги).

Исполнитель не вправе без согласия заказчика выполнять дополнительные работы и оказывать услуги за плату. Заказчик вправе отказаться от оплаты таких работ (услуг), а если они оплачены, заказчик вправе

потребовать от исполнителя возврата уплаченной суммы.

Заказчики, несвоевременно и (или) в неполном размере внесшие плату по договору о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования за выполненные работы (оказанные услуги) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования, обязаны уплатить исполнителю пени в размере одной 3-сотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент оплаты, от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты и заканчивая днем фактической оплаты задолженности включительно. Увеличение указанного размера пени не допускается.

Вред, причиненный заказчиком жизни, здоровью и имуществу содержания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования, подлежит возмещению исполнителем или иных заказчиков вследствие ненадлежащего использования и заказчиком по правилам, предусмотренным главой 59 Гражданского кодекса Российской Федерации.

9. Защита в чрезвычайных и аварийных ситуациях.

В случае поступления исполнителю информации о наличии угрозы возникновения аварии, утечек газа или несчастного случая, в том числе получения такой информации в ходе выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования, исполнитель обязан незамедлительно осуществить приостановление подачи газа без предварительного уведомления об этом заказчика. О наличии указанной угрозы свидетельствуют следующие факторы:

- а) отсутствие тяги в дымоходах и вентиляционных каналах;
- б) отсутствие притока воздуха в количестве, необходимом для полного сжигания газа при использовании газоиспользующего оборудования;
- в) неисправность или вмешательство в работу предусмотренных изготовителем в конструкции газоиспользующего оборудования устройств, позволяющих автоматически отключить подачу газа при отклонении контролируемых параметров за допустимые пределы (если такое вмешательство повлекло нарушение функционирования указанных устройств) при невозможности незамедлительного устранения такой неисправности;
- г) использование внутридомового газового оборудования при наличии неустранимой в процессе технического обслуживания утечки газа;
- д) пользование неисправным, разукomплектованным и не подлежащим ремонту внутридомовым газовым оборудованием;
- е) несанкционированное подключение внутридомового газового оборудования к газораспределительной сети.

Исполнитель имеет право приостановить подачу газа без предварительного уведомления заказчика в следующих случаях:

- а) совершение действий по монтажу газопроводов сетей газопотребления и их технологическому присоединению к газопроводу сети газораспределения или

иному источнику газа, а также по подключению газоиспользующего оборудования к газопроводу или резервуарной, групповой или индивидуальной баллонной установке сжиженных углеводородных газов без соблюдения требований, установленных законодательством Российской Федерации (самовольная газификация);

б) невыполнение в установленные сроки вынесенных органами жилищного надзора (контроля) письменных предписаний об устранении нарушений содержания внутридомового газового оборудования;

в) проведенное с нарушением законодательства Российской Федерации переустройство внутридомового газового оборудования, ведущее к нарушению безопасной работы этого оборудования, дымовых и вентиляционных каналов домовладения.

Исполнитель имеет право приостановить подачу газа без предварительного уведомления заказчика в следующих случаях:

а) совершение действий по монтажу газопроводов сетей газопотребления и их технологическому присоединению к газопроводу сети газораспределения или иному источнику газа, а также по подключению газоиспользующего оборудования к газопроводу или резервуарной, групповой или индивидуальной баллонной установке сжиженных углеводородных газов без соблюдения требований, установленных законодательством Российской Федерации (самовольная газификация);

б) невыполнение в установленные сроки вынесенных органами жилищного надзора (контроля) письменных предписаний об устранении нарушений содержания внутридомового газового оборудования;

в) проведенное с нарушением законодательства Российской Федерации переустройство внутридомового газового оборудования, ведущее к нарушению безопасной работы этого оборудования, дымовых и вентиляционных каналов домовладения.

Исполнитель вправе приостановить подачу газа с предварительным письменным уведомлением заказчика в следующих случаях:

- а) отказ заказчика 2 и более раза в допуске специализированной организации для проведения работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования (при условии соблюдения положений, предусмотренных пунктами 48 - 53 настоящих Правил);
- б) отсутствие договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования;
- в) истечение у внутридомового газового оборудования (отдельного оборудования, входящего в состав внутридомового газового оборудования) нормативного срока службы, установленного изготовителем, и отсутствие положительного заключения по результатам технического диагностирования указанного оборудования, а в случае продления этого срока по результатам диагностирования - истечение продленного срока службы указанного оборудования.

До приостановления подачи газа исполнитель обязан направить заказчику 2 уведомления о предстоящем приостановлении подачи газа и его причинах. Приостановление подачи газа осуществляется не ранее чем через 40 дней после направления 1-го уведомления и не ранее чем через 20 дней после направления 2-го уведомления.

Приостановление подачи газа из принципа минимизации ущерба физическим и юридическим лицам.

В течение одного рабочего дня со дня выполнения технологических операций по приостановлению подачи газа, а также возобновления подачи газа после устранения причин, послуживших основанием для ее приостановления, исполнитель уведомляет в письменной форме поставщика газа о дате и причинах приостановления (возобновления) подачи газа.

Устранение причин, послуживших основанием для приостановления подачи газа, обеспечивается заказчиком, который после устранения таких причин обязан проинформировать об этом исполнителя.

Исполнитель не позднее одних суток со дня получения от заказчика информации об устранении причин, послуживших основанием для

приостановления подачи газа, проводит проверку соответствия этой информации фактическим обстоятельствам и при подтверждении информации заказчика возобновляет подачу газа в срок, не превышающий 2 дней со дня проведения указанной проверки.

Расходы исполнителя, понесенные в связи с проведением работ по приостановлению и возобновлению подачи газа, оплачиваются заказчиком.

Приостановление и возобновление подачи газа оформляются соответствующим актом, который составляется в 2 экземплярах (по одному для заказчика и исполнителя) и подписывается сотрудниками исполнителя, непосредственно проводившими работы, и заказчиком (его уполномоченным представителем). Акт должен содержать следующую информацию:

- а) дата, время и место составления акта;
- б) наименование исполнителя;
- в) наименование заказчика - юридического лица (фамилия, имя, отчество заказчика - физического лица);
- г) основания приостановления (возобновления) подачи газа;
- д) перечень выполненных работ соответственно по приостановлению или возобновлению подачи газа;
- е) дата и время выполнения работ соответственно по приостановлению или возобновлению подачи газа.

В случае отказа заказчика от подписания акта, об этом делается отметка в акте с указанием причины отказа (если таковые были заявлены). Заказчик вправе изложить в акте особое мнение, касающееся наличия (отсутствия) оснований приостановления (возобновления) подачи газа, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись в акте. Второй экземпляр акта вручается заказчику (его представителю), в случае его отказа принять акт - направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Методологическое обеспечение деятельности по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового

оборудования осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

10. Нормативное обеспечение эффективности мероприятий по обеспечению техносферной безопасности использования газового оборудования.

Основные требования по обеспечению безопасности технологических работ при техническом обслуживании газового оборудования в частных домах установлены в Правилах пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению (утв. постановлением Правительства РФ от 14 мая 2013 г. № 410, с изменениями и дополнениями согласно постановлению Правительства РФ, от 15.04.2014 г. № 344) и Положением о техническом обслуживании газового оборудования в жилых домах и общественных зданиях №243 (Утвержден и введен в действие Минтопэнерго России 12 мая 1994 г.).

