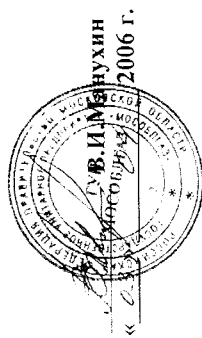


ПЕРЕЧЕНЬ
исполнительно-технической документации,
предоставляемой строительно-монтажными организациями
при сдаче в эксплуатацию газифицируемых объектов
Московской области

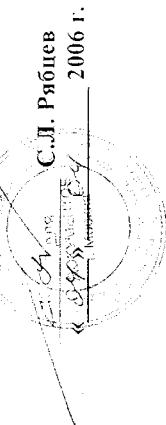
УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального
директора – Главный инженер
ГУП МО «Мособлгаз»



СОГЛАСОВАНО:

Заместитель руководителя
Управления по технологическому
и экологическому надзору
Федеральной службы по
экологическому,
технологическому и атомному
надзору по Московской области



ПЕРЕЧЕНЬ
исполнительно-технической документации,
представляемой строительно-монтажными организациями
при сдаче в эксплуатацию газифицируемых объектов
Московской области

г. Москва
2006 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Строительство систем газоснабжения должно производиться по проектам, как правило, согласованным с ГУП МО «Мособлгаз» и его филиалами. Срок действия согласования проектов 2 года.

За качеством строительства Заказчиком организуется технический надзор. Представитель технического надзора заказчика за строительством (далее технадзор) должен быть аттестован и комиссии с участием инспектора Управления по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору далее Управление Ростехнадзора, на знание Правил безопасности систем газораспределения и газоснабжения (далее Правила безопасности), соответствующих глав СНиП, ГОСТ, в объеме выполняемого им контроля.

Специалисты ГУП МО «Мособлгаз» и строительно-монтажных организаций проходят аттестацию на знание Правил безопасности, СНиП и ГОСТ в объеме выполняемой работы, в соответствии с Положением о порядке проверки знаний правил, норм и инструкций по безопасности у руководящих работников и специалистов предприятий, организаций и объектов, подконтрольных Ростехнадзору.

На газифицируемых объектах по титулу ГУП МО «Мособлгаз», а также на объектах, где технический надзор за монтажом газопроводов и газового оборудования выполняется филиалами ГУП МО «Мособлгаз» по договору, функции технадзора и приемщика (представителя) могут объединяться в одном лице, назначаемом приказом по филиалу.

До начала строительства заказчик должен в соответствии с п. 2.1.13 – 2.1.16 Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления провести экспертизу проектной документации, после чего зарегистрировать проект в производственно-техническом отделе (ПТО) филиала ГУП МО «Мособлгаз».

Разработка проектов подземных газопроводов с использованием полиэтиленовых труб, а также корректировка проектов с заменой стальных газопроводов на полиэтиленовые должны выполняться после уточнения геологических условий по трассе, с учетом требований СП 42-101-2003, СП 42-103-2003, типовых нормативов и другой НТД. В пояснительной записке проекта должно быть заключение главного инженера проекта о степени пучинистости грунтов. При проектировании газопроводов входы к жилым домам или участкам распределительных газопроводов в продолжение действующих в населенных пунктах геологические исследования не делаются.

Заказчики обязаны организовать проверку рабочих чертежей, поступающих от проектных организаций, и передавать их строительно-монтажным организациям (подрядчикам) с отметкой на каждом чертеже (экземпляре) о принятии их к производству работ.

В проекте должна быть запись главного инженера проекта о его соответствии требованиям правил и норм.

Строительство наружных (в том числе межпоселковых) газопроводов вправе осуществлять организации, специализирующиеся в области строительства инженерных систем (коммуникаций) и трубопроводного транспорта, имеющие соответствующие лицензии, аттестованных монтажников, сварщиков, специалистов сварочного производства, соответствующую производственную базу и аттестованную лабораторию контроля качества сварочно-монтажных и изоляционных работ в порядке, установленном Ростехнадзором.

Допускается привлечение лаборатории контроля качества сварочно-монтажных и изоляционных работ, аттестованной и аккредитованной в порядке, установленном Ростехнадзором.

Филиалы ГУП МО «Мособлгаз» регистрируют проекты перед началом строительства при условии предъявления заказчиком:

- Проекта в полном объеме, согласованного в установленном порядке.
- Приказа и протокола аттестации на лицо, которому поручается осуществлять технический надзор со стороны заказчика за строительством объекта.
- Договор с подрядной организацией.

Допускается не регистрировать проекты в филиале ГУП МО «Мособлгаз» при устройстве вводов газопроводов в жилые дома граждан, однако строительно-монтажная организация письменно извещает филиал ГУП МО «Мособлгаз» о начале работ заблаговременно, но не менее чем за 5 дней до разбивки трассы.

К моменту пуска газа в газопроводы и газовое оборудование заказчик должен зарегистрировать права собственности на распределительный газопровод, решить вопрос технического обслуживания объекта.

В соответствии с требованиями СП-42-101-2003, СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные сети» и другими нормативными документами установить следующий объем исполнительно-технической документации, предъявляемой при сдаче в эксплуатацию систем газоснабжения.

ПЕРЕЧЕНЬ

ИСПОЛНИТЕЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Подземный газопровод

1. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке.
2. Исполнительный план газопровода в масштабе проекта (5 экз.), при необходимости (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 и т.д.) профиль газопровода (1 экз.).
3. Черновая схема сварных стыков с привязкой по пикетам, согласно исполнительному плану.
4. Строительный паспорт газопровода (форма 1).
5. Протокол механических испытаний согласно требованиям СНиП 42-01-2002.
6. Протокол проверки стальных газопроводов радиотрафическим методом и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
7. Распечатка результатов сварки полиэтиленового газопровода.
8. Акт освидетельствования скрытых работ по устройству футляров на газопроводе, выполненных при строительстве переходов газопроводов через автодороги I-II категории, железные дороги, водные преграды, городские улицы с интенсивным движением (форма 5).
9. Акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию (форма 4) или технический отчет о коррозионном состоянии построенного газопровода, если согласно проекту защита газопровода не требуется.
10. Акт приемки законченного строительства объекта газораспределительной системы (газопровода) в эксплуатацию (форма 2) или акт приемки газопровода-ввода в эксплуатацию (форма 2а).
11. Приказ на комиссию.
12. Приказ и протокол аттестации на технадзор.
13. Журнал производства работ (для газопроводов протяженностью свыше 200 метров).
14. Паспорта и сертификаты (или их копии, заверенные владельцем сертификатов) на применяемые материалы, оборудование и изделия.
15. Разрешение на применение импортного оборудования и материалов, выданное в установленном порядке.

Примечание:

1. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» вкладываются документы в обязательном порядке по пунктам: 1, 2, 3, 4, 9-12. По остальным пунктам документы предъявляются комиссии и хранятся в строительной организации не менее 1 года.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.

2. Газорегуляторные пункты

1. Акт приемки ГРП в эксплуатацию (форма 6).
2. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке.
3. Строительный паспорт (форма 7).
4. Паспорта на газовое оборудование.

5. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных на строительстве здания, отопления, вентиляции, освещения, молниезащиты и заземления, устройства фундамента ГРП или опор ШП (форма 5).
6. Акт на ревизию оборудования (форма 8).
7. Схема сварочных стыков.
8. Протокол механических испытаний.
9. Заключение на проветывание стыков.
10. Приказ на комиссию (ГРП).
11. Приказ и протокол аттестации на технадзор (ГРП).
12. Сертификаты (или их копии, заверенные владельцем сертификатов) на применяемые материалы.

Примечание:

1. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не вкладывается п. 7, 8, 9.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.
3. При приемке ГРП, ШП полной заводской сборки – объем документации в соответствии с п. 1, 5, 10, 11, а также паспорт на изделие (ГРП, ШП).
4. Документация по пп. 10 и 11 прилагается только в случае сдачи ГРП как отдельного объекта.

3. Внутридомовое газовое оборудование жилых домов, общественных зданий и коммунально-бытовых объектов

1. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке.
2. Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов (представляется заказчиком) (форма 9).
3. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных по герметизации фундаментов и мест вводов и выпусков подземных коммуникаций (представляется заказчиком).
4. Акт приема измерительного комплекса (узла учета газа) в эксплуатацию (форма 13) и при необходимости акт запуска корректора (форма 13а).
5. Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности (форма произвольная).
6. Договор на обслуживание сигнализатора загазованности.
7. Справка о присвоении почтового адреса.
8. Приказ и удостоверение на ответственного за безопасную эксплуатацию.
9. Приказ и протокол аттестации на технадзор.
10. Приказ на комиссию.
11. Акт приемки внутридомового газового оборудования в эксплуатацию (форма 10).
12. Акт разграничения сфер ответственности при установке газового оборудования, не обслуживаемого филиалом ГУП МО «Мособлгаз».
13. Договор на обслуживание газового оборудования.
14. Паспорта и в необходимых случаях сертификаты (или их копии, заверенные владельцем сертификатов) на применяемые материалы и изделия (арматуру, гибкую подводку и т.д., кроме газового оборудования).

