

Приложение  
к приказу АО «Мособлгаз»  
от 28.03.2022 № 128

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**исполнительно-технической документации,**  
**представляемой в АО «Мособлгаз» при сдаче в эксплуатацию**  
**законченных строительством объектов**  
**сетей газораспределения и газопотребления**  
**Московской области и города Москвы**

## Оглавление

I. УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ПЕРЕЧНЯ .....	4
1. Общие положения.....	4
2. Сокращения и определения .....	4
3. Структура Перечня .....	5
4. Технические требования к составлению исполнительно-технической документации ...	6
4.1. Наружные газопроводы.....	6
4.2. Газорегуляторные пункты.....	9
4.3. Электрохимическая защита трубопроводов от коррозии. ....	9
5. Требования к оформлению исполнительно-технической документации .....	10
II. ПЕРЕЧЕНЬ исполнительно-технической документации, представляемой в АО «Мособлгаз» при сдаче в эксплуатацию законченных строительством объектов сетей газораспределения и газопотребления Московской области и города Москвы .....	11
1. Сеть газопотребления до границы земельного участка заявителя в части проектирования и строительства газопровода-ввода.....	11
2. Сеть газораспределения (в том числе до границы земельного участка заявителя) .....	12
3. Сеть газопотребления в границах земельного участка заявителя (наружный газопровод) .....	15
4. Сеть газопотребления индивидуального жилого дома .....	15
5. Сеть газопотребления котельной (установленная тепловая мощность 360 кВт и выше) 18	18
6. Сеть газопотребления теплогенераторной установки (установленная тепловая мощность до 360 кВт), технологических линий и технологического оборудования .....	21
7. Сеть газопотребления многоквартирного жилого дома .....	23
8. Пункты редуцирования газа (ГРПБ, ШРП).....	24
III. ПРИЛОЖЕНИЯ (формы документов).....	26
Приложение № 1. СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на сети газораспределения и (или) газопотребления.....	26
Приложение № 1а. СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на сети газопотребления .....	36
Приложение № 2. АКТ приемки законченного строительством объекта сети газораспределения и (или) газопотребления.....	40
Приложение № 2а. АКТ приемки законченного строительством объекта сети газопотребления.....	43
Приложение № 3. СПРАВКА о приемке изолирующего соединения.....	45
Приложение № 4. АКТ приемки электрозащитной установки в эксплуатацию .....	46
Приложение № 5. АКТ освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве.....	48
Приложение № 6. АКТ приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию .....	50
Приложение № 7. СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на газорегуляторный пункт .....	53
Приложение № 8. АКТ входного контроля оборудования газорегуляторного пункта .....	58
Приложение № 9. АКТ приемки газового оборудования в эксплуатацию .....	59
Приложение № 10. СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на внутренние газопроводы котельной (цеха) и газорегуляторную установку (ГРУ).....	65
Приложение № 11. АКТ входного контроля оборудования газорегуляторной установки (ГРУ).....	70

Приложение № 12. АКТ приемки узла учета газа в эксплуатацию .....	72
Приложение № 12а. АКТ программирования корректора (вычислителя) узла учета газа.....	74
Приложение № 13. АКТ приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ) .....	77
Приложение № 13а. АКТ приемки в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующей установки после пусконаладочных работ .....	79
Приложение № 14. ЖУРНАЛ контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе.....	81
Приложение № 15. АКТ приемки внутренней полости газопровода .....	104
Приложение № 16. АКТ приемки изоляционного покрытия стального газопровода .....	105
Приложение № 17. АКТ приемки провода-спутника полиэтиленового газопровода .....	106
Приложение № 18. ПРОТОКОЛ проведения испытаний на герметичность законченных строительством сетей газораспределения и газопотребления .....	107
Приложение № 19. Приказ о назначении ответственного за ведение строительного контроля.....	108
Приложение № 20. Приказ о назначении ответственных за производство работ.....	109
Приложение № 21. Приказ о созыве приемочной комиссии.....	110

## I. УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ПЕРЕЧНЯ

### 1. Общие положения

1.1. Настоящий Перечень исполнительно-технической документации, представляемой в АО «Мособлгаз» при сдаче в эксплуатацию законченных строительством объектов сетей газораспределения и газопотребления Московской области и города Москвы (далее – Перечень), подготовлен в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ (в редакции от 11.06.2021) «О газоснабжении в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (в редакции от 30.12.2021), Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 (в редакции от 14.12.2018), СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», Уставом АО «Мособлгаз» (далее также – Общество), с учетом положений нормативных правовых актов, регламентирующих вопросы строительства, промышленной безопасности, создания и определения состава документов о научно-технической, производственно-технической, проектной и строительной деятельности.

1.2. Исполнительно-техническая документация, подготовленная в соответствии с требованиями настоящего Перечня, представляется в АО «Мособлгаз» при сдаче-приемке объекта в эксплуатацию.

1.3. Перечень обязателен к применению организациями, осуществляющими строительство, реконструкцию, капитальный ремонт сетей газораспределения и (или) газопотребления Московской области и города Москвы, АО «Мособлгаз» в случаях, когда Общество является заказчиком или исполнителем работ либо оказывает услуги строительного контроля.

### 2. Сокращения и определения

В настоящем Перечне используются следующие термины, определения и сокращения:

АО – акционерное общество.

ВИК – визуальный и измерительный контроль.

ГРП – газорегуляторный пункт.

ГРПБ – газорегуляторный пункт блочный.

ГРУ – газорегуляторная установка.

КИП – контрольно-измерительный пункт.

КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.

КУ – контактное устройство.

МИ – механические испытания.

НТД – нормативно-техническая документация.

Обслуживающий персонал котельной – ответственные лица (инженерно-технические работники) и рабочие, выполняющие техническое обслуживание котлов в котельной.

ПК – пикет: точка на местности, обозначенная несмываемой краской, маркером на любых конструкциях (бетонные, металлические, конструкции и изделия в полимерной изоляции или с полимерным покрытием и т. п.).

ПНР – пусконаладочные работы.

Проект-схема – упрощенный вариант проекта на газопровод-ввод.

Разбивка трассы – работы по закреплению на местности основных проектных точек трассы газопровода.

РК – радиографический контроль.

РФ – Российская Федерация.

СИЗ – служба исполнения заказа филиала АО «Мособлгаз».

СМР – строительно-монтажные работы.

СЗПГ – служба защиты подземных газопроводов филиала АО «Мособлгаз».

СРГ – служба реализации газа филиала АО «Мособлгаз».

ТП – подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования или объектов капитального строительства к сетям газораспределения либо на реконструкцию (перенос) сетей газораспределения.

УЗК – ультразвуковой контроль.

УУГ – узел учета газа.

ШРП – шкафной газорегуляторный пункт.

### 3. Структура Перечня

3.1. Перечень состоит из восьми разделов, содержащих документы по типам объектов сетей газораспределения и газопотребления:

Раздел 1 «Сеть газопотребления до границы земельного участка заявителя в части проектирования и строительства газопровода-ввода».

Раздел 2 «Сеть газораспределения (в том числе до границы земельного участка заявителя)».

Раздел 3 «Сеть газопотребления в границах земельного участка заявителя (наружный газопровод)».

Раздел 4 «Сеть газопотребления индивидуального жилого дома».

Раздел 5 «Сеть газопотребления котельной (установленная тепловая мощность 360 кВт и выше)».

Раздел 6 «Сеть газопотребления теплогенераторной установки (установленная тепловая мощность до 360 кВт), технологических линий и технологического оборудования».

Раздел 7 «Сеть газопотребления многоквартирного жилого дома».

Раздел 8 «Пункты редуцирования газа (ГРПБ, ШРП)».

3.2. Исполнительно-техническая документация формируется:

3.2.1. В соответствии с разделом 1 Перечня – в случае строительства газопроводов-вводов, отдельно от распределительных газопроводов.

3.2.2. В соответствии с разделом 2 Перечня – в случае строительства распределительных газопроводов в рамках программ газификации Московской области или муниципальных программ, в ходе осуществления мероприятий по заключенным договорам ТП, при реконструкции сетей газораспределения и пр.

3.2.3. В соответствии с разделом 4 Перечня – в случае газификации объектов индивидуального жилищного строительства или садовых домов.

3.2.4. В соответствии с разделами 3, 5, 6, 7, 8 Перечня – в случае подключения к сетям газораспределения объектов капитального строительства заявителей (юридических или физических лиц), не предусмотренных разделом 4 Перечня.

3.2.5. При строительстве наружного газопровода и внутреннего газопровода до газоиспользующего оборудования исполнительно-техническая документация формируется отдельными папками (например: разделы 4 и 5, или разделы 4 и 6, или разделы 4 и 7 Перечня).

3.3. По каждой позиции Перечня, соответствующей документу (комплекту документов):

– в графе 1 «№ раздела»: указан номер раздела (типа объекта);

– в графе 2 «№ п/п»: указан номер по порядку внутри раздела;

– в графе 3 «Наименование документа»: дано наименование документа (комплекта документов);

– в графе 4 «Форма документа»: указано приложение к Перечню либо нормативный акт, которые содержат (утверждают) форму документа. В случае если графа не заполнена, документ составляется в соответствии с формой, применяемой в организации, либо в свободной форме;

– графа 5 «Примечание»: содержит особые требования к документу.

#### **4. Технические требования к составлению исполнительно-технической документации**

##### **4.1. Наружные газопроводы.**

4.1.1. Разбивка трассы подземного газопровода производится представителем подрядной организации в присутствии представителя проектной организации, лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, и специалиста филиала АО «Мособлгаз». После выполнения геодезических работ оформляется акт освидетельствования геодезической разбивки основы объекта капитального строительства (оси газопровода и сооружений на нем с закреплением реперных знаков на местности, с приложением схемы разбивки и указанием координат).

Разбивка трассы при строительстве газопроводов-вводов к жилым домам граждан производится их владельцами с участием специалиста филиала АО «Мособлгаз».

4.1.2. Изменения в рабочую документацию вносятся проектной организацией в соответствии с разделом 7 ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

4.1.3. На участках переходов подземных газопроводов через железные дороги, автомобильные дороги (I, II и III категорий), улиц с интенсивным движением транспорта, водных преград контроль качества сварки стыков внешним осмотром, составление схемы сварных стыков и привязки к специально установленным опознавательным столбикам производятся в присутствии представителя филиала АО «Мособлгаз» и лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, с оформлением технических документов.

4.1.4. Исполнительный план на построенный газопровод выполняется в масштабе рабочей документации на геоподоснове по результатам инструментальной съемки, оформленной в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51872-2019.

При этом должны наноситься привязки характерных точек газопровода и сооружений на нем к постоянным строениям или специально установленным реперам, а также глубина заложения газопровода, в том числе в местах установки конденсатосборников, в местах присоединения газопроводов-вводов к распределительному газопроводу, в углах поворота, пересечения с другими подземными сетями, и расстояние между газопроводом и пересекаемыми сооружениями.

На исполнительном плане газопровода указываются радиусы поворотов (если таковые имеются).

4.1.5. Исполнительный профиль выполняется только для подземных переходов газопроводов через железные дороги, автомобильные дороги I, II и III категорий, водные преграды, технические коллекторы, городские улицы с интенсивным движением транспорта и в местах со сложным рельефом местности.

4.1.6. Исполнительные чертежи должны иметь штамп организации, выполняющей строительно-монтажные работы, и заверяться печатью и подписями должностных лиц, ответственных за выполнение работ в соответствии с рабочей документацией, технических регламентов и сводов правил.

4.1.7. Строительно-монтажная организация в процессе строительства подземных газопроводов предъявляет филиалу АО «Мособлгаз» следующие операции:

- приемку постели, уклона, изоляции;
- контроль качества сварных соединений;
- инструментальную проверку изоляции перед укладкой трубы в траншею (на бровке траншеи), после присыпки и после засыпки траншеи до проектных отметок (для стальных газопроводов);

- испытание на герметичность;
- очистку полости трубы поршнем;
- продувку газопровода воздухом.

Сдача указанных операций производится организацией, выполняющей строительные-монтажные работы, в присутствии лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика.

Вызов специалиста филиала АО «Мособлгаз» на пооперационные приемки производится, как правило, не менее чем за сутки.