Технические требования безопасности домового газового оборудования на сегодняшний день отражены в следующих нормативных актах:

ГОСТы:

- ГОСТ Р 50696-2006 "Приборы газовые бытовые для приготовления пищи";- ГОСТ 19910-94 "Аппараты водонагревательные проточные газовые бытовые";- ГОСТ 11032-97 "Аппараты водонагревательные емкостные газовые бытовые";- ГОСТ 51733-2001 "Котлы газовые центрального отопления, оснащенные атмосферными горелками, номинальной тепловой мощностью до 70 кВт";- ГОСТ Р 51847-2001 "Аппараты водонагревательные проточные газовые бытовые";- ГОСТ 30494-96 "Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях";- ГОСТ 153-39.3-051-2003 "Техническая эксплуатация газораспределительных систем. Основные положения. Газораспределительные сети и газовое оборудование зданий.
- Резервуарные и баллонные установки";
- ГОСТ Р 54982-2012 «Газовое оборудование здания» - вводной газопровод,

внутренний газопровод, газоиспользующее оборудование, установленное

55

– внутри или снаружи здания, газорегуляторная установка (для производственных зданий и котельных), баллонная установка [

СНиПы:

- СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии";- СНиП 31-02-2001 "Дома жилые многоквартирные";- СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";- СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы";- СНиП 21-01-97* "Пожарная безопасность зданий и сооружений";- СНиП 12-01 "Организация строительства". СП:

– СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб";- СП 31-106-2002 "Проектирование и строительство инженерных систем многоквартирных жилых домов";- СП 41-108-2004 "Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе";- ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест";- СанПиН 2.1.2.1002.00 "Санитарно-эпидемиологические требования к жилым зданиям и помещениям";- ППБ 01-2003 "Правила пожарной безопасности в Российской Федерации";- ОНД-86 "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий".

11. Типовые формы эксплуатационно-технической документации.

Перечень типовых форм эксплуатационно-технической документации (перечень форм эксплуатационно-технической документации для предприятий газового хозяйства определяется в зависимости от местных условий эксплуатации и утверждается главным инженером пр предприятия газового хозяйства):

- Форма 1-э. Личная карточка инструктажа.
- Форма 2-э. Журнал регистрации инструктажей.
- Форма 3-э. Журнал регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ.
- Форма 4-э. Журнал учета газоопасных работ, выполняемых без нарядов-допусков.
- Форма 5-э. Журнал учета принятого в эксплуатацию газового оборудования жилых домов (на сжиженном газе).
- Форма 6-э. Журнал учета принятого в эксплуатацию газового оборудования жилых домов (на природном газе).
- Форма 9-э. Журнал учета принятых в эксплуатацию наружных газопроводов.
- Форма 10-э. Объединенный эксплуатационный паспорт подземных газопроводов.
- Форма 11-э. Журнал регистрации согласования проектов.
- Форма 12-э. Журнал учета и проверки газоанализаторов.
- Форма 13-э. Маршрутная схема газопровода (образец).
- Форма 16-э. Уведомление о производстве земляных работ.
- Форма 17-э. Акт выполнения технического обследования газопроводов.
- Форма 20-э. Паспорт групповой (резервуарной, баллонной) установки сжиженного газа.
- Форма 21-э. Журнал эксплуатации резервуарных установок.

- Форма 22-э. Журнал эксплуатации групповых баллонных установок.
- Форма 23-э. Акт-наряд на первичный пуск газа в газовое оборудование жилых домов.
- Форма 24-э. Акт-наряд на приемку в эксплуатацию и пуск сжиженного газа в газобаллонную установку и внутридомовое газоборудование.
- Форма 25-э. Акт-наряд на выполнение периодического технического обслуживания газового оборудования.
- Форма 26-э. Журнал регистрации заявок о неисправности внутридомового газового оборудования и газопроводов.
- Форма 27-э. Заявки на неисправность газового оборудования.
- Форма 28-э. Журнал регистрации аварийных заявок.
- Форма 29-э. Акт-наряд на отключение газовых приборов.
- Форма 30-э. Справка о количестве и характере аварийных заявок.
- Форма 31-э. Справка о количестве и характере неаварийных заявок.
- Форма 32-э. Технический акт на аварию (несчастный случай).
- Форма 33-э. Журнал регистрации аварий и несчастных случаев.
- Форма 34-э. Журнал приемки и сдачи дежурств.
- Форма 35-э. Журнал регистрации актов на дымоходы от газовых приборов и печей.
- Форма 37-э. Журнал учета поступления газа на ГНС (ГНП).

Форма 1-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

ЛИЧНАЯ КАРТОЧКА ИНСТРУКТАЖА

1. Фамилия, имя, отчество _____

2. Год рождения _____

3. Профессия, специальность _____

4. Цех (служба, отдел, участок) _____

5. Дата поступления на работу _____

6. Вводный инструктаж провел _____
 фамилия, инициалы,

должность проводившего инструктаж _____

дата _____

 подпись проводившего инструктаж

дата _____ подпись лица, прошедшего инструктаж
7. Первичный инструктаж на рабочем месте провел _____

фамилия, инициалы, должность проводившего инструктаж _____

дата _____ подпись проводившего инструктаж _____

дата _____ подпись лица, прошедшего инструктаж _____

8. Результаты проверки знаний _____
оценка знаний и допускается ли _____

лицо к самостоятельной работе по ведению газоопасных работ _____

Подписи членов комиссии _____

Председатель комиссии _____

подпись _____

Члены комиссии _____

подпись _____

Дата подпись _____

Форма 2-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

наименование цеха, участка, службы _____

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ ИНСТРУКТАЖЕЙ

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

(Дата)	Ф., и., о. инструктируемого	Профессия, должность инструктируемого	Инструктаж первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый, текущий	Номер инструкции и ее наименование	Ф., и., о., должность инструктирующего	Подпись	Допуск к работе произвел
--------	--------------------------------	---	---	---	---	---------	--------------------------------

Форма 3-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ГАЗООПАСНЫХ РАБОТ

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

№ нарядов	Дата	Ф., и., о. получившего наряд	Занимаемая должность	Адрес места работы	Состав бригады (ф., и., о.)	Вид (характер) выполняе мых работ	Расписка в получении наряда и дата	Отметка о выполненных работах и возвращении наряда	Дата возврата наряда и подпись	Расписка в получении возвращенного наряда
--------------	------	------------------------------------	-------------------------	--------------------------	--------------------------------------	--	---	--	---	--

Форма 4-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

**ЖУРНАЛ УЧЕТА ГАЗОПАСНЫХ РАБОТ,
ВЫПОЛНЯЕМЫХ БЕЗ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ**

№ пп.	Дата	Ф., и., о. руководителя работ	Занимаемая должность	Адрес места работы	Состав бригады (ф., и., о.)	Вид выполняемых работ	Расписка в получении задания	Отметка о выполнении задания
<input type="text"/>								<input type="text"/>

Форма 5-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

**ЖУРНАЛ УЧЕТА ПРИНЯТОГО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЖИЛЫХ
ДОМОВ (НА СЖИЖЕННОМ ГАЗЕ)**

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

№ пп.	Дата приемки	Адрес	№ дома	Количество квартир	Дата пуска газа	Резервуары, шт., вместимостью, м3	Редукционные головки, шт.	Баллонные установки, шт.

Продолжение формы 5-э

Регуляторы давления, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)	Газовые приборы, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)			Прочие приборы	Кем и откуда производится доставка газа
	Плиты бытовые	Проточные водонагреватели	Отопительные приборы		
	2- конфорочные	3- конфорочные	4- конфорочные		

Форма 6-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

**ЖУРНАЛ УЧЕТА ПРИНЯТОГО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЖИЛЫХ ДОМОВ
(НА ПРИРОДНОМ ГАЗЕ)**

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

№ пп.	Дата приемки	Адрес	№ дома	Количество квартир	Дата пуска газа	Плиты бытовые, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)			Водонагреватели проточные, шт. (марка, тип)
						2- конфорочные	3- конфорочные	4- конфорочные	

Продолжение формы 6-э

Отопительные приборы и аппараты, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)	Прочие приборы, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)

								Малометражные котлы	Печные горелки	Холодильник			
--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------	----------------	-------------	--	--	--

Форма 7-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ УЧЕТА ПРИНЯТОГО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ БЫТОВОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА

Начат 20 г. Окончен 20 г.