Примечание:

1. При газификации индивидуальных жилых домов – объем документации в соответствии с п. 1, 2, 5, 6, 7, 11, 12, 13.
2. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не вкладывается п. 3, 14.
- В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.

4. Газовое оборудование промышленных, производственных предприятий и отопительных котельных

1. Заключение экспертизы промышленной безопасности, утвержденное в установленном порядке.

2. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке, с пояснительной запиской, где должны быть ТУ на газоснабжение и (или) уведомление министерства, ведомства) на использование газа.
3. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных на строительстве (форма 5).
4. Паспорта на газовое оборудование, приборы автоматики, газогорелочные устройства.
5. Акт приема измерительного комплекса (узла учета газа) в эксплуатацию (форма 13) и при необходимости акт запуска корректора (форма 13а).
6. Строительный паспорт на внутрикотельные (внутрицеховые) газопроводы и ГРУ (форма 11) и схема сварочных стыков.
7. Акт окончания работ по монтажу приборов и средств автоматизации.
8. Ведомость смонтированных приборов КИПиА.
9. При сдаче под пусконаладочные работы - график проведения пуско-наладочных работ, а при сдаче в эксплуатацию - технический отчет о пуско-наладочных работах.
10. Технический акт на исправность и пригодность дымоотводящего тракта.
11. Акт приемки в эксплуатацию резервного топливного хозяйства, предусмотренного проектом.
12. Приказы о назначении и копии протоколов аттестации ответственных лиц и проверки знаний обслуживающего персонала.
13. Акт на ревизию газового оборудования ГРУ (форма 12).
14. Акт приемки газопроводов и газопользующей установки для проведения комплексного опробования (пуско-наладочных работ) (форма 14).
15. Заключение о проверке стыков радиотехническим методом контроля.
16. Протокол механических испытаний стыков.
17. Приказ на комиссию.
18. Приказ и протокол на технадзор.

Примечание:

1. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не вкладывается п. 1, 3, 4, 7, 8, 9, 10, 13, 15, 16.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.
3. При приемке ГРУ, котельной полной заводской сборки – объем документации в соответствии с п. 3, 9, 12, 17, 18, а также паспорт на изделие.

5. Групповые подземные резервуарные установки и газопроводы сжиженного газа

1. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке.
2. Исполнительный план групповой установки и газопровода (5 экз.)
3. Черновая схема сварных стыков, включая схему обвязки емкостей (1 экз.)
4. Строительный паспорт подземной групповой резервуарной установки и подземного газопровода сжиженного газа (форма 15).
5. Паспорта на редукционные головки и сосуды.
6. Отчет о коррозионном состоянии построенного газопровода с актом приемки электрозачитной установки в эксплуатацию (форма 4).
7. Журнал производства работ.
8. Акт на ревизию оборудования (форма 16).
9. Акт приемки подземной групповой резервуарной установки и газопровода в эксплуатацию (форма 17).

Примечание:

1. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не вкладывается п. 3, 7, 8.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.
3. В паспортах на сосуды должна быть отметка об их освидетельствовании и пригодности к эксплуатации.

6. Дополнительно при наличии на установке регазификатора

1. Проект на электроснабжение, согласованный с ОАО «Мосэнерго» (его филиалом).
2. Паспорт на регазификатор.
3. Исполнительная схема прокладки электрокабеля.
4. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных по монтажу электроснабжения регазификатора.
5. Акт доработки загрузчи резервуара и установки регазификатора (форма 18).
6. Акт на приемку в эксплуатацию законченной монтажной системы электроснабжения регазификатора (форма 19).

Примечание:

1. Папка исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не формируется.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.

7. Шкафные групповые газобаллонные установки и газопроводы сжиженного газа

1. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке.

2. Исполнительный план групповой установки и газопровода. (5 экз.)

3. Исполнительная схема сварных стыков (1 экз.)

4. Паспорта на оборудование.

5. Строительный паспорт.

6. Отчет о коррозионном состоянии построенного подземного газопровода (представляется заказчиком).

7. Акт приемки электротехнической установки в эксплуатацию (форма 4).

8. Акт приемки групповой газобаллонной установки и газопровода в эксплуатацию (форма 20).

Примечание:

1. В папку исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не вкладывается п. 3, 4, 6, 7.
2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ РАЗЪЯСНЕНИЯ ПО ПРИЕМКЕ И ПРЕДЪЯВЛЯЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Газопроводы

1.1. Разбивка трассы подземного газопровода производится представителем проектной организации в присутствии техника заказчика, специалиста филиала ГУП МО «Мособлгаз», подрядчика и передается последнему с отметкой в журнале производства работ. Разбивка вводов в жилые дома граждан производится их владельцами с участием специалиста филиала ГУП МО «Мособлгаз».

В лесопарковой зоне г. Москвы и в местах строительства новых микрорайонов проектная организация передает подрядчику закрепленные на местности реперы с выносом на них абсолютных отметок.

1.2. Изменения в проекте согласовываются с проектной организацией, ГУП МО «Мособлгаз» (его филиалом) и территориальным органом Ростехнадзора, утвердившим экспертное заключение по проекту.

Главным инженером (техническим руководителем) строительно-монтажной организации без согласования с проектной организацией разрешается вносить изменения в проект прокладок:

- газовых вводов в многоэтажные жилые дома с отступлением в плане до 1 м, при длине вводов до 5 м;

- уличных газопроводов с отступлением в плане до 1 м;
- вводов в жилые дома граждан с их согласия в плане, в пределах принадлежащего им земельного участка;
- по согласованию с первыми заместителями – главными инженерами филиалов ГУП МО «Мособлгаз» также вносить изменения в проект в части:

- типа и места установки отключающих устройств;

- количества и места установки конденсатосборников, контрольных проводников.

1.3. Герметичность затвора арматуры (кранов и задвижек), устанавливаемой на газопроводах с природным газом, должна быть не ниже класса В, а герметичность арматуры, устанавливаемой на газопроводах жидкой фазы СУГ, должна быть не ниже класса А по ГОСТ 9544-93.

В процессе строительства подземных газопроводов, как правило, должны применяться крестовины, тройники заводского изготовления.

1.4. В процессе строительства подземного газопровода ответственным за производство работ подрядной организации составляется план (черновая схема) сварных стыков, при этом строгое соблюдение масштаба не обязательно.

Схема должна быть составлена так, чтобы в застроенной части городов, поселков и сельских населенных пунктов местоположение каждого стыка могло быть найдено по привязкам с поверхности земли. С этой целью к постоянным наземным объектам (зданиям, сооружениям) делаются привязки характерных точек подземного газопровода: мест "врезок" вводов, сооружений на газопроводе, углов поворота. На схеме должны быть обозначены пикеты.

На схеме указываются стыки, прошедшие контроль неразрушающим методом с номерами и датой протоколов, расстояние между стыками, а также расстояние от стенок пересекаемых каналов теплотрассы, телефонной и безнапорной канализации и др. до ближайших сварных стыков. При необходимости привязки выполняются к специально установленным реперам. Привязки должны быть выполнены минимум двумя лучами, L не более 25 м.

В строительном паспорте подрядной организацией заполняется таблица с данными о количестве сварных стыков, до отключающего устройства, вида сварки, дат сварки и данных о контроле качества сварки с указанием номера и даты заключения, номера стыков, проверенных физическим методом контроля.

1.5. Точность привязок на сварочной схеме должна подтверждаться подписями представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз» и техника заказчика.

1.6. 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 производится в присутствии представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз» и техника заказчика.

1.7. Исполнительный план на построенный газопровод, выполняется в масштабе проекта на геоподоснове по результатам инструментальной съемки, оформленной в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51872-2002.

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, «врезки» вводов, 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). Возможность прохождения данных участков естественным путем определяется проектной организацией с указанием радиуса поворота.

Примечание: При оформлении исполнительного плана на газовый ввод к индивидуальному жилому дому возможно использовать геоподоснову проекта.

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

1.9. Исполнительные чертежи должны иметь штамп строительно-монтажной организации и заверяться печатью и подписью должностных лиц, ответственных за выполнение работ в соответствии с проектом и СНиП.