Представитель филиала АО «Мособлгаз» в процессе строительства газопровода может проводить визуальный и измерительный контроль качества сварочных, изоляционных и других работ.

4.1.8. При сдаче постели, уклона уложенного в траншею газопровода и изоляции газопровода строительная-монтажная организация предъявляет:

- рабочая документация в полном объеме;
- журнал контроля производства строительных работ;
- исполнительную сварочную схему с привязками и с результатами контроля стыков.

При этом газопровод должен быть уложен в траншею на выровненное основание с изолированными стыками.

Представитель филиала АО «Мособлгаз» путем внешнего осмотра проверяет качество изоляции (у стальных трубопроводов), постели, а также точность нанесенных на сварочной схеме привязок.

После присыпки газопровода на 20–25 см над верхней образующей трубы строительная-монтажная организация приборами проверяет качество изоляции на отсутствие электрического контакта между грунтом и металлом трубы.

После окончательной засыпки газопровода филиал АО «Мособлгаз» в присутствии строительной-монтажной организации и лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, приборами для проверки повреждения изоляции проверяет качество изоляции на отсутствие электрического контакта между грунтом и металлом трубы.

Если траншея после присыпки была засыпана промерзшим грунтом, строительная-монтажная организация должна организовать проверку качества изоляции после оттаивания грунта, о чем должна быть сделана запись в акте приемки законченного строительством объекта сети газораспределения и (или) газопотребления.

4.1.9. Перед испытанием газопроводов на герметичность следует производить очистку внутренней полости трубопроводов от возможных засорений путем продувки воздухом с применением пыжа или другим надежным способом.

Испытание на герметичность производится после полной засыпки траншеи и планировки территории до проектных отметок.

Засыпка траншеи до проектных отметок разрешается представителем филиала АО «Мособлгаз». При засыпке должен использоваться грунт без включений для исключения повреждения изоляционного покрытия

трубопровода или полиэтиленового трубопровода с отметкой в журнале контроля производства строительных работ. Грунт должен соответствовать требованиям Приложения К к СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Незавершенные работы по герметизации вводов подземных инженерных сетей в подвалы жилых и общественных зданий не могут служить основанием для отказа в приемке на герметичность подземных газопроводов.

4.1.10. Приемка в эксплуатацию подземного газопровода производится комиссией, созываемой заказчиком после полного завершения работ в объеме рабочей документации и подготовки исполнительно-технической документации.

Заказчик не менее чем за 5 (пять) рабочих дней в письменной форме уведомляет Центральное управление Ростехнадзора и филиал АО «Мособлгаз» о дате, времени и месте работы приемочной комиссии.

В уведомлении о вызове инспектора в комиссию по приемке должно быть подтверждение АО «Мособлгаз» о готовности объекта к сдаче в эксплуатацию.

Решение об участии в работе комиссии по приемке принимается инспектором в каждом отдельном случае.

## **4.2. Газорегуляторные пункты.**

4.2.1. Входной контроль газового оборудования (при отсутствии гарантии изготовителя) газорегуляторных пунктов (ГРП), а именно ГРПБ, ШРП, линии редуцирования в сборе производится организацией, с которой заказчик заключил договор о наладке оборудования.

Входной контроль газового оборудования выполняется до испытания его на герметичность.

Строительно-монтажные организации вправе использовать по каждой системе акты в соответствии с действующими сводами правил и другими нормативными актами.

4.2.2. При приемке молниезащиты и заземления в эксплуатацию необходимо оформлять исполнительный чертеж выполненного контура заземления, акт проверки заземления, протокол наличия цепи заземляющего контура.

4.2.3. При приемке ГРУ, котельной полной заводской сборки представляется паспорт на изделие, документы (п. 5.1 – 5.3; п. 5.5; п. 5.6; п. 5.9 – 5.13, п. 5.15 – 5.20, п. 5.26, п. 5.27).

## **4.3. Электрохимическая защита трубопроводов от коррозии.**

4.3.1. Объем и формы исполнительно-технической документации определяется в соответствии с СТО 23022352-001-2018 «Стандарт организации. Стальные газопроводы. Основные положения по защите от коррозии» (утвержден и введен в действие приказом АО «Мособлгаз» от 28.05.2018 № 286 (в редакции с изменениями, внесенными приказами от 18.04.2019 № 244, от 28.05.2019 № 73).

4.3.2. В случае если согласно техническим условиям защита подземного стального газопровода не требуется, то представляется отчет о коррозионном состоянии вновь построенного газопровода.

## **5. Требования к оформлению исполнительно-технической документации**

5.1. Исполнительно-техническая документация представляется на бумажном носителе в соответствии с установленными настоящим Перечнем составом и требованиями к формам, количеству экземпляров.

5.2. В случае если документ (комплект документов) пункта Перечня состоит из двух и более листов, он должен быть прошит (сброшюрован), скреплен подписью руководителя или уполномоченного им лица, печатью (при ее наличии); листы пронумерованы. Исключения составляют графические документы (планы, схемы).

5.3. В случае если Перечнем установлено представление копий документов, они должны быть заверены в установленном порядке подписью руководителя организации или уполномоченного лица, печатью (при ее наличии).

5.4. Документация формируется в дело (папку) по каждому объекту (разделу Перечня), которое может состоять из нескольких томов; первый и второй экземпляры отдельно.

К документам дела (папки) составляется внутренняя опись в двух экземплярах, содержащая наименование объекта, наименование документов, указание подлинности, количества экземпляров по каждому пункту Перечня. Внутренняя опись вкладывается в каждый экземпляр дела (папки) исполнительно-технической документации.

5.5. После приемки объекта в эксплуатацию один экземпляр исполнительно-технической документации передается заказчику строительства (реконструкции, капитального ремонта) объекта, второй – газораспределительной организации, осуществляющей строительный контроль.

## II. ПЕРЕЧЕНЬ

### исполнительно-технической документации, представляемой в АО «Мособлгаз» при сдаче в эксплуатацию законченных строительством объектов сетей газораспределения и газопотребления Московской области и города Москвы

№ раздела	№ п/п	Наименование документа	Форма документа	Примечание
1	2	3	4	5
<b>1. Сеть газопотребления до границы земельного участка заявителя в части проектирования и строительства газопровода-ввода</b>				
1	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
1	2	Исполнительный план газопровода		В масштабе рабочей документации
1	3	Исполнительная сварочная схема		
1	4	Строительный паспорт на сети газопотребления	Приложение № 1а	
1	5	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допускных стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
1	6	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допускных стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложения Ф, Ш к СП 42-101-2003	
1	7	Распечатка результатов сварки стыков полиэтиленового газопровода		Выполняется сварочным аппаратом
1	8	Акт приемки законченного строительством объекта сети газопотребления	Приложение № 2а	

1	2	3	4	5
1	9	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, оборудование, изделия		
1	10	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		
<b>2. Сеть газораспределения (в том числе до границы земельного участка заявителя)</b>				
2	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
2	2	Исполнительный план газопровода в масштабе рабочей документации		4 экземпляра
2	3	Исполнительный профиль газопровода – для газопроводов, прокладываемых на местности со сложным рельефом, а также для технически сложных объектов при применении новых технологий, для подземных газопроводов на территории поселений, участков пересечений газопровода с естественными и искусственными преградами, различными сооружениями и коммуникациями		3 экземпляра
2	4	Исполнительная сварочная схема		В масштабе рабочей документации в 4 экземплярах
2	5	Строительный паспорт на сети газораспределения и газопотребления	Приложение № 1	

1	2	3	4	5
2	6	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
2	7	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допусковых стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложение Ф, Ш к СП 42-101-2003	
2	8	Протокол проведения испытаний на герметичность законченных строительством сетей газораспределения и газопотребления	Приложение № 18	
2	9	Распечатка результатов сварки стыков полиэтиленового газопровода		Выполняется сварочным аппаратом
2	10	Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства	Приложение 1 к Приказу Ростехнадзора от 26.12.2006 № 1128	С приложением схемы разбивки трассы газопровода и каталога координат
2	11	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве	Приложение № 5	
2	12	Акт приемки внутренней полости газопровода	Приложение № 15	
2	13	Акт приемки изоляционного покрытия стального газопровода	Приложение № 16	
2	14	Акт приемки законченного строительством объекта сети газораспределения и (или) сети газопотребления	Приложение № 2	
2	15	Акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию. Или технический отчет о коррозионном состоянии построенного газопровода (если проектом защита газопровода не требуется)	Приложение № 4	
2	16	Акт приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциалоуравнивающих перемычек и контрольно-измерительных пунктов	Форма В.4 СТО 23022352-001-2018	

1	2	3	4	5
2	17	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	
2	18	Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе	Приложение № 14	При строительстве газопроводов протяженностью свыше 200 пог. м
2	19	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	
2	20	Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством газопровода и приемку строящегося газопровода	Приложение № 19	Аттестационные документы прилагаются к протоколу
2	21	Приказ о назначении ответственных за производство работ	Приложение № 20	
2	22	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, оборудование, изделия		
2	23	Справка о приемке изолирующего соединения (при наличии)	Приложение № 3	
2	24	Акт приемки провода-спутника полиэтиленового газопровода (при наличии)	Приложение № 17	
2	25	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
2	26	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		

1	2	3	4	5
2	27	Исполнительная документация на участки газопроводов, выполненные закрытым способом (при наличии)	Приложение Л (формы А – Д) к СП 42-101-2003	
<b>3. Сеть газопотребления индивидуального жилого дома</b>				
3	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
3	2	Строительный паспорт на сети газопотребления	Приложение № 1а	
3	3	Акт приемки законченного строительством объекта сети газопотребления	Приложение № 2а	
3	4	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, газовое оборудование, изделия		
3	5	Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов		Представляется заказчиком
3	6	Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности (в случае, предусмотренном действующим законодательством)	Произвольная форма	
3	7	Протокол проверки наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами электрооборудования (если установлено энергозависимое оборудование, оснащенное электрической автоматикой)	Приложение Е.3 к СТО 23022352-001-2018	
3	8	Справка о приемке изолирующего соединения (при наличии)	Приложение № 3	

1	2	3	4	5
3	9	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		
<b>4. Сеть газопотребления в границах земельного участка заявителя (наружный газопровод)</b>				
4	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
4	2	Исполнительный план газопровода в масштабе рабочей документации		
4	3	Исполнительная сварочная схема		
4	4	Строительный паспорт на сети газораспределения и газопотребления	Приложение № 1	
4	5	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
4	6	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допусковых стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложения Ф, Ш к СП 42-101-2003	
4	7	Протокол проведения испытаний на герметичность законченных строительством сетей газораспределения и газопотребления	Приложение № 18	

1	2	3	4	5
4	8	Распечатка результатов сварки стыков полиэтиленового газопровода		Выполняется сварочным аппаратом
4	9	Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства	Приложение 1 к Приказу Ростехнадзора от 26.12.2006 № 1128	
4	10	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве	Приложение № 5	
4	11	Акт приемки внутренней полости газопровода	Приложение № 15	
4	12	Акт приемки изоляционного покрытия	Приложение № 16	
4	13	Акт приемки законченного строительством объекта сети газораспределения и (или) газопотребления	Приложение № 2	
4	14	Акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию или технический отчет о коррозионном состоянии построенного газопровода, если согласно проекту защита газопровода не требуется	Приложение № 4	
4	15	Акт приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциалоуравнивающих переключателей и контрольно-измерительных пунктов (при наличии)	Форма В.4 СТО 23022352-001-2018	
4	16	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	
4	17	Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе	Приложение № 14	
4	18	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	
4	19	Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством газопровода и приемку строящегося газопровода	Приложение № 19	

1	2	3	4	5
4	20	Приказ о назначении ответственных за производство работ	Приложение № 20	
4	21	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, оборудование, изделия		
4	22	Справка о приемке изолирующего соединения (при наличии)	Приложение № 3	
4	23	Акт приемки провода-спутника полиэтиленового газопровода (при наличии)	Приложение № 17	
4	24	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
4	25	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		
4	26	Исполнительная документация на участки газопроводов, выполненные закрытым способом (при наличии)	Приложение Л (формы А – Д) к СП 42-101-2003	
<b>5. Сеть газопотребления котельной (установленная тепловая мощность 360 кВт и выше)</b>				
5	1	Заключение экспертизы промышленной безопасности, утвержденное в установленном порядке (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации)		