№ пп.	Адрес	Организации	Дата пуска газа	Приборы учета расхода газа, шт. (тип, марка, ГОСТ)	Плиты бытовые, шт.			Плиты ресторанные, шт. (тип, марка, ГОСТ)
					2-конфорочные	3-конфорочные	4-конфорочные	

Продолжение формы 7-э

Котлы пищеварочные, шт. (тип, марка, ГОСТ), вместимостью, л	Прочие приборы, шт.	Котлы, шт.	
		с автоматикой	без автоматикой
	кипятильник горелки	Низкое давление Тип горелки	Среднее давление Тип горелки
		Низкое давление Тип горелки	Среднее давление Тип горелки

Форма 8-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ УЧЕТА ПРИНЯТОГО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ, СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И ПРЕДПРИЯТИЙ БЫТОВОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА

Начат 20 г. Окончен 20 г.

№ п/п.	Адрес	Название предприятия	Дата пуска газа	Приборы учета расхода газа, шт. (тип, марка, ГОСТ)	Производственные агрегаты (количество и тип горелок, наличие и тип автоматики)	Котлы (количество, тип; количество и тип горелок, наличие и тип автоматики)	Горелки инфракрасного излучения, шт. (тип, ГОСТ)	Прочее оборудование, шт. (тип, марка)
--------	-------	----------------------	-----------------	--	--	---	--	---------------------------------------

Форма 9-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ УЧЕТА ПРИНЯТЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НАРУЖНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

№ пп.	№ актов приемки	Дата приемки	Место прокладки (улица, участок)	№ дома	Давление газа	Материал труб	Протяженность газопроводов по диаметрам, м						
							50	63	75	80	100	125	150

Продолжение формы 9-э

Количество арматуры, шт.						Элементы электрозащиты, шт.						Примечание	
Сифоны	Гидрозатворы	Задвижки	Краны	Компенсаторы	Контрольные трубки	Усилительные муфты	Футляры	Контрольные пункты	Протекторы	Электродрожжераж	Катодные установки		Электроизолирующие фланцы

Форма 10-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ОБЪЕДИНЕННЫЙ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ПАСПОРТ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

наименование населенного пункта,

Паспорт составил: _____

подпись _____ ф., и., о.

Паспорт проверил: _____

подпись _____ ф., и., о.

« » _____ 20 г.

№ пп.	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Давление	Характеристика газопроводов						
				Всего	В том числе межпоселковые			распределительные вводы		

Продолжение формы 10-э

Характеристика газопроводов										Примечание	
Сооружения на газопроводе, шт.											
Сифоны	Задвижки	Компенсаторы	Краны	Газовые колодцы	Гидрозащиты	Конденсаторы	Сборники	КТ	КП	Муфты усилительные	Футляры

Объединенный эксплуатационный паспорт подземных газопроводов

СВЕДЕНИЯ О ПРОИЗВЕДЕННЫХ РЕМОНТАХ НА ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДАХ

Дата проведения работ | Описание выполненных работ | Подпись производителя работ

Форма 11-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ СОГЛАСОВАНИЯ ПРОЕКТОВ

Том № _____ С № _____ по № _____

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

№ пп.	Дата регистрации	Адрес объекта	Краткое содержание проекта	Проектная организация	Наличие решений о защите подземных газопроводов	№ проекта и дата	Заказчик	Дата согласования проекта	Ф., и., о. и подпись согласовавшего проект	Примечание
-------	------------------	---------------	----------------------------	-----------------------	---	------------------	----------	---------------------------	--	------------

Форма 12-э

_____ наименование

предприятия газового хозяйства

ЖУРНАЛ УЧЕТА И ПРОВЕРКИ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ

Дата Тип и номер газоанализатора Результаты проверки Подпись исполнителя

Форма 13-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

ОБРАЗЕЦ

<http://img2.standartgost.ru/images/Data2/f/1/4294815/4294815195.files/x004.jpg>

Продолжение формы 13-э

Наименование улицы, проезда	Давление, МПа (кгс/см ²)	Длина газопровода, м	Сооружения на трассе, шт.							Количество условных единиц
			Газовые	Телефон	Водопровод	Канализация	Водосток	Сифоны	Всего	
Гидрозатворы	Контрольные трубки	КП, КУ	Протекторы	Катодные станции	Дренажи	Изолирующие фланцы	Подвалы	Прочие		

Приняли обходчики

Количество условных единиц Сифоны Гидрозатворы Контрольные КП, Протектор Катодные Дренаж Изолирующие По...
е фланцы

Форма 14-э

наименование предприятия газового хозяйства

ЖУРНАЛ ОБХОДА ТРАСС ГАЗОПРОВОДОВ

Начат _____ 20 г. Окончен _____ 20 г.

Дата обхода	№ маршрутов	Ф., И., О. обходчика	подвалов	Проверено всего			Описание замечаний, выявленных при обходе трассы, наличие рапортов	Подпись обходчика
				колодцев	прочих сооружений	других видов		

Форма 16-э

_____ служба (участок)
_____ треста газового хозяйства

Срок хранения: 2 года
Срок действия уведомления
до _____ 20_ г.

Один экземпляр вручается представителю организации, производящей земляные работы, второй экземпляр хранится на службе (участке) газового хозяйства

УВЕДОМЛЕНИЕ № _____ О ПРОИЗВОДСТВЕ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ

Кому _____
наименование организации, адрес, № телефона

Ввиду того, что вами намечается производство земляных или дорожных работ по

ул., проезду, площади

проложен на глубине _____ м согласно прилагаемым привязкам на _____ листах.

До начала работ вызвать на место представителя предприятия газового хозяйства.

Производить земляные или дорожные работы в местах, где непосредственно проходит газопровод, а также засыпку обнаженного участка газопровода без представителя треста не разрешается.

До начала разработки грунта механизмами месторасположение газопровода должно быть определено вскрытием шурфов вручную, предъявлено представителю газового хозяйства и обозначено на местности (репером).

При производстве земляных работ в непосредственной близости от газопровода необходимо соблюдать осторожность, производить работу вручную лопатами, не допускать использования экскаваторов, бульдозеров, копров, катков и других механизмов без разрешения представителя предприятия газового хозяйства.

В случае, если при земляных работах газопровод будет поврежден, работы в этом месте следует прекратить, людей вывести из траншеи, а о случившемся сообщить предприятию газового хозяйства телефонограммой по телефону 04 или _____

Повреждение газопровода может явиться причиной несчастного случая или аварии.

За повреждение газопровода виновный привлекается к административной или судебной ответственности.

В случае обнажения стыков газопроводов или части газопровода длиной более 2 м газопровод необходимо подвесить, оградить и защитить от возможности повреждения согласно установленным правилам и специальным указаниям.

На трассе газопровода запрещается устраивать временные сооружения и складирование строительных материалов.

Засыпку обнаженных участков газопровода при наличии целостности его изоляции производить только песчаным грунтом слоями с тщательной утрамбовкой и поливкой водой в присутствии представителя треста.

При производстве земляных работ вблизи газопровода и попадании газопровода в призму обрушения рытье траншей и котлованов производить только с креплением согласно проекту организации работ, утверждаемому руководителем организации, выполняющей земляные работы.

При наружной температуре 0 °С и ниже вскрытый газопровод сжиженного газа, в который

газ подается от испарительной установки, необходимо утеплить.