1.10. Подрядная организация в процессе строительства подземных газопроводов предъявляет филиалу ГУП МО «Мособлгаз» следующие операции:

- приемку постели, уклона, изоляции;
- сварочную схему;
- инструментальную проверку изоляции как после присыпки, так и после полной засыпки траншеи (для стальных газопроводов);
- испытание на герметичность;
- продувку газопровода воздухом.

Сдача указанных операций производится специалистами подрядной организации в присутствии представителя технического надзора заказчика.

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

Примечание.

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» в процессе строительства газопровода может проводить ВИК качества сварочных, изоляционных и др. работ.

В случаях нахождения газопровода под атмосферным воздействием более одного года, а газопровода из полиэтиленовых труб – более полугода, производится разбраковка изоляционного покрытия и материала трубы комиссией в составе представителей монтажной организации, полевой лаборатории, представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз», технического надзора заказчика.

При ухудшении качества изоляции, нарушения правил транспортировки и разгрузки по указанию представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз» может быть назначено дополнительное исследование. Применение указанных труб (плестей) для строительства подземных газопроводов допускается только при положительных результатах исследования, проведенного лабораторией.

1.11. При сдаче постели, уклона и изоляции газопровода строительно-монтажная организация предъявляет:

- проект в полном объеме;
- журнал производства работ;
- сварочную схему с привязками.

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

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» внешним осмотром 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 строительно-монтажной организацией приборами проверяется качество изоляции на отсутствие электрического контакта между грунтом и металлом трубы. После окончательной засыпки газопровода филиалом ГУП МО «Мособлгаз» в присутствии строительно-монтажной организации и технического надзора заказчика приборами проверяется качество изоляции на отсутствие электрического контакта между грунтом и металлом трубы.

Если траншея после присыпки была засыпана промерзшим грунтом, то строительно-монтажная организация должна организовать проверку после оттаивания грунта, о чем должна быть сделана запись в акте о приемке законченного строительства объекта системы газоснабжения.

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

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

Засыпка траншеи до проектных отметок разрешается представителем филиала ГУП МО «Мособлгаз». При засышке должен использоваться грунт без включений, могущих повредить изоляцию трубопровода или полиэтиленовый трубопровод, с отметкой в журнале производства работ. Грунт должен соответствовать требованиям приложения «К» СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Примечание:

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.

1.14. Приемка в эксплуатацию подземного газопровода производится комиссией, создаваемой заказчиком после полного завершения работ в объеме проекта и подготовки исполнительно-технической документации.

Заказчик не менее чем за 5 дней в письменной форме уведомляет Управление Ростехнадзора по Московской области и филиал ГУП МО «Мособлгаз» о дате, времени и месте работы приемочной комиссии.

В уведомлении на вызов инспектора в комиссию по приемке должно быть подтверждение филиала ГУП МО «Мособлгаз» о готовности объекта к сдаче в эксплуатацию.

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

Приемка отдельных вводов газопроводов в жилые дома граждан производится комиссией в составе владельца (застройщика) с участием представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз» и представителя строительно-монтажной организации.

1.15. Один экземпляр исполнительного плана подземного газопровода до ввода его в эксплуатацию сдается подрядчиком: по лесопарковой зоне (ЛПЗ) г. Москвы в ОПС ГлавАПУ, а в области – в отдел главного архитектора города (района).

2. Газорегуляторные пункты

2.1. Ревизия газового оборудования (при отсутствии гарантии изготовителя) газорегуляторного пункта (установки), шкафаного регуляторного пункта, линии редуцирования в сборе, именуемых далее ГРП, производится организацией, с которой заказчик заключил договор на наладку оборудования.

Ревизия газового оборудования городских ГРП, предназначенных для газоснабжения жилых домов и коммунально-бытовых потребителей производится работниками филиала ГУП МО «Мособлгаз».

Ревизия газового оборудования выполняется до испытания его на герметичность.

2.2. В случае применения газорегуляторной установки заводского изготовления ревизия газового оборудования не производится.

2.3. Предлагаемые настоящим перечнем формы акта на приемку общестроительных и специальных работ по устройству здания ГРП, молниезащиты и заземления являются рекомендуемыми. Строительно-монтажные организации вправе использовать по каждой системе акты в соответствии с действующими СНиП и другими нормативными актами.

3. Внутридомовое газовое оборудование жилых домов, общественных зданий и коммунально-бытовых объектов

3.1. До сдачи объекта в эксплуатацию должен быть решен вопрос обслуживания газового оборудования.

3.2. В случае обслуживания газового оборудования сторонней организацией, представляется трехсторонний акт разграничения обслуживания и договор с обслуживающей организацией.

3.3. В том случае, если установлено импортное оборудование, оснащенное электрической автоматикой, необходимо представить акт проверки качества заземления данного оборудования.

3.4. Если на коммунально-бытовом объекте установлено оборудование общей мощностью до 360 кВт, оформляется акт приемки по форме 10, свыше 360 кВт – в соответствии с требованиями раздела 4.

3.5. Объем исполнительно-технической документации на котельные общей мощностью свыше 360 кВт оформляется в соответствии с разделом 4.

4. Газовое оборудование промышленных, производственных предприятий и отопительных котельных

4.1. При сдаче узла учета газа заказчик представляет в филиал ГУП МО «Мособлгаз»

по расходомерам:

- копию паспорта на расходомеры;
- копию расчетного листа на сужающее устройство;
- акт на ревизию диафрагмы и прибора;
- копию приказа на ответственного, из числа ИТР, за учетом газа;
- акт на установку сужающего устройства;
- учетную карточку промышленного потребителя газа.

по ротационным счетчикам;

- паспорт;
- учетную карточку промышленного потребителя газа.

4.3. На комиссию по приемке газового оборудования под пуско-наладочные работы исполнитель с подлинниками документации представляется заказчиком в 2-х экземплярах. Один экземпляр с подлинниками паспортов на оборудование и арматуру хранится в дальнейшем у заказчика, второй - в филиале ГУП МО «Мособлгаз».

4.4. Окончательная приемка в эксплуатацию газового оборудования объекта после пуско-наладочных работ производится комиссией, создаваемой заказчиком. Комиссия должна создаваться после получения отчета или акта по результатам пуско-наладочных работ, утвержденного руководителем пуско-наладочной организации.

Результаты работы комиссии по окончательной приемке в эксплуатацию газового оборудования оформляются актом установленной. 4.5. При приемке в эксплуатацию газового оборудования промышленных, производственных предприятий независимо от объема газопотребления и отопительных котельных производительно свыше 20 Гкал заказчик предъявляет комиссии разрешение на постоянную эксплуатацию котлоагрегатов на газовом топливе. Разрешение выдается Московской региональной инспекцией Госгазконтроля в 2-х экземплярах заказчику и предприятию газового хозяйства.

5. Групповые резервуарные и газобаллонные установки и газопроводы сжиженного газа

5.1. Исполнительная схема сварных стыков обвязки емкостей может выполняться отдельно от схемы сварных стыков газопровода.

5.2. Паспорта на отдельную арматуру, используемую при обвязке резервуаров, а также паспорта на регистраторы хранятся вместе с паспортами на резервуары у заказчика (владельца установок).

5.3. При приемке и оформлении исполнительно-технической документации на подземные газопроводы сжиженного газа руководствоваться разделом I (Подземные газопроводы).

5.4. При сдаче групповой резервуарной установки в эксплуатацию комиссии, должны быть предъявлены паспорта сосудов, оформленные в установленном порядке.

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ

подземного (надземного) газопровода (газового ввода)

общей протяженностью _____ п.м.

Адрес _____

Заказчик _____

Подрядчик _____

Технадзор _____

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

1. Характеристики газопровода

№ пп	Протяженность газопровода (футляра) в п.м.	Диаметр и толщина стенок в мм	Рабочее давление в МПа (кгс/см ²)	Тип изоляции	Запорные устройства	Конденсаторы	Компенсаторы		Контрольные трубки	Изолирующие фланцы	Контрольные пункты	Подъемные столбики	
							П-образные	Линзовые					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

2. Сведения о материалах

№ пп	Тип, наружный диаметр, толщина стенок, изоляционного покрытия, мм ПЭ, SDR	ГОСТ, ТУ или норматив	Марка материала изоляционного покрытия, ГОСТ или ТУ	Завод-изготовитель, №№ сертификатов, дата выпуска	Примечание (указывается гидроизоляция труб, 100% контр. и другие доп. характеристики)
1	2	3	4	5	6

а) трубы, электроды, изоляционные покрытия, сигнальная лента для полиэтиленовых газопроводов

б) запорная арматура (в т.ч. полиэтиленовая), компенсаторы, изолирующие фланцы (муфты, стоны)

в) фасонные части стального и п/эт. газопровода (переходы сталь-полиэтилен, эл.муфты, фитинги и др.)