1	2	3	4	5
5	2	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
5	3	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве	Приложение № 5	
5	4	Паспорта и (в необходимых случаях) сертификаты на применяемые материалы, газовое оборудование, запорные устройства, приборы автоматики, газогорелочные устройства		
5	5	Строительный паспорт на внутренние газопроводы котельных (цехов) и газорегуляторные установки (ГРУ)	Приложение № 10	
5	6	Исполнительная сварочная схема		4 экземпляра
5	7	Акт окончания работ по монтажу приборов и средств автоматизации		
5	8	Ведомость смонтированных КИПиА		
5	9	Технический акт об исправности и пригодности дымоотводящего тракта, приточной и вытяжной вентиляции		
5	10	Акт приемки в эксплуатацию резервного топливного хозяйства (РТХ), предусмотренного проектной или рабочей документацией		Представляется заказчиком
5	11	Приказы о назначении и копии протоколов аттестации ответственных лиц и проверки знаний обслуживающего персонала котельной		Представляется заказчиком
5	12	Акт входного контроля оборудования газорегуляторной установки	Приложение № 11	
5	13	Акт приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ)	Приложение № 13	
5	14	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допускных стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
5	15	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	

1	2	3	4	5
5	16	Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством газопровода и приемку строящегося газопровода		Аттестационные документы прилагаются к протоколу
5	17	Акт приемки в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующей установки после пусконаладочных работ	Приложение № 13а	
5	18	Положение о газовой службе или договор с организацией, имеющей опыт проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления		
5	19	План локализации и ликвидации аварийных ситуаций		
5	20	Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности	Произвольная форма	
5	21	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом контроля	Приложение Ф к СП 42-101-2003	
5	22	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	
5	23	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
5	24	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		

1	2	3	4	5
5	25	Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе	Приложение № 14	
5	26	Акт приемки узла учета газа в эксплуатацию	Приложение № 12	
5	27	Акт программирования корректора (вычислителя) узла учета газа	Приложение № 12а	При необходимости
<b>6. Сеть газопотребления теплогенераторной установки (установленная тепловая мощность до 360 кВт), технологических линий и технологического оборудования</b>				
6	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
6	2	Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов		Представляется заказчиком
6	3	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при герметизации фундаментов и мест вводов и выпусков подземных коммуникаций		Представляется заказчиком
6	4	Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности	Произвольная форма	
6	5	Приказ о назначении работника, ответственного за безопасную эксплуатацию (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации), и его удостоверение		
6	6	Приказ о назначении ответственного за ведение строительного контроля	Приложение № 19	С приложением протокола и аттестационных документов
6	7	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	
6	8	Акт приемки газового оборудования в эксплуатацию	Приложение № 9	

1	2	3	4	5
6	9	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
6	10	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допусковых стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложения Ф, Ш к СП 42-101-2003	
6	11	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	
6	12	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, газовое оборудование, арматуру, гибкую подводку и т. д.		
6	13	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
6	14	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		
6	15	Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе	Приложение № 14	
6	16	Акт приемки УУГ в эксплуатацию	Приложение № 12	
6	17	Акт программирования корректора (вычислителя) УУГ	Приложение № 12а	При необходимости

1	2	3	4	5
<b>7. Сеть газопотребления многоквартирного жилого дома</b>				
7	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
7	2	Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов		Представляется заказчиком
7	3	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при герметизации фундаментов и мест вводов и выпусков подземных коммуникаций		Представляется заказчиком
7	4	Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности	Произвольная форма	
7	5	Приказ о назначении работника, ответственного за безопасную эксплуатацию (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации), и его удостоверение		
7	6	Приказ о назначении ответственного за ведение строительного контроля	Приложение № 19	С приложением протокола и аттестационных документов
7	7	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	
7	8	Акт приемки газового оборудования в эксплуатацию	Приложение № 9	
7	9	Исполнительная сварочная схема		4 экземпляра
7	10	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
7	11	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допусковых стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложения Ф, Ш к СП 42-101-2003	
7	12	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	

1	2	3	4	5
7	13	Паспорта и (в необходимых случаях) сертификаты на применяемые материалы, газовое оборудование, арматуру, гибкую подводку и т. д.		
7	14	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
7	15	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		
7	16	Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе	Приложение № 14	
<b>8. Пункты редуцирования газа (ГРПБ, ШРП)</b>				
8	1	Проектная документация (рабочая документация) с изменениями (при их наличии), согласованная в установленном порядке, с актуальными техническими условиями		
8	2	Акт приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию	Приложение № 6	
8	3	Строительный паспорт газорегуляторного пункта	Приложение № 7	
8	4	Паспорта и (или) сертификаты на применяемые материалы, оборудование и изделия		
8	5	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве здания (систем отопления, вентиляции, дымоудаления, освещения, молниезащиты и заземления), устройстве фундамента ГРП или опор ШРП	Приложение № 5	

1	2	3	4	5
8	6	Акт входного контроля оборудования	Приложение № 8	
8	7	Исполнительная сварочная схема		4 экземпляра
8	8	Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков	Приложения X, Ц к СП 42-101-2003	
8	9	Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (в том числе допусковых стыков) и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля	Приложения Ф, Ш к СП 42-101-2003	
8	10	Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений	Приложение Ж к РД 03-606-03	
8	11	Приказ о созыве приемочной комиссии	Приложение № 21	
8	12	Приказ о назначении ответственных за производство работ	Приложение № 20	
8	13	Протокол проверки сопротивления заземлителей и заземляющих устройств		
8	14	Свидетельства об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки		
8	15	Протоколы аттестации и удостоверения специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколы аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколы аттестации и удостоверения специалистов сварочного производства I – IV уровня; протоколы аттестации и удостоверения специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, другие аттестационные документы в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации)		

**III. ПРИЛОЖЕНИЯ  
(формы документов)**

Приложение № 1 к Перечню

**СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ  
на сети газораспределения и (или) газопотребления**

Общей протяженностью: \_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_

Подрядчик: \_\_\_\_\_

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль: \_\_\_\_\_

Строительно-монтажные работы выполнялись с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## 1. Характеристика газопровода

№ п/п	Протяженность газопровода, м		Сталь	Полиэтилен		Рабочее давление, МПа	Тип изоляции	Запорные устройства		Конденсатосборники	Компенсаторы		Контрольные трубки	Изолирующие фланцы	Контрольные пункты	Полевые контрольные столбики
	общая	в том числе распределительный газопровод	диаметр и толщина стенок, мм	марка ПЭ*	диаметр трубы SDR**			затвора	краны		п-образные	линзовые				
1																
2																

\* Маркировка трубы ПЭ указывает на то, что сырьем для производства послужил полиэтилен (ПЭ), полученный путем полимеризации этилена, обладающий высокими термоизоляционными и диэлектрическими свойствами.

\*\* SDR (Standart Dimension Ratio) представляет собой отношение наружного диаметра полиэтиленовой (или любой другой) трубы к толщине ее стенки.

## 2. Сведения о материалах

### Стальные трубы

№ п/п	Наименования материалов и изделий	Нормативный документ		Марка материала		Завод-изготовитель	Паспорта и сертификаты	Примечание
		ГОСТ, ТУ на трубу	на изоляционное покрытие	сталь – труба стальная	изоляционное покрытие			

### Полиэтиленовые трубы

№ п/п	Наименования материалов и изделий	Нормативный документ (ГОСТ, ТУ, иное)	Марка материала	Завод-изготовитель	Паспорта и сертификаты	Примечание

### Материалы, изделия и запорная арматура

№ п/п	Наименования материалов и изделий	Нормативный документ	Марка материала	Завод-изготовитель	Паспорта и сертификаты	Примечание

Достоверность представленных сведений подтверждаю.

По всем применяемым материалам при строительстве проведен входной контроль на соответствие ТУ на выпускаемую продукцию (материалы, изделия) и ГОСТ.

\_\_\_\_\_  
(наименование подрядной организации)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

### 3. Разбивка и передача трассы газопровода

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. произведена разбивка и передача трассы газопровода согласно рабочим чертежам № \_\_\_\_, разработанным \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование проектной организации)

Имеющиеся отступления согласованы с проектной и эксплуатационной организацией \_\_\_\_\_.

Трассу газопровода в натуре к дальнейшему производству работ сдали:

Заказчик: \_\_\_\_\_ (наименование организации) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Трассу газопровода в натуре к дальнейшему производству работ принял:

Подрядчик: \_\_\_\_\_ (наименование организации) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

### 4. Контроль качества сварных соединений и сведения о сварке стыков

Произведена очистка внутренней полости труб, отдельные звенья труб перед соединениями их просмотрены на свет, засоров в трубах не имеется.

Фамилия, имя, отчество сварщика (оператора)	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Вид сварки	Проверка качества	
		диаметр труб, мм	кол-во, шт.			вид контроля сварных стыков	номер протокола, подтверждающего годность проконтролированных сварных соединений, дата проведения контроля
Наружный газопровод-ввод							
Внутренний газопровод							

Сварные соединения на объекте выполнены:

- по технологическим картам и с соблюдением технологии сварки;
- с применением исправного сварочного оборудования;
- с применением соответствующих сварочных материалов.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

По результатам выполнения визуального и измерительного контроля, неразрушающего контроля, проведенного лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № заключения, дата)

и механических испытаний, проведенных лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № протокола, дата)

сварные соединения соответствуют требованиям нормативно-технической документации.

Квалификация персонала организации, выполнявшего сварочные работы и работы по контролю сварных соединений на объекте, соответствует требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям.

Информация о наличии аттестационных документов по аттестации персонала и организаций, выполнявших сварочные работы и работы по контролю качества сварных соединений на объекте, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям, представлена в таблицах 1, 2.

Таблица 1

### Сведения об аттестации сварочного производства\*

№ п/п	Специалист, подлежащий аттестации, область проверки	Номера документов об аттестации по способам сварки			
		ручная дуговая	газовая	закладными нагревателями	нагретым инструментом
1	Электрогазосварщик				
2	Слесарь				
3	Руководитель сварочных работ				
4	Технология сварки				
5	Оборудование				
6	Сварочные материалы			Нет	Нет

Таблица 2

### Сведения об аттестации в области контроля сварных соединений\*

Лаборатория по контролю качества сварных соединений \_\_\_\_\_  
(название организации)

№ п/п	Специалист и подразделение, подлежащие аттестации	Номера документов об аттестации по видам контроля			
		визуальный и измерительный	радиографический	ультра-звуковой	механические испытания
1	Лаборатория по контролю качества сварных соединений				
2	Дефектоскопист				
3	Начальник лаборатории				

\* Сведения в таблицы 1, 2 вносятся о работах, выполненных на газопроводах высокого и среднего давления.

Технический директор (главный инженер)  
строительно-монтажной  
организации (*название организации*)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по радиографическому  
и ультразвуковому контролю

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по механическим  
испытаниям

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий  
строительный контроль

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Примечание: по работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 4 Паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы исполнения заказа  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела сварочно-монтажных  
работ службы исполнения заказа филиала

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

## 5. Проверка глубины заложения, уклона, постели, устройство футляров

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

1. Глубина заложения и уклоны газопровода на всем протяжении соответствуют рабочей документации.

2. Постель под трубами на всем протяжении выполнена согласно требованиям рабочей документации и нормативно-технической документации.

3. Сигнальная лента уложена \_\_\_\_\_.

Сигнальный провод уложен \_\_\_\_\_,  
(марка, сечение)

проверен на \_\_\_\_\_.

4. Опоры для надземного газопровода высотой \_\_\_ м в количестве \_\_\_ шт. выполнены и соответствуют рабочим чертежам № \_\_\_\_\_; типовому проекту № \_\_\_\_\_.

5. Устройство футляров диаметром \_\_\_ мм, длиной \_\_\_ м на ПК \_\_\_\_\_  
(указать пикет) соответствует чертежам № \_\_\_\_\_; рабочей документации № \_\_\_\_\_.

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

## 6. Проверка качества защитного покрытия газопроводов

1. Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие стальных труб и сварных стыков:

– на отсутствие механических повреждений и трещин внешним осмотром:

Количество обнаруженных повреждений	шт.	
Количество отремонтированных повреждений	шт.	