Уведомление выдал и проект организации земляных работ в месте (местах) пересечения с подземным газопроводом получил

представитель предприятия газового хозяйства _____
должность, подпись, ф., и., о.

Планы участков трассы газопровода на _____
_____ листах с привязками к существующим надземным сооружениям мне
предъявлены _____

должность, фамилия лица, получившего уведомление, подпись

«__» _____ 199__ г.

наименование предприятия газового хозяйства

Форма 17-э

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: постоянно

АКТ ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ

по адресу: _____

адрес газопроводов, объединенных паспортов

1. Давление газа в газопроводе _____

2. Длина газопровода, м: межпоселкового _____
распределительного _____

вводов _____

3. Состояние изоляции проверялось _____

Обнаружено мест «индикаций» прибора _____

4. Герметичность газопровода проверялась _____

Обнаружено мест «индикаций» прибора _____

На места обнаруженных утечек газа прилагаются эскизы

№ _____ на _____ листах.

На места обнаружения утечек газа прилагаются эскизы

№ _____ на _____ листах.

Подпись производителя работ _____

5. Вскрыты, осмотрены и отремонтированы следующие участки и сооружения на подземном газопроводе: _____

6. Заключение о пригодности к дальнейшей эксплуатации _____

7. Очередное техническое обследование и ремонт подземного газопровода необходимо произвести в _____ году.

Начальник службы (участка) _____

ф., и., о., подпись, дата

Производитель работ _____

ф., и., о., подпись, дата

Примечание. При обследовании качества изоляции в герметичности газопровода с помощью приборов в пп. 3 и 4 необходимо указать тип и № прибора. В п. 5 описываются характер дефектов и способы их ремонта. Привязки этих мест к постоянным ориентирам или указание пикетажа в полевых и других аналогичных условиях согласно эскизам наносятся на исполнительном плане. При проведении шурфового и бурового осмотров в дополнение к

изложенному необходимо указать количество вскрытых шурфов и пробуренных скважин.

Приложение к форме 17-э

«Акт выполнения технического обследования газопроводов»

ЭСКИЗ МЕСТ ПОВРЕЖДЕНИЯ ИЗОЛЯЦИИ ИЛИ УТЕЧКИ ГАЗА

из газопровода _____ давления в г. _____

ул. _____ дом № _____ зафиксированных прибором

тип прибора, характеристика повреждения,

характеристика грунта, краткие сведения о ремонте

Эскиз составил _____

подпись _____ ф., и., о.

Дата _____ 20 г.

Форма 20-э

наименование предприятия газового хозяйства

ПАСПОРТ ГРУППОВОЙ (РЕЗЕРВУАРНОЙ, БАЛЛОННОЙ) УСТАНОВКИ СЖИЖЕННОГО ГАЗА

Адрес расположения установки _____

Владелец установки _____

Время ввода в эксплуатацию установки _____

Тип установки (резервуарная, баллонная) _____

Количество резервуаров или баллонов _____ и их геометрический
объем, м³ _____

Количество редуционных головок _____

Тип испарителя (регазификатора) _____

Тип изоляции резервуаров _____

Тип электрозащиты установки _____

Сопrotивление растекания контура заземления при вводе в эксплуатацию, Ом

Диаметр газопровода к потребителям, мм _____

Место размещения баллонной установки (у стен здания или с разрывом
от здания) _____

Техническая характеристика резервуаров

Геометрический объем резервуара, м ³	Заводской номер резервуара	Дата изготовления	Регистрационный номер	Дата регистрации	Разрешенное рабочее давление, МПа	Прочие сведения (по необходимости)
---	----------------------------------	----------------------	--------------------------	---------------------	--	--

Техническая характеристика оборудования групповой установки

Оборудование	Марка, тип, ГОСТ	Размер	Параметры настройки		Завод-изготовитель	Прочие сведения (по необходимости)
			Номинальные	При повышении после регулятора		
Регулятор давления						
Предохранительный клапан:						
низкое давление						
высокое давление						
Уровнемерное устройство						

Манометры:
низкого давления
высокого давления
Запорное устройство на выходе
Термометр

Техническая характеристика испарителя (регазификатора)
 Тип испарителя и его производительность _____
 Завод-изготовитель _____
 Время ввода в эксплуатацию _____
 Вид и параметры теплоносителя _____
 Расход теплоносителя (тепла) _____
Сведения о проведенных ремонтных работах оборудования, арматуры и приборов групповой установки

Дата проведения ремонта	Вид ремонтируемого оборудования, арматуры, приборов и т.д.	Вид ремонта	Перечень работ, выполненных при ремонте	Прочие сведения (по необходимости)	Подпись ответственного за эксплуатацию

Форма 21-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ ЭКСПЛУАТАЦИИ РЕЗЕРВУАРНЫХ УСТАНОВОК

Начат _____

Окончен _____

Количество листов _____

Адрес _____

Ведомственная принадлежность _____

Ф., и., о. ответственного по надзору за техническим состоянием и эксплуатацией сосудов _____

№ _____ и дата приказа _____

I. Сведения о техническом обслуживании

Дата	Содержание выполненных работ	Давление газа			Параметры настройки предохранительных клапанов, МПа	Подпись производителя работ
		до регулятора	после регулятора			
		№ 1	№ 2	№ 3		

Форма 22-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГРУППОВЫХ БАЛЛОННЫХ УСТАНОВОК

Начат _____

Окончен _____
Количество листов _____
Адрес _____
Ведомственная принадлежность _____

Дата	Давление газа после регулятора	Предел настройки срабатывания предохранительных клапанов	Подпись производителя работ	Содержание выполненных работ
------	--------------------------------	--	-----------------------------	------------------------------

Форма 23-э

Срок хранения: постоянно

АКТ-НАРЯД № _____ НА ПЕРВИЧНЫЙ ПУСК ГАЗА В ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ЖИЛЫХ ДОМОВ

«__» _____ 20__ г.

1. Наименование предприятия газового хозяйства _____
2. Адрес места производства работ _____
3. Должность, ф., и., о. ответственного производителя работ, получивших наряд _____

4. Состав бригады: 1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

(Ф., и., о.)

5. Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

6. Технологическая последовательность выполнения работ:

- проверить путем внешнего осмотра внутренние газопроводы, запорные устройства и оборудование, а также соответствие выполненного монтажа проекту (нормали, эскизу);
- проверить наличие заглушек после кранов на вводе;
- произвести контрольное испытание внутренних газопроводов и газового оборудования на герметичность воздухом давлением 500 даПа (500 мм вод. ст.);
- падение давления в течение 5 мин не должно превышать 20 даПа (20 мм вод. ст.);
- произвести пуск газа в газовое оборудование в соответствии с технологической инструкцией № _____ и последующую регулировку работы оборудования.

По окончании пуска газа произвести инструктаж ответственных квартиросъемщиков или владельцев жилых домов и квартир под расписку по правилам безопасного пользования газовыми приборами с вручением инструкций.

При пуске газа до заселения передать газовое оборудование на сохранность по акту представителю жилищно-эксплуатационной организации (ответственному за газовое хозяйство).

7. Работа разрешается при выполнении следующих основных мер безопасности:

- газопроводы и оборудование смонтированы в соответствии с проектом; в местах, где оборудование отсоединено, краны на спусках закрыты с установкой заглушек;
- после соединения внутреннего газопровода с подземным проверена герметичность соединения мыльной эмульсией или прибором;
- обеспечен безопасный сброс газозвушной смеси при продувке газопроводов газом;
- удалены посторонние (жильцы) из помещения, где установлены приборы, до окончания продувки;
- соблюдены другие меры безопасности, предусмотренные инструкцией.