Достоверность представленных сведений подтверждаю.

По всем применяемым материалам при строительстве проведен входной контроль на соответствие ТУ и стандартов.

Главный инженер _____

(наименование подрядной организации) (подпись) (Ф.И.О.)

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.

«__» 20__ г.
Трассу газопровода в натуре к дальнейшему производству работ сдали:
заказчик _____ (наименование организации, должность, ф.и.о.)
технадзор _____ (должность, Ф.И.О., подпись)
Трассу газопровода в натуре к дальнейшему производству работ принял:
подрядчик _____ (должность, Ф.И.О., подпись)
«__» 20__ г.

4. Данные о сборке газопроводов

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

Ф.И.О. сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
			Диаметр труб, мм	Количество, шт.		
1	2	3	4	5	6	7

Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

5. Контроль качества сварных соединений

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии со СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Заключения _____, протоколы механических испытаний _____ (№, дата)

Качество сварных тавровых стыков гарантируется.

Главный инженер _____ (наименование подрядной организации) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Специалист сварочного производства II уровня подрядчика _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

6. Проверка глубины заложения, уклона, постели, устройство футляров.

«__» 20__ г.
1. Глубина заложения и уклоны газопровода на всем протяжении соответствуют проекту.
2. Постель под трубами на всем протяжении выполнена согласно требованиям проекта и НТД.
3. Сигнальная лента уложена.
Сигнальный провод _____ уложен и _____ (марка, сечение)

проверен на _____
4. Опоры для надземного газопровода высотой _____ в количестве _____ шт. выполнены и соответствуют рабочим чертежам №№ _____
5. Устройство футляров диаметром _____ мм, длиной _____ м на ПК _____ (указать ПК)
соответствует рабочим чертежам №№ _____ проект № _____

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«__» _____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

7. Проверка качества защитного покрытия газопровода (газового ввода)

1. Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие стальных труб и сварных стыков: на отсутствие механических повреждений и трещин

внешним осмотром _____ (кол-во обнаруж. повреждений) _____ (кол-во отремонтиров. повреждений)
толщина зазором _____ мм;
адгезия к стали _____ Н/см (кгс/см), МПа (кгс/см²);
(ненужное зачеркнуть)
сплошность дефектоскопом _____ (кол-во обнаруж. повреждений, шт.) _____ (кол-во отремонтиров. повреждений, шт.)

2. Защитное покрытие стыков, изолированных в траншее, проверено: на отсутствие механических повреждений и трещин внешним осмотром _____ (кол-во обнаруж. повреждений) _____ (кол-во отремонтиров. повреждений)

толщина зазором _____ мм;
адгезия к стали _____ Н/см (кгс/см), МПа (кгс/см²);
(ненужное зачеркнуть)
сплошность дефектоскопом _____ (кол-во обнаруж. повреждений, шт.) _____ (кол-во отремонтиров. повреждений, шт.)

Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

3. Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом произведена после полной засыпки траншеи «__» 20__ г.

При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены.
Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«__» _____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

4. Электроизолирующее соединение проверено на исправность с помощью прибора _____

Результаты проверки _____
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«__» _____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

8. 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 _____ час.
- До начала испытания подземный (наземный) газопровод находился под давлением воздуха в течение _____ час. для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.
- Замеры давления производились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс _____.
- Данные замеров давления при испытании подземного (наземного) газопровода.

Дата исполнения		Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)				Падение давления, кПа (мм рт. ст.)	
Месяц	Число	манометрическое	барометрическое			допустимое	фактическое
		P ₁	P ₂	B ₁	B ₂		
1	2	3	4	5	6	7	8
							9

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

Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

«___» _____ межрайгаз _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

9. Заключение

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным _____ (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) _____ (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

«___» _____ межрайгаз _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

АКТ ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

_____ (наименование и адрес объекта)

г. _____ " _____ 200__ г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии - представителя заказчика

_____ (фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

технадзор заказчика _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

проектной организации _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

«___» _____ межрайгаз _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

органа Ростехнадзора _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

(Управление по Московской обл.)

УСТАНОВИЛА:

I. Подрядчиком _____ (наименование организации)

(Генеральным подрядчиком)

предъявлен к приемке законченный строительством _____ (наименование объекта)

Элементы	Количество	Тип
Общая протяженность, п.м.		
Подземный распределительный газопровод		
Надземный распределительный газопровод		
Диаметр условный, мм		
Рабочее давление, кг/см2		
Тип изоляции		
Количество вводов, шт.		
п.м.		
На газопроводе установлено:		
Запорные устройства, в т. ч. полиэтиленовые задвижки, шт.		
краны, шт.		
Конденсатосборники, шт.		
Компенсаторы, шт.		
п/образные, шт.		
Переходы сталь-полиэтилен, шт.		
Контрольные пункты, контрольные устройства, шт.		
Контрольные трубки, шт.		
Изолирующие соединения, шт.		
Футляры, шт.		
Другие сооружения		

На законченном строительством объекте

(наименование объекта)

субподрядными организациями

(наименования организаций)

выполнены следующие работы

2. Проект № _____ разработан

(наименование организации)

3. Строительство системы газоснабжения объекта осуществлялось в сроки:

начало работ _____, окончание работ _____

(месяц, год)

(месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном СНиП 42-01-2002, ТСН по приему.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации)

(выда испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями СНиП 42-01-2002, ТСН.

2. Предъявленный к приемке объект вместе с прилагаемой исполнительной документацией считать принятым заказчиком с " _____ 200__ г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии

(подпись)

Представитель проектной организации

(подпись)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» « _____ межрайгаз»

(подпись)

Представитель органа Ростехнадзора (Управление по Московской обл.)

(подпись)

Технадзор заказчика

(подпись)

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель подрядчика (Генерального подрядчика)

(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)

АКТ

приемки газопровода-ввода в эксплуатацию

г. _____ « _____ » _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

Владелец (застройщик) _____

(Ф.И.О.)

Подрядчик _____

(название организации)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

(Ф.И.О.)

« _____ межрайгаз»

(должность)

Представитель Ростехнадзора (Управление по Московской обл.)

(Ф.И.О.)

(должность)

произвела приемку газопровода-ввода в эксплуатацию по адресу: _____

(Ф.И.О.)

Строительство газопровода-ввода произвела строительно-монтажная организация:

по проекту № _____

(наименование и форма собственности организации)

согласованному _____

(наименование проектной организации)

(указать с изменениями или без)

_____ за № _____ от « _____ » _____ 20__ г.

(наименование организации)

Строительство начато: « _____ » _____ 20__ г.

Строительство закончено: « _____ » _____ 20__ г.

К сдаче предъявлено:

№ пп	Элементы	Количество	Тип
1	Общая протяженность, м		
2	а) подземный газопровод, м		
	в т. ч. стальной газопровод Ду - 50, м		
	полиэтилен. газопровод Ø - 63 мм, м		
	Ø - 32 мм, м		
	б) надземный газопровод, м		
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, стон) диаметром _____ мм		
9	футляр		
10	Домовой регулятор		

Комиссия рассмотрела проект, исполнительно-техническую документацию, оценила качество работы и определила техническую готовность объекта. Комиссия считает, что работы по строительству газопровода-ввода выполнены в соответствии с проектом и требованиями СНиП 42-01-2002.

Согласно техническому отчету от «___» _____ 20__ г. по коррозионному обследованию газопроводов, выданному _____

(наименование организации)
(данные о защитном потенциале)

Комиссия считает указанный газопровод-ввод принятым в эксплуатацию.
Обслуживание газопровода производится филиалом ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз» по договору.

Владелец (застройщик) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Подрядчик _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Представитель органа Ростехнадзора (Управление по Московской обл.)
_____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

С П Р А В К А

Форма 3

о приемке изолирующего соединения _____ шт. по _____

Произведена проверка исправности электроизолирующего соединения по вызову от _____ (адрес)

Предприятие-изготовитель _____ (наименование организации)

Установка изолирующего соединения выполнена по проекту № _____

Проверка производилась методом _____ (наименование проектной организации)

С помощью прибора _____

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

Результаты проверки _____

Заключение: _____

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»:

_____ должность _____ подпись _____ И.О.Ф.

«___» _____ 20__ г.

АКТ

приёмки электрозащитной установки в эксплуатацию

г. _____ « ____ » _____ 20 ____ г.