– толщина замером: \_\_\_\_\_ мм;

– адгезия к стали: \_\_\_\_\_ Н/см (кгс/см)/МПа (кгс/см<sup>2</sup>);

– сплошность дефектоскопом: \_\_\_\_\_

Количество обнаруженных повреждений	шт.	
Количество отремонтированных повреждений	шт.	

2. Защитное покрытие стыков, изолированных в траншее, проверено: на отсутствие механических повреждений и трещин внешним осмотром:

Количество обнаруженных повреждений	шт.	
Количество отремонтированных повреждений	шт.	

- толщина замером: \_\_\_\_\_ мм;  
 – адгезия к стали: \_\_\_\_\_ Н/см (кгс/см)/ МПа (кгс/см<sup>2</sup>);  
 – сплошность дефектоскопом: \_\_\_\_\_

Количество обнаруженных повреждений	шт.	
Количество отремонтированных повреждений	шт.	

Представитель службы защиты  
подземных газопроводов филиала  
АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

3. Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом произведена после полной засыпки траншеи \_\_\_\_\_ 20\_\_.

При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены.

Начальник службы защиты  
подземных газопроводов филиала  
АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

4. Электроизолирующее соединение проверено на исправность с помощью прибора \_\_\_\_\_.  
 Результаты проверки: \_\_\_\_\_.

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

## 7. Продувка газопровода, испытание его на герметичность

1. « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. перед испытанием на герметичность произведена очистка внутренней полости газопровода.

2. « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. засыпанный до проектных отметок газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до отключающих запорных устройств (или подземная часть газового ввода) испытан на герметичность в течение \_\_\_\_\_ ч.

До начала испытания подземный (наземный) газопровод находился под давлением воздуха в течение \_\_\_\_\_ ч. для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Замеры давления производились манометром (дифманометром) по ГОСТ \_\_\_\_\_, класс точности \_\_\_\_\_.

Данные замеров давления при испытании подземного (наземного) газопровода:

Дата исполнения			Испытательное давление, МПа		Падение давления, МПа	
месяц	число	часы	манометрическое		допустимое	фактическое
			P <sub>1</sub>	P <sub>2</sub>		
1	2	3	4	5	6	7

P<sub>1</sub>, P<sub>2</sub> – избыточное давление в начале и в конце испытания по манометру.

Согласно данным вышеприведенных замеров давления подземный газопровод испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

## 8. Заключение

Сеть газораспределения (газопотребления) построена в соответствии с рабочей документацией, разработанной \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_,  
(наименование проектной организации, дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи № \_\_\_\_.

Строительство начато: «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Строительство закончено: «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Главный инженер

\_\_\_\_\_  
(наименование подрядной организации)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

## **СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на сети газопотребления**

Построены \_\_\_\_\_  
(наименование строительной организации)

в соответствии с проектом-схемой (либо рабочей документацией)

\_\_\_\_\_  
(№ документации, наименование организации разработчика)

по адресу: \_\_\_\_\_  
(адрес строительства)

**Исполнительный план и сварочная схема газопровода-ввода**

### Сведения о сварке стыков

Произведена очистка внутренней полости труб, отдельные звенья труб перед соединениями их просмотрены на свет, засоров в трубах не имеется.

Фамилия, имя, отчество сварщика (оператора)	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Дата прове- дения сварочных работ	Вид сварки	Проверка качества	
		диаметр труб, мм	кол- во, шт.			вид контроля сварных стыков	номер протокола, подтверждающего годность проконтролированных сварных соединений, дата проведения контроля
Наружный газопровод-ввод							
Внутренний газопровод							

Сварные соединения на объекте выполнены:

- по технологическим картам и с соблюдением технологии сварки;
- с применением исправного сварочного оборудования;
- с применением соответствующих сварочных материалов.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

По результатам выполнения визуального и измерительного контроля, неразрушающего контроля, проведенного лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № заключения, дата)

и механических испытаний, проведенных лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № протокола, дата)

сварные соединения соответствуют требованиям нормативно-технической документации.

Квалификация персонала организации, выполнявшего сварочные работы и работы по контролю сварных соединений на объекте, соответствует требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям.

Информация о наличии аттестационных документов по аттестации персонала и организаций, выполнявших сварочные работы и работы по контролю качества сварных соединений на объекте, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям, представлена в таблицах 1, 2.

**Сведения об аттестации сварочного производства\***

№ п/п	Специалист, подлежащий аттестации, область проверки	Номера документов об аттестации по способам сварки			
		ручная дуговая	газовая	закладными нагревателями	нагретым инструментом
1	Электрогазосварщик				
2	Слесарь				
3	Руководитель сварочных работ				
4	Технология сварки				
5	Оборудование				
6	Сварочные материалы			Нет	Нет

Таблица 2

**Сведения об аттестации в области контроля сварных соединений\***

Лаборатория по контролю качества сварных соединений \_\_\_\_\_  
(название организации)

№ п/п	Специалист и подразделение, подлежащие аттестации	Номера документов об аттестации по видам контроля			
		визуальный и измерительный	радиографический	ультразвуковой	механические испытания
1	Лаборатория по контролю качества сварных соединений				
2	Дефектоскопист				
3	Начальник лаборатории				

\* Сведения в таблицы 1, 2 вносятся о работах, выполненных на газопроводах среднего давления.

**Сведения о защите от коррозии подземного газопровода-ввода**

Изоляционное покрытие подземного стального газопровода выполнено в соответствии с рабочей документацией. Качество изоляции проверено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

После монтажа электроизолирующее соединение проверено на исправность с помощью прибора \_\_\_\_\_.  
(наименование, № прибора)

Результаты проверки: \_\_\_\_\_.  
(исправно, показания прибора)

**Сведения об испытании газопроводов на герметичность**

Наружный и внутренний газопроводы испытаны на герметичность в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» при помощи манометра класса точности \_\_\_\_\_, U-образный жидкостный манометр.

Газопровод	Давление воздуха при испытаниях, МПа (кПа)	Продолжительность испытаний на герметичность	
		дата, время начала	дата, время окончания
Наружный / (категория давления)			
Внутренний / (категория давления)			

Испытания на герметичность газопроводы выдержали.

Обнаружены дефекты и утечки: \_\_\_\_\_  
(нет, устранены)

### Сведения о материалах и об оборудовании

№ п/п	Материалы, изделия и оборудование	Завод-изготовитель	ГОСТ, ТУ	Марка, тип	Номер сертификата	Дата выпуска	Кол-во, пог. м/шт.
<b>Наружный газопровод</b>							
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
<b>Внутренний газопровод и газовое оборудование</b>							
№ п/п	Материалы и оборудование	Завод-изготовитель	ГОСТ, ТУ	Марка, тип	Номер сертификата	Дата выпуска	Кол-во, пог. м/шт.
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							

По всем применяемым материалам при строительстве проведен входной контроль на соответствие ТУ на выпускаемую продукцию (материалы, изделия) и ГОСТ.

Опоры \_\_\_\_\_ шт. Опоры установлены в соответствии  
(материал, количество)  
с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Соответствие представленных данных и наличие указанных документов подтверждаем.

Заказчик строительства

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ

« \_\_\_\_\_ »

(организация)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Строительный контроль

« \_\_\_\_\_ »

(организация)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки законченного строительством объекта**  
**сети газораспределения и (или) газопотребления**

\_\_\_\_\_ (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Приемочная комиссия в составе:

председатель комиссии – представитель заказчика или застройщика \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ;  
 (наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

члены комиссии:

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль со стороны заказчика: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ ;  
 (должность, инициалы, фамилия)

представитель проектной организации: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ ;  
 (организация, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ ;  
 (должность, инициалы, фамилия)

представитель органа Ростехнадзора: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ;  
 (должность, инициалы, фамилия)

**УСТАНОВИЛА:**

1. Подрядчиком (генеральным подрядчиком) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ;  
 (наименование организации)

предъявлен к приемке законченный строительством \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ;  
 (наименование объекта)

Элементы	Количество	Тип
Общая протяженность, пог. м		
Подземный распределительный газопровод		
Надземный распределительный газопровод		
Диаметр номинальный DN, мм		
Рабочее давление, МПа		
Тип изоляции		
Количество вводов, шт.		
пог. м		
На газопроводе установлено:		
Запорные устройства, в том числе полиэтиленовые:		
задвижки, шт.		
краны, шт.		

Элементы	Количество	Тип
Конденсатосборники, шт.		
Компенсаторы, шт.		
п/образные, шт.		
Переходы сталь – полиэтилен, шт.		
Контрольные пункты, контрольные устройства, шт.		
Контрольные трубы, шт.		
Изолирующие соединения, шт.		
Футляры, шт.		
Электрозащитная установка (при наличии)		
Другие сооружения		

На законченном строительстве объекте \_\_\_\_\_  
(наименование объекта)

субподрядными организациями \_\_\_\_\_  
(наименования организаций)

выполнены следующие работы: \_\_\_\_\_.

2. Рабочая документация № \_\_\_\_\_ разработана \_\_\_\_\_.  
(наименование организации)

3. Строительство сети газораспределения и (или) газопотребления осуществлялось в сроки:

– начало работ – «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.;

– окончание работ – «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

4. Документация на законченном строительстве объект предъявлена в объеме, предусмотренном СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, провела внешний осмотр сетей газораспределения и (или) газопотребления, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ рабочей документации, провела при необходимости дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации):

\_\_\_\_\_.

(виды испытаний)

**РЕШЕНИЕ** приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с рабочей документацией и требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

2. Предъявленный к приемке объект сети газораспределения вместе с прилагаемой исполнительной документацией считать принятым заказчиком с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Объект принят:

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель проектной организации

« \_\_\_\_\_ »

(название организации)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель

филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель

органа Ростехнадзора

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,

осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Объект сдан:

Представитель подрядчика

(генерального подрядчика)

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки законченного строительством объекта сети газопотребления**

\_\_\_\_\_ (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия в составе:

владелец (застройщик): \_\_\_\_\_ ;  
(название организации, должность, инициалы, фамилия)

подрядчик: \_\_\_\_\_ ;  
(название организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_ ;

(должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль: \_\_\_\_\_ ;

(должность, инициалы, фамилия)

произвела приемку сети газопотребления в эксплуатацию по адресу: \_\_\_\_\_ .

Строительство сети газопотребления производила строительномонтажная организация: \_\_\_\_\_  
(наименование и форма собственности организации)

по рабочей документации № \_\_\_\_\_ ,  
(наименование проектной организации)

согласованной \_\_\_\_\_  
(указать, с изменениями или без)

за № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ .

(наименование организации)

Строительство начато: « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Строительство закончено: « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

К сдаче предъявлено:

№ п/п	Элементы	Кол-во	Тип
1	Общая протяженность, м		
2	а) подземный газопровод, м		
	в том числе стальной газопровод D = 50 мм, м		
	полиэтилен, газопровод D = 63 мм, м		
	D = 32 мм, м		
	б) надземный газопровод, м		

№ п/п	Элементы	Кол-во	Тип
3	Рабочее давление, МПа		
4	Тип изоляции		
5	Количество вводов		
Сооружения на газопроводе			
6	Кран на вводе диаметром, мм		
7	Конденсатосборник		
8	Изолирующий фланец (муфта, сгон) диаметром, мм		
9	Футляр		
10	Домовой регулятор		

Комиссия рассмотрела рабочую документацию, исполнительно-техническую документацию, оценила качество работы и определила техническую готовность объекта. Комиссия считает, что работы по строительству сети газопотребления выполнены в соответствии с рабочей документацией и требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Согласно техническому отчету от \_\_\_\_\_ 20\_\_ по коррозионному обследованию газопроводов, выданному \_\_\_\_\_,  
(наименование организации)

\_\_\_\_\_.  
(данные о защитном потенциале)

Комиссия считает, что указанная сеть газопотребления принята в эксплуатацию.

Владелец (застройщик)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Подрядчик

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель

филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**СПРАВКА**  
**о приемке изолирующего соединения**

по адресу: \_\_\_\_\_

Произведена проверка исправности электроизолирующего соединения  
по вызову от \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_ шт.  
(наименование организации)

Предприятие-изготовитель: \_\_\_\_\_.