8. Средства общей и индивидуальной защиты, необходимые бригаде:

9. Инструктаж по правилам безопасности производства газоопасных работ от руководителя пусковой бригады получили и подтверждаем своей подписью:

1. _____
2. _____
3. _____

подпись, должность, ф., и., о.

10. Наряд выдал _____

подпись, должность, ф., и., о.

«__» _____ 20__ г.

Наряд получил _____

подпись, должность, ф., и., о.

«__» _____ 20__ г.

11. Наряд продлен с «__» _____ 20__ г.

по «__» _____ 20__ г. по причине _____
_____ изменения в составе бригады:

1. _____
2. _____

подпись, должность, ф., и., о.

12. Газ пущен в газовые приборы _____ квартир:

№ пп.	Наименование газовых приборов	Количество	Завод-изготовитель, тип, марка	Примечание
-------	-------------------------------	------------	--------------------------------	------------

1. Газовые плиты

2. Водонагреватели:

а) емкостные

б) проточные

13. Расписка абонентов в получении устного инструктажа и инструкций по безопасному пользованию газовыми приборами:

№ квартир	Газовые приборы			Ф., и., о. абонента	Подпись
	плиты	водонагреватели			
	2-конфорочные	3-конфорочные	4-конфорочные		

14. Заключение руководителя работ по их окончании:

а) результат контрольной опрессовки _____

б) квартиры, в которые не пущен газ (причины, наличие опломбирования) _____

Ответственное лицо за сохранность газового оборудования:

подпись, должность, ф., и., о., дата

С момента подписания настоящего акта газовое оборудование дома считается находящимся в эксплуатации.

Представитель газового хозяйства _____

подпись, должность, ф., и., о., дата

Домовладелец _____

подпись, должность, ф., и., о., дата

Приложение к форме 23-э

Приложение к акту-наряду № _____ от _____

Адрес _____

№ квартир	Газовые приборы			водонагреватели	Прочие приборы	Подпись абонента	Подпись слесаря	Замечания по техобслуживанию
	плиты							
	2- конфорочные	3- конфорочные	4- конфорочные	проточные	емкостные	Фамилия абонента		

Работу сдал бригадир _____ Работу принял мастер _____

Форма 24-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

«__» _____ 20__ г.

АКТ-НАРЯД № _____

на приемку в эксплуатацию и пуск сжиженного газа в газобаллонную установку и
внутридомовое газовое оборудование в городе

(населенном пункте) _____

района _____ по ул. _____

дом № _____

Мы, нижеподписавшиеся представители _____

_____ газового хозяйства _____

должность, ф. и. о.

_____ монтажной организации _____

наименование

должность

Заказчика _____

составили настоящий акт в том, что сего числа произведены испытания и сдача-приемка в
эксплуатацию газобаллонной установки сжиженного газа и внутридомового газового
оборудования квартиры (дома), выполненных в соответствии с эскизом (проектом №
_____), согласованным «__» _____ 20__ г.

К сдаче предъявлено:

№ пп.	Наименование приборов и установок	Единица измерения	Общее количество	№ установок баллонов
1	Шкаф	шт.		
2	Редуктор с обвязками	«		
3	Баллоны вместимостью _____ л	«		
	_____ л	«		
4	Газовые плиты 4-конфорочные	«		
5	« _____ « 2- конфорочные	«		

6		«
7	Газопроводы <i>D</i> - _____ мм	пог. м
8	« <i>D</i> - _____ мм	«

Испытание газопроводов на герметичность произведено воздухом давлением 500 даПа (500 мм вод. ст.).

Падение давления составило _____ за 5 мин при норме 20 даПа (20 мм вод. ст.).

Монтаж газового оборудования произведен в соответствии с техническими условиями.

На основании вышеизложенного предъявленное к сдаче газовое оборудование принято и может быть допущено к эксплуатации.

Представитель _____ газового хозяйства _____
подпись

Представитель монтажной организации _____
подпись

Представитель заказчика _____
подпись

Пуск газа произвести ответственному руководителю работ

т. _____ с бригадой в составе должность, ф. и. о.

«__» _____ 20__ г.

До пуска газа в приборы произвести испытание газопровода на герметичность воздухом давлением 500 даПа (500 мм вод. ст.). Падение давления в течение 5 мин не должно превышать 20 даПа (20 мм вод. ст.).

Сброс газоздушнoй смеси из газопровода произвести через шланг в атмосферу. Проверку плотности соединений и определение конца продувки газопровода производить только мыльной эмульсией.

Работы производить в соответствии с инструкцией № _____

Наряд выдал «__» _____ 20__ г. _____
должность,

ф., и., о., подпись

Наряд получил «__» _____ 20__ г.

подпись

Инструктаж по проведению работ и мерам безопасности получили:

1. _____

ф., и., о., подпись

2. _____

ф., и., о., подпись

Пуск газа в газовое оборудование _____ дом № _____ произведен.

Работа редукторов и горелок отрегулирована.

Абоненты с правилами пользования газовыми приборами и газобаллонными установками ознакомлены. Инструкции по пользованию газовым оборудованием вручены:

№ домов	№ квартир	Количество врученных инструкций	Фамилия ответственного сьемщика	Расписка абонента

Ответственный производитель работ _____

подпись

«__» _____ 20__ г.

Форма 25-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

**АКТ-НАРЯД
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПЕРИОДИЧЕСКОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
ОБСЛУЖИВАНИЯ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

«__» _____ 20__ г.

Почтовый адрес обслуживаемых объектов _____

Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

Ответственному руководителю работ _____

должность, ф., и., о.

с бригадой в составе:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

ф., и., о.

поручается произвести периодическое техническое обслуживание газового оборудования в объеме, установленном «Положением о техническом обслуживании газового оборудования жилых домов, общественных зданий и предприятий бытового обслуживания населения непромышленного характера».

Работу производить в соответствии с инструкцией № _____

Инструктаж о мерах безопасности получили:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

ф., и., о., подпись

Наряд выдал _____

подпись, ф., и., о., должность, дата

Наряд получил _____

подпись, ф., и., о., должность, дата

Наряд продлен с «__» _____ по «__» _____ 20__ г.

Дата _____ дата _____

по причине _____

Изменения в составе бригады:

1. _____
2. _____
3. _____

подпись, должность, ф., и., о.

Обслуживание проведено в объеме, установленном «Положением о техническом обслуживании газового оборудования жилых домов, общественных зданий и предприятий бытового обслуживания населения непромышленного характера».

Всего обслужено _____ домов, в которых установлено _____ плит, _____ проточных водонагревателей, _____ емкостных водонагревателей, _____ газогорелочных устройств для отопительных печей

указать тип приборов, аппарата

Проверка герметичности газопроводов и газового оборудования произведена давлением газа (воздуха) 500 даПа (500 мм вод. ст.) в течение 5 мин. Результаты контрольной опрессовки _____

Заключение руководителя работ: _____

Ответственный за производство работ _____

ф., и., о., подпись

Слесари:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

Ведомость обслуженных объектов с указанием установленной в них аппаратуры прилагается.

Форма 26-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ ЗАЯВОК О НЕИСПРАВНОСТИ ВНУТРИДОМОВОГО ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ И ГАЗОПРОВОДОВ

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

№ заявки	Заявка поступила		Ф., и., о., № телефона заявителя	Адрес заявителя	Содержание заявки	Ф. и. о. исполнителя заявки	Заявка выполнена		Что выполнено по заявке	Подпись исполнителя заявки
	Дата	Время часы, минуты					Дата	Время часы, минуты		

Форма 27-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: 5 лет

(наименование службы) _____

ЗАЯВКА № НА НЕИСПРАВНОСТЬ ГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Заявка принята

«__» _____ 20__ г.
_____ ч _____ мин

Ф., и., о. принявшего заявку _____

Направлен представитель газового хозяйства _____

ф. и. о.