Комиссия в составе:

- председателя (заказчик) _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- и представителей Ростехнадзора (Управление по Московской обл.) _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- проектной организации _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- строительной организации _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- пуско-наладочной организации _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (фамилия, имя, отчество, должность)
- « _____ межрайгаз» _____ (фамилия, имя, отчество, должность)

ознакомившись с технической документацией, осмотрев все узлы электрозащитной установки, смонтированной на _____ (стена, опора, фундамент)

по адресу _____

установила следующее:

1. _____ защита выполнена по проекту № _____ (дренажная, катодная и др.)
- _____ (наименование проектной организации)
- пуско-наладочные работы _____ (наименование пуско-наладочной 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)

- е) перемычки между _____
- ж) прочие устройства _____

4. Данные режима работы электрозащитной установки:

- а) величина тока (общая) _____
- б) величина тока в перемычках _____
- в) напряжение источника _____

г) величина потенциала на КУ газопровода $U_{cp} =$ _____ ф ср = _____

д) сопротивление _____

5. Замечания по монтажу и наладке электрозащитной установки:

6. Комиссия постановила электрозащитную установку принять в эксплуатацию с « ____ » _____ 20 ____ г.

Председатель комиссии (заказчик):	_____	_____	_____	_____
Члены комиссии:				
Ростехнадзора (Управление по Московской обл.)	_____	_____	_____	_____
проектная организация (по необходимости)	_____	_____	_____	_____
строительная организация	_____	_____	_____	_____
пуско-наладочная организация	_____	_____	_____	_____
филиал ГУП МО «Мособлгаз»	_____	_____	_____	_____
« _____ межрайгаз»	_____	_____	_____	_____

АКТ № _____
освидетельствования скрытых работ, выполненных на строительстве

(наименование и место расположения объекта)

« ____ » _____ 20 ____ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Ответственный представитель исполнителя работ

(фамилия, инициалы, организация, должность)

Ответственный представитель технического надзора

(фамилия, инициалы, организация, должность)

а также лица, дополнительно участвующие в освидетельствовании:

(фамилия, инициалы, организация, должность)

(фамилия, инициалы, организация, должность)

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

(наименование 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 и чертежи, заключения лаборатории и т.п.)

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

(при наличии отклонений указывается, кем согласованы, № чертежей и дата согласования)

5. Даты: начала работ _____
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) _____

(наименование последующих работ и конструкций)

Ответственный представитель
исполнителя работ (подрядчика)

(подпись)

Ответственный представитель
технического надзора

(подпись)

Дополнительные участники:

Фамилия, инициалы

(подпись)

Фамилия, инициалы

(подпись)

Фамилия, инициалы

(подпись)

Дополнительная информация:

К настоящему акту прилагаются:

АКТ
приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию

г. _____ «__» _____ 20__ г.

_____ (адрес)

Комиссия, назначенная приказом _____ (№ приказа, дата)

в составе председателя комиссии _____ (наименование организации, должность)
и членов комиссии:

Подрядчик _____ (наименование организации, должность) (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика _____ (должность) (Ф.И.О.)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____

«_____ межрайгаз» _____ (должность) (Ф.И.О.)

Представитель Ростехнадзора (Управление по Московской области) _____ (должность) (Ф.И.О.)

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

№№ пп	Наименование документа	Количество листов
1	Проект и пояснительная записка	
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 на ревизию оборудования	

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

№№ пп	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 проекту № _____
разработанному _____ (наименование проектной организации)

« ____ » _____ 20 ____ г. и согласованному _____ (наименование организации)

« ____ » _____ 20 ____ г. за № _____ (наименование организации)

Строительная часть выполнена _____ (наименование организации)

Монтаж газового оборудования выполнен _____ (наименование организации)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
№ _____
газорегуляторного пункта, построенного и смонтированного

на _____ (наименование строительно-монтажной организации)

Проектная организация: _____ (наименование и адрес объекта)

Номер проекта, чертежа _____

Строительные работы выполнялись с « ____ » _____ 20 ____ г. по « ____ » _____ 20 ____ г.

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГРП

№ п/п	Наименование	Количество	Тип
1	2	3	4
1	Максимальное давление газа на входе, МПа		
2	Давление газа на выходе, МПа		
3	Регулятор давления		
4	Клапан предохранительно-запорный		
5	Предохранительно-сбросной клапан		
6	Фильтр		
7	Арматура		
8	КИП		
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
1	2	3	4	5

Достоверность представленных сведений подтверждаю.
Главный инженер подрядной организации _____ (Ф.И.О., подпись)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

«__» ____ 20__ г.

(подпись, Ф.И.О.)

Технадзор заказчика

(подпись, Ф.И.О.)

Фамилия, имя отчество сварщика	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Проверено физическим методом, № и дата протокола
		Диаметр труб, мм	Число, шт.		
1	2	3	4	5	6

Качество стыков гарантировано.

Специалист сварочного производства

П. урoвня подpядчикa

Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

4. ИСПЫТАНИЕ 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 допускаемом 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, Ф.И.О., подпись)

Представитель эксплуатационной
организации

_____ (должность, Ф.И.О., подпись)

Примечание:

Если испытание газопроводов и оборудования ГРП на герметичность производится раздельно 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.

Газорегуляторный пункт построен в соответствии с проектом, разработанным _____

с учетом согласованных изменений проекта, внесенных в рабочие чертежи № _____

(наименование проектной организации)

Строительство ГРП начато «__» ____ 20__ г.

Строительство ГРП закончено «__» ____ 20__ г.

Главный инженер
строительно-монтажной организации

_____ (подпись, Ф.И.О.)

Представитель филиала
ГУП МО «Мособлгаз»

ВСЕРОССИЙСКОЕ ДОБРОВОЛЬНОЕ ПОЖАРНОЕ ОБЩЕСТВО
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

«__» ____ 20__ г.

АКТ № ____

первичный о техническом состоянии дымоходов и вентканалов

Мы, нижеподписавшиеся,
представитель Заказчика

(организация, должность, Ф.И.О.)

мастер

(организация, Ф.И.О.)

произвели первичную проверку технического состояния дымоходов и вентканалов в доме № ____ по ____

(адрес)

принадлежащем ____ с целью определения их пригодности к эксплуатации для отвода продуктов сгорания от газовых приборов ____

(наименование выделена)

(наименование, тип и место установки приборов)

ПРОВЕРКОЙ УСТАНОВЛЕНО:

1. Все дымоходы обособленные и плотные за исключением кв. № ____
2. Сечение, диаметр дымоходов и вентканалов составляет ____
3. Дымоходы выполнены из ____ (указать материал)
4. Противопожарная разделка в междуэтажных и чердачных перекрытиях составляет ____ см.
5. Дымоходы имеют в нижней части карманы глубиной не менее 25 см и люки для чистки (если нет, то указать № кв.) ____
6. Металлические соединительные трубы находятся в исправном состоянии, их присоединение соответствует техническим условиям (если имеются нарушения, указать) ____
7. Дымовые трубы и выходы вентканалов находятся вне зоны ветрового подпора (при наличии зоны ветрового подпора указать № кв.) ____
8. Горизонтальные участки дымоходов общей длиной более 10 метров отсутствуют. При наличии указать № квартир ____
9. Все дымоходы и вентканалы очищены от посторонних предметов.
10. Тяга в дымоходах и вентканалах в день проверки ИМЕЕТСЯ, ОТСУТСТВУЕТ (ненужное зачеркнуть), где отсутствует, указать № квартир ____
11. Оголовки дымоходов и вентканалов на крыше находятся в исправном состоянии (если нуждаются в ремонте, указать № квартир, какой ремонт) ____

АКТ

на ревизию оборудования газорегуляторного пункта

«__» ____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представители:

филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«__» межрайгаз»

(должность, Ф.И.О.)

строительной организации

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

технадзор заказчика

(должность, Ф.И.О.)

составили настоящий акт в том, что нами произведена ревизия оборудования газорегуляторного пункта, расположенного в г. ____, по ул. ____

В результате ревизии установлено:

№ пп	Наименование оборудования	Тип и заводской номер	Завод-изготовитель	Обнаруженные дефекты	Отметка об исправности
1.	Регулятор				
2.	Предохранительно-запорный клапан				
3.	Фильтр				
4.	Предохранительно-обросный клапан				
5.	КИП				
6.	Телемеханика				
7.	Запорная арматура				

На основании ревизии комиссия считает, что оборудование пригодно к эксплуатации.

Примечание:

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

Представитель

филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«__» межрайгаз»

(должность, Ф.И.О.)

Представитель

строительной организации

(должность, Ф.И.О.)

Технадзор заказчика

(должность, Ф.И.О.)

2. Сведения о материалах

Наружный диаметр, толщина стенки	Завод-изготовитель	Марка стали и ГОСТ стали	ГОСТ трубы	Номера сертификатов и дата выпуска
1	2	3	4	5

Правильность выписки из сертификатов заверяю
Главный инженер _____ (название организации) _____ (подпись, Ф.И.О.)