Установка изолирующего соединения выполнена по проекту № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(наименование проектной организации)

Проверка проводилась методом: \_\_\_\_\_  
с помощью прибора: \_\_\_\_\_.

При приемке представлены следующие документы:  
а) акты пневматических и электрических испытаний;  
б) эскиз газопровода.

Результаты проверки: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

Заключение: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

Представитель филиала  
АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ (должность)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки электрозащитной установки в эксплуатацию**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия в составе:

председатель (заказчик): \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель Ростехнадзора: \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель проектной организации: \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель строительной организации: \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель пусконаладочной организации: \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_ ;  
(должность, инициалы, фамилия)

ознакомившись с технической документацией, осмотрев все узлы электрозащитной установки, смонтированной на \_\_\_\_\_  
(стене, опоре, фундаменте)

по адресу: \_\_\_\_\_ ,

УСТАНОВИЛА следующее:

1. Защита выполнена по проекту № \_\_\_\_\_  
(дренажная, катодная и др.)

\_\_\_\_\_ ;  
(наименование проектной организации)

пусконаладочные работы: \_\_\_\_\_ .  
(наименование пусконаладочной организации)

2. Общая протяженность защищаемых сетей: \_\_\_\_\_ ,  
 в том числе: \_\_\_\_\_ .

3. Характеристика узлов защиты:

а) оборудование: \_\_\_\_\_ ;  
(тип, количество)

б) кабель: \_\_\_\_\_ ;  
(марка, длина)

в) анодное заземление: \_\_\_\_\_  
(характеристика, значение сопротивления растеканию)

\_\_\_\_\_ ;  
 г) опорные пункты: \_\_\_\_\_  
(количество и на каких сооружениях)

\_\_\_\_\_ ;  
 д) заземление электрозащитной установки: \_\_\_\_\_  
(способ, значение сопротивления растеканию)



**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве**

(наименование и место расположения объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

ответственный представитель исполнителя работ:

\_\_\_\_\_ ;

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль:

\_\_\_\_\_ ;

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

а также лица, дополнительно участвующие в освидетельствовании:

\_\_\_\_\_ ,

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия каждого)

произвели осмотр работ, выполненных \_\_\_\_\_ ,  
 (наименование подрядчика, исполнителя работ)

и составили настоящий акт о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлены следующие работы: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .

(наименование скрытых работ)

2. Работы выполнены по проектно-сметной документации: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .

(наименование проектной организации, № чертежей и дата их составления или идентификационные

\_\_\_\_\_ .

параметры эскиза или записи в журнале авторского надзора)

3. При выполнении работ применены: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .

(названия материалов, конструкций, изделий со ссылкой на паспорта или другие документы о качестве)

Исполнителем работ предъявлены следующие дополнительные доказательства соответствия работ предъявляемым к ним требованиям, приложенные (не приложенные) к настоящему акту: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .

(исполнительные схемы, чертежи, заключения лаборатории и т. п.)

4. При выполнении работ отсутствуют (или допущены) отклонения от проектно-сметной документации: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .

(при наличии отклонений указывается, с кем согласованы,

\_\_\_\_\_ .

номера чертежей и дата согласования)

5. Дата начала работ: \_\_\_\_\_ ;

дата окончания работ: \_\_\_\_\_.

6. Работы выполнены в соответствии с проектно-сметной документацией и требованиями действующих нормативных документов.

На основании изложенного разрешается производство последующих работ по устройству (монтажу): \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.  
(наименования последующих работ и конструкций)

Ответственный представитель  
исполнителя работ (подрядчика)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Дополнительные участники:

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Дополнительная информация: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

К настоящему акту прилагаются:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**АКТ № \_\_\_\_\_  
приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию**

\_\_\_\_\_ (адрес)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия, назначенная приказом \_\_\_\_\_, в составе:  
(№ приказа, дата)

председатель комиссии: \_\_\_\_\_;  
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

подрядчик: \_\_\_\_\_;  
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль: \_\_\_\_\_;  
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_;  
(должность, инициалы, фамилия)

представитель органа Ростехнадзора: \_\_\_\_\_,  
(должность, инициалы, фамилия)

рассмотрела рабочую документацию и проверила исполнительно-техническую документацию, составленную на выполненные работы, в следующем составе:

№ п/п	Наименование документа	Кол-во листов
1	Рабочая документация	
2	Строительный паспорт	
3	Заключение о проверке стыков физическими методами контроля	
4	Протокол механических испытаний стыков	
5	Паспорта на газовое оборудование	
6	Акты освидетельствования скрытых работ:	
	а) по строительной части, теплоснабжению, отоплению, вентиляции	
	б) по монтажу электроосвещения, грозозащиты, заземления	
7	Акт входного контроля оборудования	

Комиссия произвела внешний осмотр газорегуляторного пункта (ГРП), оценила качество работы и определила техническую готовность ГРП по следующим элементам:

№ п/п	Элементы	Количество	Тип
1	Здание ГРП		
2	Регуляторная установка:		
	а) регуляторы		
	б) предохранительно-запорные клапаны		
	в) фильтры		
	г) предохранительно-сбросной клапан		
	д) задвижки, краны		
3	Контрольно-измерительные приборы:		
	а) расходомеры		
	б) манометры		
4	Средства телемеханизации:		
5	Средства связи:		

Строительство ГРП выполнено по рабочей документации № \_\_\_\_\_, разработанной \_\_\_\_\_

(наименование проектной организации)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. и согласованной \_\_\_\_\_

(наименование организации)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. за № \_\_\_\_\_.

Строительная часть выполнена \_\_\_\_\_.  
(наименование организации)

Монтаж газового оборудования выполнен \_\_\_\_\_.  
(наименование организации)

Строительство:

– начато «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

– закончено «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия считает, что строительно-монтажные работы по строительству ГРП выполнены в соответствии с требованиями нормативно-технических документов о производстве и приемке работ по строительству систем газоснабжения.

На основании изложенного комиссия считает здание и газовое оборудование ГРП принятым в эксплуатацию с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

## СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ № \_\_\_\_\_ на газорегуляторный пункт

построенный и смонтированный \_\_\_\_\_  
(наименование строительной-монтажной организации)

на \_\_\_\_\_  
(наименование и адрес объекта)

Проектная организация: \_\_\_\_\_.

Номер проекта, чертежа: \_\_\_\_\_.

Строительные работы выполнялись с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

по «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### 1. Характеристика ГРП

№ п/п	Наименование	Количество	Тип
1	Максимальное давление газа на входе, МПа		
2	Давление газа на выходе, МПа		
3	Регулятор давления		
4	Предохранительно-запорный клапан (ПЗК)		
5	Предохранительно-сбросной клапан (ПСК)		
6	Фильтр		
7	Арматура		
8	Контрольно-измерительный прибор (КИПиА)		
9	Узел учета расхода газа		

### 2. Сведения о материалах и фасонных частях

Трубы, отводы, переходы, электроды, присадочные материалы:

Наружный диаметр и толщина стенки, мм	ГОСТ или ТУ	Марка стали	Номера сертификатов (паспортов) и дата выпуска	Завод-изготовитель

Достоверность представленных сведений подтверждаю:

Главный инженер подрядной организации

« \_\_\_\_\_ »

(наименование организации)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

### 3. Контроль качества сварных соединений и сведения о сварке стыков

Произведена очистка внутренней полости труб, отдельные звенья труб перед соединениями их просмотрены на свет, засоров в трубах не имеется.

Фамилия, имя, отчество сварщика (оператора)	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Дата прове- дения сварочных работ	Вид сварки	Проверка качества	
		диаметр труб, мм	кол- во, шт.			вид контроля сварных стыков	номер протокола, подтверждающего годность проконтролированных сварных соединений, дата проведения контроля
Наружный газопровод-ввод							
Внутренний газопровод							

Сварные соединения на объекте выполнены:

- по технологическим картам и с соблюдением технологии сварки;
- с применением исправного сварочного оборудования;
- с применением соответствующих сварочных материалов.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

По результатам выполнения визуального и измерительного контроля, неразрушающего контроля, проведенного лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № заключения, дата)

и механических испытаний, проведенных лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № протокола, дата)

сварные соединения соответствуют требованиям нормативно-технической документации.

Квалификация персонала организации, выполнявшего сварочные работы и работы по контролю сварных соединений на объекте, соответствует требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям.

Информация о наличии аттестационных документов по аттестации персонала и организаций, выполнявших сварочные работы и работы по контролю качества сварных соединений на объекте, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям, представлена в таблицах 1, 2.

Таблица 1

**Сведения об аттестации сварочного производства\***

№ п/п	Специалист, подлежащий аттестации, область проверки	Номера документов об аттестации по способам сварки			
		ручная дуговая	газовая	закладными нагревателями	нагретым инструментом
1	Электрогазосварщик				
2	Слесарь				
3	Руководитель сварочных работ				
4	Технология сварки				
5	Оборудование				
6	Сварочные материалы			Нет	Нет

Таблица 2

**Сведения об аттестации в области контроля сварных соединений\***

Лаборатория по контролю качества сварных соединений \_\_\_\_\_  
(название организации)

№ п/п	Специалист и подразделение, подлежащие аттестации	Номера документов об аттестации по видам контроля			
		визуальный и измерительный	радиографический	ультразвуковой	механические испытания
1	Лаборатория по контролю качества сварных соединений				
2	Дефектоскопист				
3	Начальник лаборатории				

\* Сведения в таблицы 1, 2 вносятся о работах, выполненных на газопроводах высокого и среднего давления.

Технический директор (главный инженер)  
строительно-монтажной  
организации (название организации)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по радиографическому  
и ультразвуковому контролю

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по механическим  
испытаниям

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий  
строительный контроль

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Примечание: по работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 3 Паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы исполнения заказа  
филиала

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела сварочно-монтажных  
работ службы исполнения заказа филиала

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

#### 4. Испытания оборудования ГРП на герметичность

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Произведено испытание газопровода и оборудования ГРП на герметичность давлением \_\_\_\_\_ МПа в течение 12 часов при помощи манометра класса точности \_\_\_\_\_.

Падение давления \_\_\_\_\_ МПа при допуске падении давления \_\_\_\_\_ МПа.

Утечки и дефекты при внешнем осмотре и проверке всех соединений не обнаружены. Газопровод и оборудование ГРП испытание на герметичность выдержали.

Производитель работ

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Представитель  
эксплуатационной организации

\_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Примечание: если испытание газопроводов и оборудования ГРП на герметичность производится отдельно для высокой и низкой сторон давления, то в данном разделе паспорта следует сделать две записи: одну – по испытанию на высокой стороне, другую – на низкой.

**5. Заключение**

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ГРП смонтирован в соответствии с рабочей документацией,  
разработанной \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование проектной организации, дата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи  
№ \_\_\_\_\_, соответствует требованиям СП 62.13330.2011 и может быть  
предъявлен к сдаче под пусконаладочные работы.

Строительство начато: « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Строительство закончено: « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Главный инженер строительно-монтажной  
организации « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_  
(название организации)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**входного контроля оборудования газорегуляторного пункта**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_

(должность, инициалы, фамилия)

представитель строительной организации: \_\_\_\_\_

(название организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль: \_\_\_\_\_

(название организации, должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий акт о том, что нами произведен входной контроль оборудования газорегуляторного пункта, расположенного по адресу: \_\_\_\_\_

В результате входного контроля установлено:

№ п/п	Наименование оборудования	Тип и заводской номер	Завод-изготовитель	Обнаруженные дефекты	Отметка об исправности
1	Регулятор				
2	Предохранительно-запорный клапан (ПЗК)				
3	Фильтр				
4	Предохранительно-сбросной клапан (ПСК)				
5	Контрольно-измерительный прибор (КИПиА)				
6	Телемеханика				
7	Запорная арматура				

На основании входного контроля комиссия считает, что оборудование пригодно к эксплуатации.