«__» _____ 20__ г.
_____ ч _____ мин

По адресу: г. (пос.) _____

ул. (пер.) _____

дом № _____ кв. № _____ этаж _____

_____ телефон _____

Ф. и. о. заявителя _____

Содержание заявки _____

Обнаруженные неисправности и содержание выполненных работ _____

Исполнитель работ _____

подпись

Работу выполнил
«__» _____ 20__ г.
_____ ч _____ мин

Заявитель _____
подпись
Заявка проверена и зарегистрирована

подпись ответственного дежурного
Примечание: _____

Форма 28-э

наименование предприятия газового хозяйства
Срок хранения: 3 года

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ АВАРИЙНЫХ ЗАЯВОК

Том № _____
Начат _____
Окончен _____
Всего листов _____

№ пп.	Дата поступления заявки		Адрес и фамилия заявителя, № телефона	Содержание заявки	Ответственный исполнитель заявки					
	число, месяц	часы, минуты			Ф., и., о.	Время получения заявки	Подпись в получении заявки	Время выезда	Время прибытия	Время исполнения заявки и да

Продолжение формы 28-э

Характер неисправности	Подпись исполнителя о выполнении	Заявки, переданные в другие службы предприятия газового хозяйства			Расписка в получении	Дата и время исполнения заявки	Подпись ответственного дежурного закрытия заявки
		Дата и время передачи	Наименование службы	Фамилия принявшего заявку			

Примечание. Нумерацию (порядковый номер) производить с начала текущего тома.

Форма 29-э

наименование предприятия газового хозяйства

АКТ-НАРЯД № _____ НА ОТКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ ПРИБОРОВ

«__» _____ 20__ г.

Представителю газового хозяйства т. _____
ф., и., о., должность _____
ввиду _____
указать причину _____
поручается отключить _____
наименование приборов _____
в доме № _____ по ул. _____

у абонента _____

ф., и., о.

Наряд выдал _____

должность, ф., и., о., подпись

Наряд получил _____

должность, ф., и., о.

Мною _____

должность, ф., и., о., подпись

«__» _____ 20_ г. в _____ ч _____ мин в присутствии

должность, ф., и., о.

произведено отключение газовых приборов _____

указать наименование, количество приборов, способ отключения

в доме № _____ по ул. _____

Подписи: _____

Представитель жилищно-эксплуатационной организации

Ответственный квартиросъемщик (жилец) _____

Газ включен «__» _____ 20_ г. представителем газового

хозяйства _____

ф. и. о., должность

по указанию _____

ф. и. о., должность

Подписи: Представитель газового хозяйства _____

Собственник домовладения _____

Примечание. Акт-наряд составляется в двух экземплярах, один из которых выдается на руки абонента, другой хранится в предприятии тазового хозяйства.

Форма 30-э

наименование предприятия газового хозяйства

СПРАВКА О КОЛИЧЕСТВЕ И ХАРАКТЕРЕ АВАРИЙНЫХ ЗАЯВОК

за _____ месяц 20_ г.

№ пп.	Вид заявки	Количество заявок
	Поступило в центральную аварийную службу и филиалы аварийных заявок, всего	
	Из них:	
	По подземным газопроводам, всего	
	В том числе:	
	а) коррозия газопроводов (с утечкой и без утечки газа)	
1.	б) повреждения газопроводов при строительных работах	
	в) разрывы стыков и раскрытие швов газопроводов	
	г) утечка газа в арматуре газопроводов	

	д) закупорки газопроводов	
	е) другие аварийные заявки	
	По регуляторным станциям, пунктам и установкам, всего	
	В том числе:	
2.	а) закрытие предохранительных клапанов	
	б) срабатывание сбросных клапанов	
	в) утечки газа у регулятора и арматуры	
	г) другие аварийные заявки	
	По внутримодовой газовой сети (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
3.	а) утечка газа в подвальных газопроводах арматуре	
	б) утечка газа из кранов (из пробок)	
	в) утечка газа в резьбовых соединениях на газопроводах (у сгонов, муфт, кранов и др.)	
	г) другие аварийные заявки	
	По бытовым плитам (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
4.	а) утечки газа у кранов плит	
	б) хлопки в духовом шкафу	
	в) другие аварийные заявки	
	По проточным и емкостным водонагревателям, бытовым счетчикам, котлам ВНИИСТО и печным горелкам (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
	а) утечки газа у проточных водонагревателей	
5.	б) утечки газа у емкостных водонагревателей и котлов ВНИИСТО	
	в) утечки газа у печных горелок	
	г) отключение отопительного прибора (не работает автоматика)	
	д) другие аварийные заявки	
6.	По баллонам и емкостным установкам сжиженного газа, всего	

В том числе:	
а) утечки газа из баллонов через вентили	
б) утечки газа у соединительных трубок баллонов	
в) утечки газа у редукторов баллонов	
г) утечки газа у «головки» емкостей (в обвязке)	
д) не поступает газ к приборам:	
- из баллонов	
- из емкостей	
е) другие аварийные заявки	
По коммунально-бытовому газовому оборудованию и по котельным, всего	
В том числе:	
а) закрытие предохранительных клапанов в ГРП (ГРУ) в котельных и на предприятиях	
б) утечки газа в узлах редуцирования	
в) утечки газа у кранов и задвижек газового оборудования котлов	
7. г) утечки газа у коммунально-бытовых приборов (плит, кипятильников и др.)	
д) другие аварийные заявки	
Сделано выездов аварийной службы и филиалов, всего	
В том числе:	
а) по ложным вызовам _____	
б) учебных выездов _____	

Причины наиболее массовых аварийных заявок:

«_» _____ 20_ г.

Главный инженер предприятия газового хозяйства _____

подпись

Примечания:

1. К аварийным заявкам относятся заявки по утечке газа и прекращению подачи газа потребителям.

2. Не менее чем по двум видам массовых аварийных заявок в справке указываются причины этих заявок. Причины закрытия предохранительных клапанов в ГРС, ГРП, ГРУ (ШРП) указываются в справке независимо от количества случаев закрытия клапанов.

3. Случаи коррозии подземных газопроводов расследуются трестом совместно с предприятием по защите подземных сооружений и акт расследования прилагается к справке об аварийных заявках.

4. В пунктах справки № 3 и 4 (в строке «всего») в числителе указывается количество заявок по сетевому газу, а в знаменателе количество заявок по сжиженному газу.

Форма 31-э

наименование предприятия газового хозяйства

СПРАВКА О КОЛИЧЕСТВЕ И ХАРАКТЕРЕ НЕАВАРИЙНЫХ ЗАЯВОК

ЗА

20 г.