3. Данные о сварке стыков, сваренных на объекте

Ф.И.О. сварщика	Номер удостоверения	Клеймо	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Номер и дата протокола механических испытаний	Подпись сварщика
			Диаметр труб, мм	Кол-во			
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание: Подлинники протоколов проверки сварных стыков физическими и механическими методами, сертификатов на трубы, электроды и присадочный материал хранятся в подрядной организации.

Главный инженер _____ (название организации) _____ (подпись, Ф.И.О.)

4 Результаты испытаний газопровода на герметичность

Газопровод испытан на герметичность давлением воздуха _____ МПа в течение 5 мин. После завершения испытания газопровода давление снижено до атмосферного, установлена автоматика, оборудование. Газопровод выдержан в течение 10 мин. под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверена мыльной эмульсией. Газопровод испытание на герметичность выдержал.

«__» _____ 20__ г.

Производитель работ _____ (наименование организации, должность, подпись, Ф.И.О.)
Представитель филиала
ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз» _____ (должность, подпись, Ф.И.О.)

Комиссия считает, что работы по монтажу внутреннего газового оборудования выполнены в соответствии с проектом и требованиями СНиП.

Исполнительно-техническая документация соответствует требованиям СНиП.

Комиссия считает внутреннее газооборудование принятым в эксплуатацию.

Газовое оборудование и внутренний газопровод обслуживается _____
(наименование организации)

и находится на балансе _____
(наименование организации)

Председатель комиссии _____

Члены комиссии:

_____ (подпись, Ф.И.О.)
_____ (подпись, Ф.И.О.)
_____ (подпись, Ф.И.О.)
_____ (подпись, Ф.И.О.)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
на внутрикотельные (внутрипеховые) газопроводы и ГРУ

Адрес _____
Исполнитель _____
Строительно-монтажная организация _____ (наименование организации)

Проект № _____ (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 _____, кол-во _____
газопоролочные 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-запорные клапаны		
3.	фильтр		
4.	предохранительно - сбросной клапан		
5.	затвжки		
	Ду 100 мм		
	Ду 80 мм		
	Ду 50 мм		
6.	краны		
	Ду 100 мм		
	Ду 50 мм		
	Ду 25 мм, 20 мм, 15 мм		
7.	Контрольно - измерительные приборы:		
	Расходомеры		
	манометры		

1. При изготовлении ГРУ в заводских условиях указывается номер проекта (нормали), завод-изготовитель и номер заводского паспорта.
2. Перед установкой арматуры произведена ревизия в соответствии с ТУ.

2. Входной контроль

Входной контроль качества труб, оборудования и материалов, контроль производства работ выполнялись в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002 и СНиП 12-01-2004.

Производитель работ _____ (должность, подпись, Ф.И.О.)
Начальник ПИЛ _____ (подпись, Ф.И.О.)
М.П.

3. Контроль качества сварных соединений

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте

Ф.И.О. сварщика	Номер клейма	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных ФМК	Дата сварки
		Диаметр, мм	кол-во		
а) ГРУ					
б) внутрикотельный (цеховой) газопровод					

Примечания:

1. Подлинники сертификатов на трубы, электроды, присадочные материалы постоянно хранятся в строительно-монтажной организации.
2. Контроль качества сварных стыков физическими методами и механическими испытаниями выполнен в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002.

Заключения о физическом методе контроля № ____ «__» ____ г. № ____ «__» ____ г.
№ ____ «__» ____ г. № ____ «__» ____ г.
Протоколы механических испытаний № ____ «__» ____ г. № ____ «__» ____ г.
№ ____ «__» ____ г. № ____ «__» ____ г.

Качество сварных тавровых соединений гарантируется.

Главный инженер _____ (наименование подрядной организации) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Специалист сварочного производства II уровня подрядчика _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

«__» ____ 20 ____ г.

4. Испытание газового оборудования ГРУ и газопроводов на герметичность

а) от запорного устройства на вводе до регулятора:

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

Замеры давления при испытании производились манометром класса точности _____
наделение давления _____ (не наблюдалось или составило)

б) после регулятора до отключающих устройств перед горелками:

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

Замеры давления при испытании производились манометром класса точности _____
наделение давления _____ (не наблюдалось или составило)

Внутрикотельные (цеховые) газопроводы и ГРУ испытание на герметичность выдержали.

Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«__» ____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

5. Заключение

Внутрикотельный (цеховой) газопровод и газовое оборудование ГРУ смонтированы в соответствии с проектом, соответствуют требованиям СНиП 42-01-2002 и могут быть предъявлены к сдаче под пусконаладочные работы.

Главный инженер _____ (наименование подрядной организации) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«__» ____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Филиал ГУП МО «Мособлгаз»
« _____ межрайгаз »

АКТ

запуска корректора

Мы, ниже подписавшиеся:

Представитель технадзора заказчика _____

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

Ответственный за состояние учета газа со стороны заказчика _____

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

Производитель работ _____

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

Представитель СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» « _____ межрайгаз » (ГРО) _____

(должность, Ф.И.О.)

произвели осмотр узла учета газа _____ по адресу: _____

в эксплуатацию (акт от « _____ » 20 _____ г.) в составе:

- первичного преобразователя расхода - _____, маркировка _____

производителя _____, заводской номер _____, год выпуска _____ г.,

- датчиков параметров потока газа _____, маркировка _____

производителя _____, заводской номер _____, год выпуска _____ г.,

- электронного вычислителя (корректора) _____, маркировка _____

производителя _____, заводской номер _____, год выпуска _____ г.

причем установили, что:

1. Дата государственной поверки: первичного преобразователя _____ г., датчиков параметров потока газа _____ г., эл. вычислителя (корректора) _____ г.

2. Системы механической и электронной защиты узла учета газа от несанкционированного вмешательства, установленные производителем, государственным поверителем и представителем СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» « _____ межрайгаз » (ГРО), не нарушены.

3. В базу исходных данных вычислителя (корректора) введены условно-постоянные параметры: $P_{опт} = \frac{P_{факт}}{P_{норм}}$; содерж. азота $[N_2] - \frac{P_{факт}}{P_{норм}} \% об.$; содерж. $CO_2 [CO_2] - \frac{P_{факт}}{P_{норм}} \% об.$, представителем ГРО установлены системы дополнительной механической и электронной защиты измерительного комплекса № _____ в состоянии готовности к коммерческому учету газа.

4. Предыдущие показания: первичного преобразователя _____, электронного вычислителя _____ nm^3 .

Замечания:

На основании вышеизложенного, узел учета признается нами пригодным для коммерческого учета и принимается в эксплуатацию.

Представитель технадзора заказчика _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Ответственный за состояние учета газа _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Производитель работ _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

Представитель СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

« _____ межрайгаз » (ГРО) _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

АКТ

приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения комплексного опробования (пуско-наладочных работ)

(наименование и адрес объекта)

« _____ » 20 _____ г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии - представителя заказчика _____

(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии, представителей:

подрядчика (генерального

подрядчика)

(фамилия, имя, отчество, должность)

филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____

« _____ межрайгаз » _____

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов Ростехнадзора

России

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Подрядчиком

(генеральным подрядчиком)

(наименование организации)

предъявлена к приемке для проведения пуско-наладочных работ газоиспользующая

установка _____

(тип, количество, техническая характеристика)

оборудованная автоматикой безопасности и регулирования

(тип автоматик)

на законченном строительством объекте _____

(наименование объекта)

2. Проект № _____ разработан

(наименование организации)

3. Строительство системы газопотребления объекта осуществлялось в сроки:

начало работ _____, окончание работ _____

(месяц, год)

(месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном СНиП 42-01 и СП 42-101 и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления» Госгортехнадзора России.

5. Пуско-наладочные работы будут производиться _____

(наименование пуско-наладочной организации)

по договору № _____ от « _____ » 20 _____ г.

Срок окончания работ « _____ » 20 _____ г.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно-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 проектом и требованиями СНиП 42-01.
2. Предъявленное к приемке газоборудование считать принятым с «___» 20__ г. для проведения комплексного опробования (пуско-наладочных работ).
3. Настоящий акт приемки считать основанием для разрешения пуска газа для проведения пуско-наладочных работ.
4. Заказчику по окончании пуско-наладочных работ предъявить газиспользующее оборудование для приемки объекта в эксплуатацию.