Представитель  
 филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Представитель  
 строительной организации

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Представитель заказчика,  
 осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(должность)(подпись) (инициалы, фамилия)  
Приложение № 9 к Перечню

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки газового оборудования в эксплуатацию**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия, назначенная приказом от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, в составе:

представитель \_\_\_\_\_ ;  
(название организации, должность, инициалы, фамилия)представитель \_\_\_\_\_ ;  
(название организации, должность, инициалы, фамилия)представитель \_\_\_\_\_ ,  
(название организации, должность, инициалы, фамилия)рассмотрела проект и проверила исполнительно-техническую документацию  
на внутреннее газовое оборудование по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(адрес)

Комиссии предоставлены следующие документы:

№ п/п	Наименование документа	Количество экземпляров	Примечание
1	Проект в полном объеме		
2	Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов		
3	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при герметизации фундаментов и мест вводов и выпусков подземных коммуникаций		

Монтаж внутреннего газового оборудования выполнен \_\_\_\_\_  
(наименование строительной\_\_\_\_\_ по заказу \_\_\_\_\_  
организации) (наименование организации)

по рабочей документации № \_\_\_\_\_, разработанной

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., согласованной с филиалом АО «Мособлгаз»  
« \_\_\_\_\_ » и зарегистрированной « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в филиале  
АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ ».

Строительство начато « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Строительство закончено « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия произвела внешний осмотр системы внутреннего газового

оборудования и его элементов и определила техническую готовность системы внутреннего газового оборудования, в составе которой установлено и смонтировано следующее газовое оборудование:

### 1. Характеристика газопровода, газового оборудования

№ п/п	Количество установленных приборов, тип, марка				Количество и тип оборудования			Кол-во и тип запорных устройств
	плиты газовые		водонагреватели		счетчик	(указать)	(указать)	
	2- конф.	(указать)	проточные	емкостные				
1	2	3	4	5	6	7	8	9

### Характеристика газоиспользующего оборудования и элементов внутридомового газопровода (многоквартирный жилой дом)

№ п/п	Технические характеристики газопровода		Единица измерения	Кол- во
1	Вводной (фасадный) газопровод			
2	Внутренний газопровод и газовое оборудование при количестве приборов на одном стояке:			
	2.1	до 5	1 стояк	
	2.2	6–10	1 стояк	
	2.3	11–15	1 стояк	
	2.4	свыше 16	1 стояк	
3	Фланцевые, резьбовые соединения сварные стыки на газопровode в подъездах здания при диаметре:			
	3.1	до 32 мм	10 соединений	
	3.2	33–40 мм	10 соединений	
	3.3	41–50 мм	10 соединений	
4	Запорные устройства:		шт.	
	4.1	DN 15	шт.	
	4.2	DN 20	шт.	
	4.3	DN 25	шт.	
	4.4	DN 32	шт.	
	4.5	DN 40	шт.	
	4.6	DN 50	шт.	

№ п/п	Газоиспользующее оборудование	Кол- во	Тип, марка	Фирма- производитель, завод-изготовитель	Наименование обслуживающей организации
	Плита газовая				
	Счетчик газовый				

### 2. Сведения о материалах

Наружный диаметр, толщина стенки	Завод-изготовитель	Марка стали и ГОСТ стали	ГОСТ трубы	Номера сертификатов и дата выпуска

Правильность выписки из сертификатов заверяю:

Главный инженер

\_\_\_\_\_ (название организации) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

### 3. Контроль качества сварных соединений и сведения о сварке стыков

Произведена очистка внутренней полости труб, отдельные звенья труб перед соединениями их просмотрены на свет, засоров в трубах не имеется.

Фамилия, имя, отчество сварщика (оператора)	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Вид сварки	Проверка качества	
		диаметр труб, мм	кол-во, шт.			вид контроля сварных стыков	номер протокола, подтверждающего годность проконтролированных сварных соединений, дата проведения контроля
Наружный газопровод-ввод							
Внутренний газопровод							

Сварные соединения на объекте выполнены:

- по технологическим картам и с соблюдением технологии сварки;
- с применением исправного сварочного оборудования;
- с применением соответствующих сварочных материалов.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

По результатам выполнения визуального и измерительного контроля, неразрушающего контроля, проведенного лабораторией \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_ (наименование лаборатории, № заключения, дата)

и механических испытаний, проведенных лабораторией \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_ (наименование лаборатории, № протокола, дата)

сварные соединения соответствуют требованиям нормативно-технической

документации.

Квалификация персонала организации, выполнявшего сварочные работы и работы по контролю сварных соединений на объекте, соответствует требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям.

Информация о наличии аттестационных документов по аттестации персонала и организаций, выполнявших сварочные работы и работы по контролю качества сварных соединений на объекте, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям, представлена в таблицах 1, 2.

Таблица 1

### Сведения об аттестации сварочного производства\*

№ п/п	Специалист, подлежащий аттестации, область проверки	Номера документов об аттестации по способам сварки			
		ручная дуговая	газовая	закладными нагревателями	нагретым инструментом
1	Электрогазосварщик				
2	Слесарь				
3	Руководитель сварочных работ				
4	Технология сварки				
5	Оборудование				
6	Сварочные материалы			Нет	Нет

Таблица 2

### Сведения об аттестации в области контроля сварных соединений\*

Лаборатория по контролю качества сварных соединений \_\_\_\_\_  
(название организации)

№ п/п	Специалист и подразделение, подлежащие аттестации	Номера документов об аттестации по видам контроля			
		визуальный и измерительный	радиографический	ультразвуковой	механические испытания
1	Лаборатория по контролю качества сварных соединений				
2	Дефектоскопист				
3	Начальник лаборатории				

\* Сведения в таблицы 1, 2 вносятся о работах, выполненных на газопроводах высокого и среднего давления.

Технический директор (главный инженер)  
строительно-монтажной организации

« \_\_\_\_\_ »

(название организации)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному и измерительному контролю

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по радиографическому  
и ультразвуковому контролю

(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Производитель работ по механическим испытаниям		

(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль		

(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

Примечание: по работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 3 Паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы исполнения заказа филиала АО «Мособлгаз» «_____»		
	(подпись)	(инициалы, фамилия)

Начальник отдела сварочно-монтажных работ службы исполнения заказа филиала АО «Мособлгаз» «_____»		
	(подпись)	(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ		
(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному и измерительному контролю		
(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль		
(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

#### 4. Результаты испытаний газопровода на герметичность

Газопровод испытан на герметичность давлением воздуха \_\_\_\_\_ МПа в течение 5 минут.

После завершения испытания газопровода давление снижено до атмосферного, установлена автоматика, оборудование. Газопровод выдержан в течение 10 минут под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверена мыльной эмульсией. Газопровод испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ		
(наименование организации, должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Представитель		

филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (должность) (подпись) (инициалы, фамилия)  
 « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия считает, что работы по монтажу внутреннего газового оборудования выполнены в соответствии с рабочей документацией и требованиями нормативно-технической документации.

Исполнительно-техническая документация соответствует требованиям нормативно-технической документации.

Комиссия считает внутреннее газовое оборудование принятым в эксплуатацию.

Газовое оборудование и внутренний газопровод обслуживается \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование организации)  
 и находится в собственности \_\_\_\_\_.  
 \_\_\_\_\_ (наименование организации)

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

## СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на внутренние газопроводы котельной (цеха) и газорегуляторную установку (ГРУ)

Адрес: \_\_\_\_\_.

Заказчик: \_\_\_\_\_.

Строительно-монтажная организация: \_\_\_\_\_  
(наименование организации)

Рабочая документация № \_\_\_\_\_,  
(номер проекта, наименование проектной организации)

согласованный \_\_\_\_\_  
(наименование организации, номер и дата согласования)

с изменениями (без изменений) \_\_\_\_\_.

Строительство начато «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Строительство закончено «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### 1. Характеристика

#### а) котельной:

котлы: \_\_\_\_\_, количество: \_\_\_\_\_ шт.;

газогорелочные устройства (горелки): \_\_\_\_\_;

автоматика безопасности: \_\_\_\_\_;

давление газа перед горелками: max \_\_\_\_\_ МПа; min \_\_\_\_\_ МПа.

Запорная арматура перед горелками: \_\_\_\_\_.

Запорно-предохранительный клапан: \_\_\_\_\_.

#### б) ГРУ (ГРП):

№ п/п	Элементы	Кол-во	Тип, завод-изготовитель
1	Регуляторы		
2	Предохранительно-запорный клапан (ПЗК)		
3	Фильтр		
4	Предохранительно-сбросной клапан (ПСК)		
5	Задвижки:		
	DN 100		
	DN 80		
	DN 50		
6	Краны:		
	DN 100		
	DN 50		
	DN 25, 20, 15		
7	Контрольно-измерительные приборы (КИПиА):		
	расходомеры		
	манометры		

1. При изготовлении ГРУ в заводских условиях указывается номер проекта, завод-изготовитель и номер заводского паспорта.

2. Перед установкой арматуры произведен входной контроль на соответствие изделий ГОСТ, сертификатам и техническим условиям.

## 2. Входной контроль

Входной контроль качества труб, оборудования и материалов, контроль за производством работ выполнялись в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», СНиП 12-01-2004 «Организация строительства» и СП 48.13330.2019 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004».

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Начальник службы защиты подземных газопроводов филиала

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

## 3. Контроль качества сварных соединений и сведения о сварке стыков

Произведена очистка внутренней полости труб, отдельные звенья труб перед соединениями их просмотрены на свет, засоров в трубах не имеется.

Фамилия, имя, отчество сварщика (оператора)	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Вид сварки	Проверка качества	
		диаметр труб, мм	кол-во, шт.			вид контроля сварных стыков	номер протокола, подтверждающего годность проконтролированных сварных соединений, дата проведения контроля
Наружный газопровод-ввод							
Внутренний газопровод							

Сварные соединения на объекте выполнены:

- по технологическим картам и с соблюдением технологии сварки;
- с применением исправного сварочного оборудования;
- с применением соответствующих сварочных материалов.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

По результатам выполнения визуального и измерительного контроля, неразрушающего контроля, проведенного лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № заключения, дата)

и механических испытаний, проведенных лабораторией \_\_\_\_\_,

(наименование лаборатории, № протокола, дата)

сварные соединения соответствуют требованиям нормативно-технической документации.

Квалификация персонала организации, выполнявшего сварочные работы и работы по контролю сварных соединений на объекте, соответствует требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям.

Информация о наличии аттестационных документов по аттестации персонала и организаций, выполнявших сварочные работы и работы по контролю качества сварных соединений на объекте, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к выполненным сварным соединениям, представлена в таблицах 1, 2.

Таблица 1

### Сведения об аттестации сварочного производства\*

№ п/п	Специалист, подлежащий аттестации, область проверки	Номера документов об аттестации по способам сварки			
		ручная дуговая	газовая	закладными нагревателями	нагретым инструментом
1	Электрогазосварщик				
2	Слесарь				
3	Руководитель сварочных работ				
4	Технология сварки				
5	Оборудование				
6	Сварочные материалы			Нет	Нет

Таблица 2

### Сведения об аттестации в области контроля сварных соединений\*

Лаборатория по контролю качества сварных соединений \_\_\_\_\_  
(название организации)

№ п/п	Специалист и подразделение, подлежащие аттестации	Номера документов об аттестации по видам контроля			
		визуальный и измерительный	радиографический	ультра-звуковой	механические испытания
1	Лаборатория по контролю качества сварных соединений				
2	Дефектоскопист				
3	Начальник лаборатории				

\* Сведения в таблицы 1, 2 вносятся о работах, выполненных на газопроводах высокого и среднего давления.

Технический директор (главный инженер)  
строительно-монтажной организации

« \_\_\_\_\_ »  
(название организации)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по радиографическому  
и ультразвуковому контролю

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по механическим  
испытаниям

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий  
строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Примечание: по работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 3 Паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы исполнения заказа  
филиала

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Начальник отдела сварочно-монтажных  
работ службы исполнения заказа филиала

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Производитель работ по визуальному  
и измерительному контролю

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

#### 4. Испытание газового оборудования газорегуляторной установки (ГРУ) и газопроводов на герметичность

От запорного устройства на вводе до регулятора:

Год	Месяц	Число	Час	Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, часов

Замеры давления при испытании производились манометром класса точности \_\_\_\_\_, падение давления *не наблюдалось (составило \_\_ деления)*.