№ пп.	Вид заявки	Количество заявок
	Поступило в трест неаварийных заявок, всего	
	Из них:	
1	По внутримодовой газовой сети (сетевого и сжиженного газа), всего	
2.	По бытовым газовым плитам (сетевого и сжиженного газа), всего	
	По проточным водонагревателям, всего	
	В том числе:	
	а) неисправность автоматики (мембраны, биметаллические пластинки, пружины, блок крана)	
3.	б) повреждение радиаторов (распайка, прогар)	
	в) нет тяги в дымоходе	
	г) другие заявки	
	По емкостным водонагревателям, котлам и печным горелкам, всего	
	В том числе:	
	а) неисправность электромагнитного клапана и блока автоматики	
4.	б) неисправность терморегулятора	
	в) неисправность термопары	
	г) нет тяги в дымоходе	
	д) другие заявки	
	По баллонным и емкостным установкам сжиженного газа, всего	
5.	В том числе:	

а) неисправность редукторов баллонных установок	
б) неисправности обвязки «головки» емкости (не связанные с утечками и прекращением подачи газа)	
в) другие заявки	
По коммунально-бытовому газовому оборудованию и по котельным, всего	
В том числе:	
а) неисправности коммунально-бытового газового оборудования (плит, кипятильников и др.)	
б.	
б) неисправности автоматики котельных	
в) неисправности узлов редуцирования в котельных (не связанные с утечками и прекращением подачи газа)	
г) другие заявки	

В тресте по состоянию на _____ отключено от сети газовых приборов.
всего _____
В том числе:
а) бытовых плит _____
б) проточных водонагревателей _____
в) емкостных водонагревателей и печных горелок _____
г) других приборов _____
Количество сменных радиаторов, не пригодных для ремонта за _____ месяц _____ шт.
Количество отремонтированных радиаторов за _____ месяц _____ шт.
Количество проточных водонагревателей в тресте по состоянию на _____ шт.
Причины наиболее массовых заявок:

«__» _____ 20__ г.

Главный инженер треста _____

Примечания:

1. Не менее чем по двум видам наиболее массовых заявок в справке указываются причины этих заявок.
2. В пунктах справки № 1, 2 (в строке «всего») в числителе указывается количество заявок по сетевому газу, а в знаменателе - количество заявок по сжиженному газу.
3. В пункте № 3 в строке «б» в числителе указывается количество радиаторов с распайкой, а в знаменателе - количество радиаторов с прогаром.

Форма 32-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

ТЕХНИЧЕСКИЙ АКТ № _____ НА АВАРИЮ (НЕСЧАСТНЫЙ СЛУЧАЙ)

Заявка № _____

Принята _____

Время _____ (часы, минуты)

Выезд _____ (часы, минуты)

Город (поселок) _____

1. Мы, нижеподписавшиеся, _____

составили настоящий акт в том, что в доме № _____ кв. _____

по улице (пер.) _____

принадлежавшем _____

РЖУ, ведомству

произошла авария (несчастный случай) _____

взрыв, пожар, вспышка, хлопок, отравление

2. Произведено обследование места аварии (несчастного случая):

указываются факторы, влияющие на ход обследования причин аварии

(несчастного случая)

3. Характеристика газопровода и газового оборудования: распределительный газопровод (уличный, внутриквартальный, дворовый), вводы, задвижки (стальная, чугунная), глубина заложения, характеристика противокоррозионной изоляции, год укладки газопровода, кто производил укладку газопровода, тип оборудования и т.д.

4. Путь движения газа от места утечки до места обнаружения запаха, м _____

5. Последствия аварии (перерыв в подаче газа, взрыв, несчастный случай и т.д.) _____

6. Сведения о пострадавших

принадлежавшем _____

РЖУ, ведомству

произошла авария (несчастный случай) _____

взрыв, пожар, вспышка, хлопок, отравление

2. Произведено обследование места аварии (несчастного случая):

указываются факторы, влияющие на ход обследования причин аварии

(несчастного случая)

3. Характеристика газопровода и газового оборудования: распределительный газопровод (уличный, внутриквартальный, дворовый), вводы, задвижки (стальная, чугунная), глубина заложения, характеристика противокоррозионной изоляции, год укладки газопровода, кто

производил укладку газопровода, тип оборудования и т.д.

4. Путь движения газа от места утечки до места обнаружения запаха, м _____

5. Последствия аварии (перерыв в подаче газа, взрыв, несчастный случай и т.д.) _____

6. Сведения о пострадавших
принадлежавшем _____
РЖУ, ведомству
произошла авария (несчастный случай) _____

взрыв, пожар, вспышка, хлопок, отравление

2. Произведено обследование места аварии (несчастного случая):

указываются факторы, влияющие на ход обследования причин аварии

(несчастного случая)

3. Характеристика газопровода и газового оборудования: распределительный газопровод (уличный, внутриквартальный, дворовый), вводы, задвижки (стальная, чугунная), глубина заложения, характеристика противокоррозионной изоляции, год укладки газопровода, кто производил укладку газопровода, тип оборудования и т.д.

4. Путь движения газа от места утечки до места обнаружения запаха, м _____

5. Последствия аварии (перерыв в подаче газа, взрыв, несчастный случай и т.д.) _____

6. Сведения о пострадавших

Ф. и. о. пострадавшего	Возраст	Степень отравления	ожога	Место работы	Кем работает	Госпитализация
------------------------	---------	--------------------	-------	--------------	--------------	----------------

7. При обследовании уличного газопровода, помещения и газового оборудования выявлено

утечка газа в газопроводе,

приборе, отсутствие тяги в дымоходе и т.п.

8. Что сделано аварийно-диспетчерской службой _____

9. Работа аварийно-диспетчерской службы окончена в _____ ч _____ мин «__» _____ 20__ г.

10. Заключение о причинах аварии или несчастного случая

Подписи _____

11. Какой организации и какая оставшаяся работа передана _____

Подписи _____

12. Особые замечания _____

13. Технический акт передан: _____

Получил: _____

1. _____

1. _____

2. _____

2. _____

3. _____

3. _____

4. _____

4. _____

Подписи _____

Форма 33-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: постоянно

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ АВАРИЙ И НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____ Окончен _____

Всего листов _____

Порядковый № технического акта	Дата аварии	Время аварии	Адрес аварии	Ф., и., о. пострадавшего, возраст, занятие	Вид и степень травмы	Госпитализация	Заключение комиссии о причинах аварии	Принятые меры по предупреждению аварии	Примечание

Форма 34-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: 2 года

ЖУРНАЛ ПРИЕМКИ-СДАЧИ ДЕЖУРСТВ

Том № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

Дата	Время приема дежурств	Ф., и., о. дежурного	Поступившие распоряжения	Выполненные распоряжения	Состояние механизмов, машин и оборудования	По			
			Должность, ф. и. о. давшего распоряжение	Время поступления распоряжения	Текст распоряжения	Время исполнения	Описание	Состояние механизмов, машин и оборудования	Дежурство сдал, время

Форма 35-э

наименование предприятия газового хозяйства _____

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ АКТОВ НА ДЫМОХОДЫ ОТ ГАЗОВЫХ ПРИБОРОВ И ПЕЧЕЙ

Том № _____

Начат «__» _____ г.

Окончен «__» _____ г.

№ пп.	Адрес объекта	№ дома	Тип и количество приборов	Материал, из которого изготовлен дымоход	Дата проверки дымохода
-------	---------------	--------	---------------------------	--	------------------------

Форма 37-э

ЖУРНАЛ УЧЕТА ПОСТУПЛЕНИЯ ГАЗА НА ГНС (ГНП)

Дата	Время доставки цистерн на ГНС	Время отправки цистерн на ГНС	№ цистерн, тип, вместимость	Разрешение лаборатории на слив газа	№ резервуаров базы хранения, в которые сливается газ	Количество газа, слитого в резервуары базы хранения	Остаточное давление газа в цистерне	№ накладной при получении цистерн	№ накладной при отправлении цистерн	Подпись ответственного за слив
------	-------------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-------------------------------------	--	---	-------------------------------------	-----------------------------------	-------------------------------------	--------------------------------

Примечание. При поступлении на ГНС газа в автоцистернах соответствующие колонки заполняются применительно к автоцистернам.