Председатель комиссии

(подпись)

МП

Представитель подрядчика
(генерального подрядчика)

(подпись)

Представитель филиала ГУП МО
«Мособлгаз» «___» межрайгаз»

(подпись)

Представитель органа Ростехнадзора
России

(подпись)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ № _____
подземной групповой резервуарной установки и
подземного газопровода сжиженного газа,

смонтированного _____

(наименование монтажной организации)

по _____

(адрес и наименование объекта)

I. Характеристика установки

Общая ёмкость установки, м ³	Кол-во резервуаров, шт.	Тип резервуара (наличие редуциционной головки)	Тип защитного покрытия		Тип регистра-зификатора	Подземный газопровод сжиженного газа		
			резервуаров	газо-проводов		Диаметр, мм	Общая длина, м	Отключающие устройства
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____

II. Сведения о резервуарах подземной групповой установки

Подземные резервуары по _____ м³ каждый, изготовлены _____

(наименование завода-изготовителя)

Паспорта резервуаров зарегистрированы в Управлении по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Московской области

«___» _____ 20__ г.

Зав. № _____ Регистр. № _____ Зав. № _____ Регистр. № _____

Зав. № _____ Регистр. № _____ Зав. № _____ Регистр. № _____

Зав. № _____ Регистр. № _____ Зав. № _____ Регистр. № _____

Правильность сведений подтверждает представитель заказчика _____

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

(подпись)

III. Сведения о материалах и оборудовании подземного газопровода

№№ пп	Наружный диаметр, толщина стенки, толщина изоляции (мм), тип	Завод – изготовитель	ГОСТ	Марка стали	Номера сертификатов и дата выпуска

Правильность выписки из сертификатов заверяю.
Главный инженер подрядной организации _____

Примечание. Подлинники протоколов проверки сварных стыков физическим и механическим методами, сертификатов на трубы, электроды, присадочные материалы, лабораторное заключение на битумную мастику и сертификаты на изоляционные материалы постоянно хранятся в подрядной организации.

(Ф.И.О., подпись)

IV. Разбивка и передача площадки групповой резервуарной установки и трассы газопровода сжиженного газа

« ____ » ____ 20 ____ г. произведена разбивка площадки подземной групповой резервуарной установки и трассы газопровода сжиженного газа согласно чертежам №№ _____, разработанным _____

(наименование проектной организации)

Имеющиеся изменения согласованы с проектной организацией _____

Разбивку площадки подземной групповой установки и трассы газопровода к дальнейшему производству работ сдал заказчик _____

(наименование организации, должность, Ф.И.О., подпись)

Разбивку площадки подземной групповой установки и трассы газопровода к дальнейшему производству работ принял подрядчик _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

V. Приемка скрытых работ при монтаже подземной групповой установки

- Основания соответствуют требованиям СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты» и проекту. _____
- Фундаменты заложены _____

(в соответствии с проектом.

с изменениями в проекте)

Фундаменты подземных резервуаров соответствуют проекту и требованиям СНиП.
Производитель работ _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____

« ____ » межрайгаз _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

Представитель технического заказчика _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

VI. Проверка глубины заложения, уклонов и постели газопровода сжиженного газа

« ____ » ____ 20 ____ г.

Проверкой установлено:

- Глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении отвечает требованиям проекта.
- Уклоны газопроводов соответствуют проекту.
- Постель под трубами на всем протяжении выполнена согласно требованиям проекта.

Производитель работ _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____

« ____ » межрайгаз _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

Представитель технического заказчика _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

VII. Проверка и очистка внутренней полости резервуаров, их обвязки и подземных газопроводов

« ____ » ____ 20 ____ г.

Подземные резервуары осмотрены и очищены от грязи и окалины, трубы перед укладкой в траншею осмотрены и очищены от грязи и окалины.

Производитель работ _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

Технадзор заказчика _____

(должность, Ф.И.О., подпись)

VIII. Проверка качества защитного покрытия

- « ____ » ____ 20 ____ г. проверено качество покрытия резервуаров и подземных газопроводов сжиженного газа внешним осмотром и инструментальным методом на сплошность покрытия, отсутствие трещин. Толщина слоя изоляции проверена замером по ГОСТ 9.602-89* _____ мм

(указать способ, номера и типы приборов)

Через каждые _____ м, прилипимость к металлу трубы проверена по ГОСТ 9.602-89* _____ Н/см (кгс/см), МПа (кгс/см²)
(ненужное зачеркнуть)

(указать способ, номера и типы приборов)

- После присыпки и полной засыпки грунтом изоляция подземного газопровода и резервуаров проверена электроизмерительными приборами _____

(указать номера и типы приборов)

на отсутствие электрического контакта между металлом резервуара, трубы и грунтом. Повреждений не обнаружено.

Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«_____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

IX. Проверка контура заземления подземных резервуаров

Контур заземления подземных ёмкостей соответствует проекту. Сопротивление при проверке равно _____ Ом.

Проверку произвёл представитель лаборатории _____
(наименование организации, должность, Ф.И.О., подпись)
«_____» _____ 20 ____ г.

X. Контроль качества сварных стыков

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии со СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Заключения _____, протоколы мехиспытаний _____ (№, дата)
Качество сварных тавровых стыков гарантируется. _____ (№, дата)
Главный инженер _____ (наименование юрфидной организации) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Специалист сварочного производства II уровня подрядчика _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Начальник ПИЛ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Производитель работ _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«_____» _____ 20 ____ г. произведена засыпка резервуаров с тщательным трамбованием согласно требованиям проекта.
Производитель работ _____ (Ф.И.О., подпись)
Технадзор заказчика _____ (должность, Ф.И.О., подпись)

XI. Испытание подземной групповой установки и подземного газопровода сжиженного газа на герметичность

1. Перед испытанием на герметичность газопровод продул воздухом «_____» _____ 20 ____ г.
2. Проведена ревизия газового оборудования редукционной головки «_____» _____ 20 ____ г.

3. «_____» _____ 20 ____ г. подземная групповая установка сжиженного газа, состоящая из резервуаров с установленной арматурой и трубопроводами обвязки, подвергнута испытанию на герметичность воздухом давлением _____ МПа (кгс/см²) в течение _____ час.

При испытании установлен манометр № _____ класс точности _____, предел измерения шкалы _____ МПа (кгс/см²), поверенный и опломбированный Госстандартом РФ в _____ квартале 20 ____ г.

При испытании на герметичность были обмылены все фланцевые, сварные и резьбовые соединения, а также установленное оборудование на редукционных головках ёмкостей и подключающие устройства. При обмыливании утечек не обнаружено.

По манометру видимого падения давления в течение _____ час.

Подземная групповая установка выдержала испытание на герметичность.

4. «_____» _____ 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 _____ час.

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

Замеры давления производились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс _____.
Данные замеров давления при испытании подземного (наземного) газопровода.

Дата исполнения		Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)					Падение давления, кПа (мм рт. ст.)	
Месяц	Число	манометрическое	барометрическое				допустимое	фактическое
		P ₁	P ₂	B ₁	B ₂			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Согласно данным вышеприведенных замеров давления подземный газопровод испытание на герметичность выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены.

Производитель работ _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Технадзор заказчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
«_____ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

XIII. Благоустройство площадки групповой установки

Планировка площадки групповой установки произведена в соответствии с проектом. Подъездный путь к площадке подготовлен.

Ограждение площадки выполнено в соответствии с проектом и удовлетворяет требованиям СНиП 42-01-2002.

На площадке оборудованы щит с противопожарным инвентарём и ящик с песком согласно требованиям Госпожнадзора. На ограждении имеются предупредительные надписи: «Огнеопасно газ».

На головках ёмкостей установлены защитные кожуха с надписями «Пропан – бутан», а с внутренней стороны дверей кожухов – регистрационные номера резервуаров и срок их очередного обслуживания.

АКТ

на ревизию оборудования подземной групповой резервуарной установки

«___» _____ 20__ г.

Производитель работ

(должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Технадзор заказчика

(должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«___ межрайгаз» _____ (должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Мы, нижеподписавшиеся, представители:

филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«___ межрайгаз»

(должность, Ф.И.О.)

строительной организации

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

технадзор заказчика

(должность, Ф.И.О.)

составили настоящий акт в том, что нами произведена ревизия оборудования подземной групповой резервуарной установки, расположенной по адресу _____

В результате ревизии установлено:

№ п/п	Наименование оборудования	Тип и заводской номер	Завод-изготовитель	Обнаруженные дефекты	Отметка об исправности
1.	Регуляторы				
2.	Предохранительно-запорные клапаны				
3.	Фильтры				
4.	Предохранительно-сбросной клапан				
5.	КИП				
6.	Запорная арматура				

На основании ревизии комиссия считает, что оборудование пригодно к эксплуатации.