После регулятора до отключающих устройств перед горелками:

Год	Месяц	Число	Час	Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, часов

Замеры давления при испытании производились манометром класса точности \_\_\_\_\_, падение давления *не наблюдалось (составило \_\_ деления)*.

Внутренние газопроводы котельных (цехов) и ГРУ испытание на герметичность выдержали.

Производитель работ

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»  
\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль  
\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

#### 5. Заключение

Внутренний газопровод котельной (цеха) и газовое оборудование ГРУ смонтированы в соответствии с рабочей документацией, соответствуют требованиям СП 62.13330.2011 и могут быть предъявлены к сдаче под пусконаладочные работы.

Главный инженер «\_\_\_\_\_»  
(наименование подрядной организации) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»  
\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль  
\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**входного контроля оборудования газорегуляторной установки (ГРУ)**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_

(должность, инициалы, фамилия)

представитель строительной организации: \_\_\_\_\_

(название организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль: \_\_\_\_\_

(название организации, должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий акт о том, что нами произведен входной контроль оборудования газорегуляторной установки, расположенной на объекте \_\_\_\_\_

по адресу: \_\_\_\_\_.

В результате входного контроля установлено:

№ п/п	Наименование оборудования	Тип и заводской номер	Завод-изготовитель	Обнаруженные дефекты	Отметка об исправности
1	Регуляторы				
2	Предохранительно-запорный клапан (ПЗК)				
3	Фильтры				
4	Предохранительно-сбросной клапан (ПСК)				
5	Контрольно-измерительные приборы (КИПиА):				
	расходомеры				
	манометры				
6	Телемеханика				
7	Запорная арматура				

На основании входного контроля комиссия считает, что оборудование пригодно к эксплуатации.

При предоставлении изготовителем гарантии с указанием срока и установки пломбы входной контроль такого оборудования не производится.

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель строительной  
организации \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки узла учета газа в эксплуатацию**  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Комиссия в составе:

представителя службы реализации газа  
филиала АО «Мособлгаз»

« \_\_\_\_\_ »:

представителя владельца узла учета газа  
(потребитель):

в присутствии представителя  
организации, осуществляющей сдачу узла  
учета газа в коммерческую эксплуатацию:

на объекте:

по адресу:

настоящим Актом удостоверяет, что:

1. Узел учета газа (УУГ) в составе:

Наименование средства измерений	Тип и марка средства измерений	Заводской номер	Дата последней поверки	Диапазоны измерения

проектному решению соответствует (*не соответствует*).

2. Газоиспользующее оборудование в составе:

№ п/п	Тип оборудования	Горелки		Мощность, кВт (м <sup>3</sup> /ч)	Кол-во, шт.
		тип	кол-во, шт.		

проектному решению соответствует (*не соответствует*).

3. Соответствует документам:

Проектному (техническому решению) АО «Мособлгаз» согласовано  
*Номер и дата согласования, каким подразделением*

Методике измерений  
*Указать название методики (ГОСТ Р 8.740- 2011 или др.). Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методике измерений (с указанием даты, номера и выдавшей его организации)*

## 4. Характеристика узла учета газа:

Диапазон измеряемых расходов ( $\text{м}^3/\text{ч}$ в ст. усл.)	
Диапазон избыточного (абсолютного) давления газа в измерительном трубопроводе (МПа, $\text{кг}/\text{см}^2$ , бар)	
Диапазон температур в измерительном трубопроводе ( $^{\circ}\text{C}$ )	
Предел допускаемой погрешности (%)	
Метод расчета коэффициента сжимаемости	по ГОСТ 30319.2-2015 или др.

5. Вывод информации на печать с корректора (вычислителя): \_\_\_\_\_

(указать оборудование, программное обеспечение)

6. Система телеметрии: \_\_\_\_\_  
(при наличии, указать оборудование)

7. Показания средств измерений узла учета газа на момент приемки: \_\_\_\_\_

8. Опломбирование: \_\_\_\_\_  
(указать акт установки пломб на УУГ с датой)9. Программирование: \_\_\_\_\_  
(указать акт программирования корректора (вычислителя) УУГ с датой)

10. Заключение: узел учета газа допускается в эксплуатацию в качестве коммерческого с (указать дату).

Подписи:

Представитель службы реализации газа  
филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »:\_\_\_\_\_  
(подпись)\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)Представитель владельца узла учета газа  
(потребителя):\_\_\_\_\_  
(подпись)\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)Присутствовал и акт получил  
(представитель организации,  
осуществляющей сдачу узла учета газа  
в коммерческую эксплуатацию):\_\_\_\_\_  
(подпись)\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**программирования корректора (вычислителя) узла учета газа**

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся,  
 представитель службы реализации газа филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»

(должность, Ф. И. О.)

и представитель владельца узла учета газа (потребителя) \_\_\_\_\_,

(название организации, должность, Ф. И. О.)

составили настоящий акт о том, что на объекте \_\_\_\_\_

(наименование объекта, где установлен узел учета газа)

по адресу: \_\_\_\_\_ :

(адрес объекта, где установлен узел учета газа)

1. Выполнено программирование корректора (вычислителя) (указать тип и номер) с внесением следующих параметров:

№ п/п	Программируемые параметры	Ед. изм. (неиспользуемые зачеркнуть)	Значения настройки
1	$V_n$ – начальное значение рабочего объема	м <sup>3</sup>	
2	Весовой коэффициент НЧ импульса от счетчика газа	м <sup>3</sup>	
3	Расчетный час	чч:мм	
4	Время часов корректора	чч:мм	
5	$P_{бар}$ – константа барометрического давления	мм рт. ст., кгс/см <sup>2</sup> , кПа, бар	
6	$Q_{max}$ – верхний предел диапазона измерения рабочего расхода (по паспорту на счетчик газа)	м <sup>3</sup> /ч	
7	$Q_{под max}$ – верхнее подстановочное значение рабочего расхода	м <sup>3</sup> /ч	
8	$Q_{min}$ – нижний предел диапазона измерения рабочего расхода (по паспорту на счетчик газа)	м <sup>3</sup> /ч	
9	$Q_{под min}$ – нижнее подстановочное значение рабочего расхода	м <sup>3</sup> /ч	
10	$P_{max}$ – верхний предел диапазона измерения давления	МПа, кгс/см <sup>2</sup> , бар	
11	$P_{min}$ – нижний предел диапазона измерения давления	МПа, кгс/см <sup>2</sup> , бар	

№ п/п	Программируемые параметры	Ед. изм. (неиспользуемые зачеркнуть)	Значения настройки
12	$P_{abs\ под}$ – подстановочное значение абсолютного давления	МПа, кгс/см <sup>2</sup> , бар	
13	$t_{max}$ – верхний предел диапазона измерения температуры	°С	
14	$t_{min}$ – нижний предел диапазона измерения температуры	°С	
15	$t_{под}$ – подстановочное значение температуры	°С	
16	$K_{сжс}$ – подстановочное значение коэффициента сжимаемости газа		
17	Отсечка самохода		
18	$\Delta P 1$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м <sup>2</sup> , кПа	
19	$\Delta P 2$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м <sup>2</sup> , кПа	
20	$\Delta P 3$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м <sup>2</sup> , кПа	
21	$d_{20}$ – диаметр отверстия сужающего устройства	мм	
22	$D_{20}$ – внутренний диаметр измерительного трубопровода	мм	
23	$\rho_{ст}$ – плотность газа в стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	
24	$\rho_{отн}$ – относительная плотность газа	отн. ед.	
25	СО <sub>2</sub> – диоксид углерода	отн. мол. дол., %	
26	N <sub>2</sub> – азот	отн. мол. дол., %	

2. Проверены сведения о поверке корректора (вычислителя): \_\_\_\_\_

(указать дату поверки корректора (вычислителя))

3. Проверено документирование декадных и месячных отчетов.

Документирование обеспечивается с помощью: \_\_\_\_\_

4. Проверена передача данных системы телеметрии: *(указать тип оборудования телеметрии, а также указать, осуществляется или не осуществляется передача данных по системе телеметрии).*

5. Осуществлен пуск корректора (вычислителя): *(указать дату, время).*

6. Показания средств измерений на момент пуска интегрирования по каналам измерения корректора (вычислителя):

Показания счетного механизма измерительного преобразователя расхода (счетчика газа) <i>(указать тип и номер)</i>	м <sup>3</sup>	
--	----------------	--

Рабочий объем по корректору (вычислителю)	м <sup>3</sup>	
Объем, приведенный к стандартным условиям по корректору (вычислителю)	м <sup>3</sup>	
Настраиваемый счетчик рабочего объема корректора (вычислителя)	м <sup>3</sup>	

7. Корректор (вычислитель) защищен от несанкционированного вмешательства: \_\_\_\_\_  
(указать дату и номер акта установки пломб на узле учета газа)

8. Прочее: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

9. Настоящий Акт является приложением к Акту приемки узла учета газа в эксплуатацию от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Подписи:

Представитель службы реализации газа  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»:

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель владельца узла учета газа  
(потребителя):

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения**  
**комплексного опробования (пусконаладочных работ)**

\_\_\_\_\_ (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Приемочная комиссия в составе:

председатель комиссии – представитель заказчика: \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_ (название организации, должность, инициалы, фамилия)

члены комиссии:

представитель подрядчика (генерального подрядчика): \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_ (название организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_ (должность, инициалы, фамилия)

представитель органа Ростехнадзора: \_\_\_\_\_,

\_\_\_\_\_ (должность, инициалы, фамилия)

**УСТАНОВИЛА:**

1. Подрядчиком (генеральным подрядчиком) \_\_\_\_\_ (наименование организации) предъявлена к приемке для проведения пусконаладочных работ газоиспользующая установка \_\_\_\_\_, (тип, количество, техническая характеристика) оборудованная автоматикой безопасности и регулирования \_\_\_\_\_ (тип автоматики) на законченном строительстве объекте \_\_\_\_\_ (наименование объекта).

2. Рабочая документация № \_\_\_\_\_ разработана \_\_\_\_\_ (название организации).

3. Строительство системы газопотребления объекта осуществлялось в следующие сроки:

– начало работ: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.;

– окончание работ: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

5. Пусконаладочные работы будут производиться \_\_\_\_\_ (наименование организации)

по Договору от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_.

Срок окончания работ: «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительного-монтажных работ проекту, провела при необходимости дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации): \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.  
(виды испытаний)

#### РЕШЕНИЕ приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с рабочей документацией и требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

2. Предъявленное к приемке газооборудование считать принятым с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ).

3. Настоящий Акт приемки считать основанием для разрешения пуска газа для проведения пусконаладочных работ.

4. Заказчику по окончании пусконаладочных работ предъявить газоиспользующее оборудование для приемки объекта в эксплуатацию.

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель подрядчика  
(генерального подрядчика)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель органа Ростехнадзора

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующей**  
**установки после пусконаладочных работ**

\_\_\_\_\_ (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Приемочная комиссия в составе:

председатель комиссии – представитель заказчика: \_\_\_\_\_ ;  
 (наименование организации, \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ (должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика (лицо, ответственное за газовое хозяйство): \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ (наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель пусконаладочной организации: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ (наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ (должность, инициалы, фамилия)

представитель органа Ростехнадзора: \_\_\_\_\_ ,  
 (должность, инициалы, фамилия)

произвела приемку после пусконаладочных работ газового оборудования: \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ (тип, количество, техническая характеристика, номера)

оборудованного автоматикой безопасности и регулирования \_\_\_\_\_ .  
 (тип автоматики)

Комиссии предъявлено:

1. Акт приемки по ПНР от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_ .

2. Технический отчет (акт) по наладке автоматики безопасности \_\_\_\_\_ .

3. Акт комплексного 72-часового опробования котлов (печей и др.)

№ \_\_\_\_\_  
 с автоматикой безопасности \_\_\_\_\_ .

Комиссия выборочно проверила параметры срабатывания приборов автоматики безопасности и установила: параметры настройки газового оборудования ГРУ, котлов, печей, приборов автоматики соответствуют предъявленному отчету (акту) по наладке.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ** комиссии:

Газовое оборудование с автоматикой безопасности \_\_\_\_\_  
 (тип автоматики)

принимается в эксплуатацию.