Приложение 2

(Форма)

НАРЯД-ДОПУСК № _____

НА ПРОИЗВОДСТВО ГАЗООПАСНЫХ РАБОТ В ГАЗОВОМ ХОЗЯЙСТВЕ

«__» _____ 20__ г. Срок хранения 1 год

1. Наименование организации _____
(наименование газового хозяйства, службы, цеха)

2. Должность, фамилия, имя, отчество лица, получившего наряд на выполнение работ _____

3. Место и характер работ _____

4. Состав бригады _____
(фамилия, имя, отчество, должность, профессия)

5. Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

6. Технологическая последовательность основных операций при выполнении работ _____

(перечисляется технологическая последовательность операций в соответствии

с действующими инструкциями и технологическими картами; допускается применение

типовых нарядов или вручение технологических карт руководителю работ под роспись)

7. Работа разрешается при выполнении следующих основных мер безопасности _____

(перечисляются основные меры безопасности, указываются

инструкции, которыми следует руководствоваться)

8. Средства общей и индивидуальной защиты, которые обязана иметь бригада _____

_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица, проводившего проверку

_____ готовности средств индивидуальной защиты к выполнению работ и умению ими

_____ пользоваться, подпись)

9. Результаты анализа воздушной среды на содержание газа в закрытых помещениях и колодцах, проведенного перед началом ремонтных работ

_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица, производившего замеры, подпись)

10. Наряд выдал _____

_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица, выдавшего наряд-допуск, подпись)

11. С условиями работы ознакомлен, наряд-допуск получил _____

_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица, получившего наряд-допуск, подпись)

1. Инструктаж состава бригады по проведению работ и мерам безопасности

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность, профессия	Расписка о получении инструктажа	Примечание
-------	------------------------	----------------------	----------------------------------	------------

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

2. Изменения в составе бригады

Фамилия, имя, отчество лица, выведенного из состава бригады	Причина изменений	Дата, время	Фамилия, имя, отчество лица, введенного в состава бригады	Должность, профессия	Дата, время
---	-------------------	-------------	---	----------------------	-------------

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

3. Инструктаж нового состава бригады по завершению работ и мерам безопасности

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Расписка о получении инструктажа	Примечание
-------	------------------------	-----------	----------------------------------	------------

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

4. Продление наряда

Дата и время		Фамилия <input type="checkbox"/> имя <input type="checkbox"/>	Фамилия <input type="checkbox"/> имя <input type="checkbox"/>		
начала работ	окончания работ	отчество и должность лица <input type="checkbox"/> продлившего наряд	Подпись	отчество и должность лица <input type="checkbox"/> продлившего наряд	Подпись
1	2	3	4	5	6

5. Заключение руководителя по окончании газоопасных работ

_____ (перечень работ, выполненных на объекте, особые замечания,

_____ подпись руководителя работ время и дата закрытия наряда)

Приложение 3
(Форма)

**ЖУРНАЛ
РЕГИСТРАЦИИ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ ГАЗОПАСНЫХ РАБОТ**

(наименование газового хозяйства, службы, цеха)

Начат « ___ » _____ 20__ г.

Окончен « ___ » _____ 20__ г.

Срок хранения 5 лет

Номер наряда	Дата и время выдачи	Ф.И.О., должность, роспись выдавшего наряд	Ф.И.О., должность, роспись получившего наряд	Адрес места проведения работ	Характер работ	Дата и время возвращения наряда, отметка о выполнении работ лицом, принявшим наряд
1	2	3	4	5	6	7

Журнал пронумерован, прошнурован и
скреплен печатью: _____ листов
Ф.И.О., должность, подпись

Приложение 4
(справочное)

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

СНиП 3.01.01-85	ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА
СНиП 2.04.08-87*	Газоснабжение
СНиП 1.02.01-86	Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений
ГОСТ 9.602-89	Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии
СНиП 3.05.02-88*	Газоснабжение
СНиП 3.01.04-87	Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения ГОСТ 5542-87 Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия
ГОСТ 22387.5-77	Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха
СНиП 3.02.01-87	Земляные сооружения, основания и фундаменты
СНиП III-4-80	Техника безопасности в строительстве
ГОСТ	ССБТ. Пожарная безопасность. Электростатическая искробезопасность. Общие

12.1.018-79	требования
ГОСТ 12.1.005-88	ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
ГОСТ 12.1.011-78	ССБТ. Смеси взрывоопасные. Классификация и методы испытаний
ГОСТ 20448-80	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления
ГОСТ 27578-87	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта
СНиП II-35-76	Котельные установки
ГОСТ 8856-72	Аппаратура для газопламенной обработки. Давление горючих газов
ГОСТ 8.002-86	Организация и порядок проведения проверки □ ревизии и экспертизы средств измерений
СНиП 2.01.09-90	Здания и сооружения на подрабатываемых территориях и просадочных грунтах
ГОСТ 3262-75	Трубы стальные водогазопроводные
ОНТП 24-86	Определение категорий помещений и зданий по взрывопожарной и пожарной опасности
РД 16.407-89	Электрооборудование взрывозащищенное. Ремонт
СНиП 2.05.06-85	Магистральные трубопроводы
СНиП 2.07.01-89	Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений
СНиП II-89-80	Генеральные планы промышленных предприятий

Заключение

Выполнив работу на тему «Обеспечение безопасности технологических работ при техническом обслуживании газового оборудования в частных домах» изучили организацию безопасного использования и содержания внутридомового газового оборудования, ознакомились с требованиями безопасности при производстве работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования. Тем самым были рассмотрены и определены основные правила безопасности технологических работ при техническом обслуживании газового оборудования в частных домах, соблюдение которых способствует безопасному использованию газового оборудования, а как конечная цель исследования – сохранение жизни пользователей (граждан).

Список использованных источников

1. ГОСТ Р 54961-2012 «Сети газопотребления»
2. ГОСТ Р 54982-2012 «Объекты сжиженных углеводородных газов»
3. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем»
4. СНИП 42-01-2002 «Газораспределительные системы газоснабжения»
5. ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газоснабжения и газопотребления»
6. Типовые нормативы численности инженерно-технических работников и служащих предприятия газового хозяйства, - М.: 1984 – 34 стр.
7. Прейскурант цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения, 1998г. – 23стр.
8. Гордюхин. А.И., Эксплуатация газового хозяйства: Учебник для техникумов. – М.: Стройиздат, 1983. – 336 стр.
9. Постановление правительства РФ № 410 от 14 мая 2013 года «О мерах по обеспечению безопасности при пользовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования».
10. "Правила безопасности в газовом хозяйстве" разработаны в соответствии с "Положением о Федеральном горном и промышленном надзоре России", утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 18.02.93 № 234.
10. «Правила безопасности в газовом хозяйстве» ПБ 12-368-00, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 26.05.2000 № 27, введены в действие Постановлением Госгортехнадзора России от 18.07.2000 № 41.
11. «Правила поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан» утверждены Постановлением Правительства РФ № 549 от 21.07.2008г.,
12. Приказ Министерства регионального развития РФ от 26.06.2009 года №239 «Порядок содержания ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации» утвержден Приказом Министерства регионального

развития РФ № 239 от 26.06.2009 г.

13. Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 №116-ФЗ.
14. СНиП 2.04.08-87 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ, МОСКВА 1995.
15. Закон Российской Федерации "О защите прав потребителей"
16. Гражданский кодекс РФ.
17. Treloar R.D. Gas installation technology. / Blackwell Publishing – Wiley, 2010. 257 p
18. Kidnay A.J., Parrish W.R. Fundamentals of Natural Gas Processing. / Pearson Education. 316 p
19. Treloar R.D. Roy, Kyriakides Alec, Rogers Stuart. / Plumbing Encyclopaedia. - Wiley. 2003. 654 p
20. Thompson J. Plumbing nvq and technical certificate. / Pearson Education. 2008. 413 p
21. Kidnay A.J. Fundamentals of natural gas processing / D.G.McCartney. - 2nd ed. - Boca Raton: CRC Press, 2011. 552 p