Профилактическое обслуживание будет производить \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика (лицо,  
ответственное за газовое хозяйство)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель  
пусконаладочной организации

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель  
филиала АО «Мособлгаз» «\_\_\_\_\_»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Представитель органа Ростехнадзора

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

**ЖУРНАЛ**  
**контроля производства строительных работ**  
**при строительстве сетей газораспределения, газопотребления**  
**и сооружений на газопроводе**

---

(наименование строительной организации)

---

## Указания к ведению Журнала контроля производства строительных работ

1. Журнал контроля производства строительных работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе разработан в соответствии с требованиями Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

2. Журнал контроля производства строительных работ является основным первичным производственным документом, отражающим технологическую последовательность, сроки, качество выполнения и условия производства строительно-монтажных работ. Основное назначение журнала – обеспечение прослеживаемости действий руководителей, исполнителей и результатов работ, определяющих качество и надежность выполненных работ.

В состав журнала контроля производства строительных работ входят:

Раздел 1. Сведения о производстве работ по разбивке трассы газопровода, закреплению реперов на местности и выносе абсолютных отметок.

Раздел 2. Сведения о входном контроле материалов, изделий и конструкций, применяемых на объекте.

Раздел 3. Список сварщиков, выполнявших сварочные работы на объекте.

Раздел 4. Сведения о выполнении сварочных работ.

Раздел 5. Сведения о проверке качества сварных соединений физическими методами контроля.

Раздел 6. Сведения об антикоррозионной защите стальных газопроводов (участков).

Раздел 7. Сведения о строительстве газопровода закрытым способом.

Раздел 8. Сведения о выполнении земляных работ (постель, уклон, глубина заложения газопровода).

Раздел 9. Сведения об установке отключающих устройств и других сооружений на газопроводе.

Раздел 10. Очистка внутренней полости газопровода.

Раздел 11. Испытание газопровода на прочность и герметичность.

Раздел 12. Перечень актов промежуточной приемки ответственных конструкций и освидетельствования скрытых работ.

Раздел 13. Авторский надзор за строительством объекта газоснабжения.

Раздел 14. Замечания контролирующих органов и служб.

3. Журнал контроля производства строительных работ ведется при строительстве (реконструкции) отдельных или групп однотипных, одновременно строящихся объектов газоснабжения, расположенных в пределах одной строительной площадки.

4. Журнал контроля производства строительных работ ведет лицо,

ответственное за производство работ на объекте, и заполняет его с первого дня работы на объекте лично или поручает подчиненным инженерно-техническим работникам. Специализированные строительно-монтажные организации ведут специальные журналы работ, которые находятся у ответственных лиц, выполняющих эти работы. По окончании работ специальный журнал передается организации, ответственной за производство работ на объекте.

5. Титульный лист заполняется до начала строительства организацией, ответственной за производство работ по объекту с участием остальных участников строительства (проектной организации, заказчика и пр.).

6. Список работников из числа инженерно-технического персонала, занятых на строительстве объекта, назначенных приказом по организации, составляет руководитель организации, ответственный за производство работ по объекту. В него включаются инженерно-технические работники этой организации, а также других организаций – исполнителей работ по объекту (субподрядных организаций).

7. Журнал контроля производства строительных работ должен содержать сведения о сроках начала и окончания работы и отражать ход ее выполнения. Здесь же должны приводиться краткие сведения о методах производства работ, применяемых материалах, готовых изделиях и конструкциях, испытаниях оборудования, систем, сетей и устройств на прочность и герметичность. Кроме того, заносится информация о существенных изменениях на стройплощадке.

8. В журнал контроля производства строительных работ вносятся замечания лиц (в том числе представителя строительного контроля), контролирующих производство и безопасность работ в соответствии с предоставленными им правами.

9. Каждая запись в журнале подписывается сделавшим ее лицом.

10. Журнал контроля производства строительных работ должен быть пронумерован, прошнурован, оформлен со всеми подписями на титульном листе и скреплен печатью организации, его выдавшей. При недостатке в журнале места для записей заводится новый журнал работ со следующим номером, о чем делается запись на титульном листе.

11. В ходе строительства журнал контроля производства строительных работ должен предъявляться представителю строительного контроля, органа архитектурно-строительного надзора и других контролирующих органов по их требованию.

12. При сдаче законченного строительством объекта в эксплуатацию журнал контроля производства строительных работ предъявляется принимающей организации и после приемки объекта передается на постоянное хранение заказчику или, по его поручению, эксплуатационной организации.

**Журнал контроля производства строительных работ № \_\_\_\_\_**





Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата и номер документа о назначении и освобождении	Примечание

\* Заполняется в случае, если строительный контроль ведется сотрудниками застройщика (заказчика).

### Ответственные представители эксплуатирующей организации

Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	№ и дата протокола аттестации	Примечание

Орган Государственного строительного надзора, курирующий объект:

Наименование и почтовые реквизиты: \_\_\_\_\_

Руководитель: \_\_\_\_\_

Куратор объекта: \_\_\_\_\_

**Другие исполнители работ по объекту (субподрядные организации)**



































**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки внутренней полости газопровода**

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Наименование газопровода: \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель строительно-монтажной организации: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (должность, инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ ;  
 в присутствии представителя заказчика, осуществляющего строительный контроль \_\_\_\_\_

(должность, инициалы, фамилия)

и представителя филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий Акт о том, что строительно-монтажной организацией \_\_\_\_\_ выполнена очистка \_\_\_\_\_

(наименование организации)

(тип прокладки)

газопровода \_\_\_\_\_ давления диаметром \_\_\_\_\_ мм \_\_\_\_\_

(категория)

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (способ очистки, тип устройства)

Очистка полости выполнена в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Участки газопровода, указанные в настоящем акте, следует считать прошедшими очистку полости газопровода.

Производители работ:

Представитель строительной организации \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Филиал АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

**АКТ № \_\_\_\_\_**

**приемки изоляционного покрытия стального газопровода**

\_\_\_\_\_ (наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_, (должности, инициалы, фамилии, руководителя и членов бригады)

в присутствии \_\_\_\_\_ (должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий Акт о том, что с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ провели проверку состояния изоляции прибором \_\_\_\_\_ (тип, заводской № прибора) наружного газопровода \_\_\_\_\_ давления.

№ п/п	Адрес месторасположения газопровода	Давление газа в трубе	Протяженность газопровода, м	Результат проверки	
				обнаружено мест индикации	из них на цокольных вводах
1		низкое			
2		среднее			
3		высокое			

Количество мест индикации (участков подземных стальных трубопроводов с предполагаемым повреждением (сквозным дефектом) изоляционных покрытий, обнаруженных с помощью трассопоискового прибора в ходе их обследования), подлежащих ремонту, – \_\_\_\_\_ шт.

Для участков с повреждениями изоляционного покрытия прилагаются эскизы № \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах.

Производители работ:

\_\_\_\_\_ (должность, профессия) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (должность, профессия) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (должность, профессия) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Филиал АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приемки провода-спутника полиэтиленового газопровода**

(наименование и адрес объекта)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся: \_\_\_\_\_

(должности, инициалы, фамилии, руководителя и членов бригады)

в присутствии \_\_\_\_\_

(должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий акт в том, что с « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. провели проверку состояния провода-спутника проверку состояния изоляции прибором \_\_\_\_\_

(тип, заводской № прибора)

наружного газопровода \_\_\_\_\_ давления.

№ п/п	Адрес газопровода	Протяженность газопровода, м	Протяженность провода-спутника, м	Результат проверки
				обнаружено мест повреждений провода-спутника
1				
2				

Для участков повреждения провода-спутника прилагаются эскизы № \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ л.

Производители работ:

\_\_\_\_\_ (должность, профессия)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (должность, профессия)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (должность, профессия)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

**ПРОТОКОЛ**  
**проведения испытаний на герметичность законченных строительством**  
**сетей газораспределения и газопотребления**

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (наименование и адрес объекта)

Комиссия в составе:

представитель строительной организации: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_;  
 (должность, инициалы, фамилия)

в присутствии представителя заказчика, осуществляющего строительный контроль: \_\_\_\_\_  
 (название организации, должность, инициалы, фамилия)

и представителя филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (должность, инициалы, фамилия)

произвела осмотр работ, выполненных \_\_\_\_\_,  
 (наименование организации)

и составила настоящий Протокол о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлен участок газопровода \_\_\_\_\_  
 давления, диаметром \_\_\_\_\_ мм.

До начала испытания подземный газопровод находился под давлением воздуха в течение 24 часов для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Замеры давления производились манометром согласно ТУ 25-05-1664-74 (класс 0,4).

2. Работы выполнены по рабочей документации № \_\_\_\_\_.

Дата начала работ: « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Дата окончания работ: « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**РЕШЕНИЕ комиссии:**

Работы выполнены в соответствии с рабочей документацией, регламентами, сводами правил и отвечают требованиям их приемки.

Представитель  
 филиала АО «Мособлгаз» « \_\_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_  
 (должность)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (инициалы, фамилия)

Представитель строительной  
 организации \_\_\_\_\_  
 (должность)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика,  
 осуществляющий строительный контроль

\_\_\_\_\_  
 (должность)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (инициалы, фамилия)

Оформляется на бланке организации

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСОБЛГАЗ»  
(АО «Мособлгаз»)**

**П Р И К А З**

№ \_\_\_\_\_

О назначении ответственного за ведение строительного контроля

В целях организации строительного контроля заказчика за соблюдением проектных решений, действующих нормативных документов и качеством строительства, направленного на недопущение брака при производстве строительного-монтажных работ на всех этапах выполнения работ, на основании (договора об оказании услуг по ведению строительного контроля и т. п.) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (основание)

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Назначить \_\_\_\_\_  
(должность, Ф. И. О.)

ответственным за ведение строительного контроля за производством строительного-монтажных работ на объекте \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование объекта, адрес объекта)

выполняемых \_\_\_\_\_  
(наименование строительного-монтажной организации)

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на \_\_\_\_\_  
(должность, Ф. И. О.)

Директор

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)

Оформляется на бланке организации

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСОБЛГАЗ»  
(АО «Мособлгаз»)**

**П Р И К А З**

№ \_\_\_\_\_

О назначении ответственных за производство работ

В целях повышения ответственности за качеством строительно-монтажных работ на объекте \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(наименование, адрес объекта)

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Назначить ответственным за производство работ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, инициалы)

2. Назначить ответственным производителем работ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, инициалы)

3. Контроль за исполнением приказа возложить на \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, инициалы)

Директор

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(инициалы, фамилия)

Оформляется на бланке организации

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСОБЛГАЗ»  
(АО «Мособлгаз»)**

**П Р И К А З**

№ \_\_\_\_\_

**О созыве приемочной комиссии**

В связи с завершением работ по объекту \_\_\_\_\_

(наименование объекта Программы или Плана)

построенному в соответствии с *Договором* \_\_\_\_\_

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Созвать в \_\_\_\_\_ года приемочную комиссию для сдачи  
(месяц)  
объекта в эксплуатацию в следующем составе:

Председатель комиссии:

Фамилия И.О. – заместитель директора филиала АО «Мособлгаз»  
«\_\_\_\_\_».

Члены комиссии:

Фамилия И.О. – начальник \_\_\_\_\_ РЭС филиала АО «Мособлгаз»  
«\_\_\_\_\_»;

Фамилия И.О. – ведущий инженер отдела \_\_\_\_\_  
Управления \_\_\_\_\_ АО «Мособлгаз»;

Фамилия И.О. – главный инженер проекта ЗАО «\_\_\_\_\_»;

Фамилия И.О. – начальник производства АО «\_\_\_\_\_»;

по согласованию – представитель Федеральной службы по  
экологическому, технологическому и атомному  
надзору.

2. \_\_\_\_\_:

(должность, фамилия, инициалы)

2.1. После приемки комиссией объекта в эксплуатацию и подписания акта приемки законченного строительством объекта сети газораспределения и (или) газопотребления подготовить проект приказа о принятии газопровода на баланс АО «Мособлгаз».

2.2. Передать комплект документов, необходимых для государственной регистрации права собственности на построенный объект, в Юридическое управление (*юридический отдел филиала*).

---

(должность)

---

(подпись)

---

(инициалы, фамилия)