Примечание:

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

Представитель
филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«___ межрайгаз»

(должность, Ф.И.О.)

Представитель
строительной организации

(должность, Ф.И.О.)

Технадзор заказчика

(должность, Ф.И.О.)

АКТ
приёмки подземной групповой резервуарной установки и
подземного газопровода сжиженного газа в эксплуатацию

г. _____ « ____ » _____ 20 ____ г.

Комиссия в составе: председатель _____

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

и члены комиссии: _____

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

На основании приказа № _____ « ____ » _____ 20 ____ г. рассмотрела проект и проверила исполнительно-техническую документацию на групповую резервуарную установку и подземный газопровод сжиженного газа по _____

(указать адрес)
Комиссии представлены следующие документы:

№ пп	Наименование документов	Кол-во экземпляров	Примечание
1	2	3	4
1	Проект в полном объёме с внесением всех изменений, согласованных в установленном порядке		
2	Исполнительный план групповой установки и подземного газопровода		
3	Исполнительная схема сварных стыков, включая схему обвязки ёмкостей		
4	Строительный паспорт		
5	Акт приёмки активной электрической защиты под пуско-наладочные работы		
6	Сведения о включении электрозащитной установки в работу и величине поляризационного (общего) потенциала в опорной и граничных точках (представляется заказчиком)		
7	Договор о наладке электрозащитных установок (представляется заказчиком)		
8	Отчет о коррозионном состоянии подземного газопровода (представляется заказчиком)		
9	Проект на электроснабжение регазификатора, согласованный с Мособлэнерго (Мосэнерго)		
10	Исполнительная схема прокладки электрокабеля к РЭП		
11	Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных по монтажу электроснабжения регазификатора		
12	Акт доработки заглушки резервуара для пересоборудования под регазификатор		
13	Акт на приёмку в эксплуатацию законченной монтажом системы электроснабжения регазификатора		

Примечание: При представлении акта приёмки электрозащитной установки в эксплуатацию документы по пунктам 5, 6, 7 не представляются.

Комиссия произвела внешний осмотр групповой резервуарной установки и элементов газопровода сжиженного газа и определила техническую готовность резервуарной установки к

эксплуатации.

Монтаж групповой резервуарной установки и газопровода сжиженного газа выполнен по плану _____

(наименование организации заказчика)

проектно-монтажной организации _____

(наименование организации)

строительство начато « ____ » _____ 20 ____ г.

строительство закончено « ____ » _____ 20 ____ г.

Характеристика объекта

Общая ёмкость установок, м ³	Кол-во резервуаров, шт.	Тип резервуара (объём)	Тип защитного покрытия		Тип регазификатора	Подземный газопровод сжиженного газа				
			резервуаров	газопроводов		Диаметр, мм	Общая длина, м	Отключающие устройства	Конденсатосборники	

Комиссия считает, что работы по строительству указанной установки и газопроводов выполнены в соответствии с проектом и требованиями СНиП 42-01-2002.

Исполнительно-техническая документация соответствует требованиям СНиП.

Паспорта на резервуары зарегистрированы в Управлении по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Московской области за № _____ « ____ » _____ 20 ____ г.

Разрешение инспектора Управления по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Московской области на эксплуатацию резервуара от « ____ » _____ 20 ____ г.

Согласно технического, выполненного _____

(указать организацию)

от « ____ » _____ 20 ____ г., газопровод в активной защите не нуждается (нуждается)

(срок ввода в эксплуатацию электрозащитной установки)

На основании изложенного, комиссия считает указанную установку и газопровод сжиженного газа принятыми в эксплуатацию.
(обслуживание производится _____)

(указать наименование организации)

и находится на балансе _____

(указать организацию)

Председатель комиссии _____

(подпись, Ф.И.О.)

Члены комиссии: _____

(подпись, Ф.И.О.)

АКТ

доработки заглушки подземного резервуара и установок регазификатора

г. _____ « ____ » 20 ____ г.

Доработка заглушки подземного резервуара, установленного по адресу _____, с заводским № _____, изготовленным в 20 ____ г. _____ (название завода-изготовителя)
для установки регазификатора _____ (указать тип)
произведена специализированной организацией _____ (наименование организации)

Перед началом монтажа регазификатор осмотрен и установлено, что внешние повреждения на поверхности ТЭНа отсутствуют, имеются в наличии заземляющие и пломбировочные устройства, крепежные элементы, средства уплотнения, знаки взрывозащиты.

На заглушке резервуара установлен патрубков (фланец) регазификатора, заводской № _____ по утвержденной технологии и инструкции завода-изготовителя.

Сварочные работы выполнялись сварщиком, клеймо № _____, имеющим удостоверение на право выполнения сварки на сосудах, работающих под давлением. Для сварки применялись электроды марки _____ по ГОСТ _____ диаметром _____ мм.

После доработки заглушки и монтажа регазификатора резервуар подвергнут гидравлическому испытанию пробным давлением _____ МПа (кг/см²).

Сосуд испытание выдержал.

Монтаж регазификатора выполнен в объеме проекта № _____, разработанного _____ в соответствии с действующими нормативными требованиями.

Проверка набором шупов щелей плоских взрывозащитных соединений показала, что их ширина не более 0,3 мм. Крышка и кожух опломбированы лицом, ответственным за исправное состояние и безопасное действие сосудов

Пломбир № _____ (Ф.И.О., должность)

Подписи:

Главный инженер

специализированной организации _____

М.П. _____ (наименование организации)

М.П.

Главный инженер предприятия
(организации) владельца _____

М.П.

_____ (наименование организации)
_____ (подпись, Ф.И.О.)

АКТ

на приемку в эксплуатацию законченной монтажом системы электроснабжения регазификатора

г. _____ « ____ » 20 ____ г.

Комиссия в составе председателя:

_____ (наименование организации-заказчика, должность, Ф.И.О.)
и членов: _____

_____ (от строительной-монтажной организации)

_____ (от энергопоставляющей организации)
сопоставившись с исполнительно-технической документацией, осмотрев в натуре _____

по адресу: _____

установила следующее:

1. Регазификационная установка выполнена по проекту _____

_____ (наименование проектной организации и № проекта)

_____ (кем, когда)

2. Характеристика узлов:

а) оборудование _____ (тип) _____ (шт.)
б) кабель _____ (марка, длина)
в) узел учета _____

г) прочие устройства _____

3. Комиссия считает, что работы по монтажу системы электроснабжения регазификатора выполнены в соответствии с проектом и требованиями СНиП.

4. Заключение комиссии: _____

Председатель комиссии _____

_____ (подпись, Ф.И.О.)

Члены комиссии:

_____ (подпись, Ф.И.О.)

_____ (подпись, Ф.И.О.)

_____ (подпись, Ф.И.О.)

АКТ

приемки групповой газобаллонной установки и газопровода в эксплуатацию

г. _____ «___» _____ 20__ г.

Комиссия, назначенная приказом № _____ от «___» _____ 20__ г.

в составе председателя _____ (наименование организации)

и членов комиссии: _____ (наименование организации, должность, Ф.И.О.)

_____ (наименование организации, должность, Ф.И.О.)

рассмотрела проект и проверила исполнительно-техническую документацию на групповую газобаллонную установку и подземный газопровод сжиженного газа по _____

(указать адрес)

Комиссии предъявлены следующие документы:

№ п/п	Наименования документов	Кол-во экземпляров	Примечание
1.	Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке		
2.	Исполнительный план групповой установки и подземного газопровода		
3.	Исполнительная схема сварных стыков		
4.	Паспорта на оборудование		
5.	Строительный паспорт подземного (надземного) газопровода		

Комиссия произвела внешний осмотр групповой газобаллонной установки и элементов газопровода сжиженного газа и определила техническую готовность групповой газобаллонной установки к эксплуатации.

Монтаж групповой газобаллонной установки и газопровода сжиженного газа выполнен по заказу _____

_____ (наименование организации заказчика)

строительно-монтажной организацией _____

_____ (наименование организации)

согласно проекта № _____, разработанного _____

_____ (кем, когда)

_____ (кем, когда)

_____ за № _____ от «___» _____ 20__ г.

Строительство начато «___» _____ 20__ г.

Строительство закончено «___» _____ 20__ г.

ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАНОВКИ

Общая емкость газопроводов, л	Кол-во баллонов	Тип баллонов	Тип регулятора давления	Подземный газопровод сжиженного газа Диаметр, мм	Общая длина, м

Комиссия считает, что работы по строительству указанной установки и газопровода выполнены в соответствии с проектом и требованиями СНиП.

Исполнительно-техническая документация соответствует требованиям СНиП.

На основании изложенного, комиссия считает указанную установку и газопровод сжиженного газа принятыми в эксплуатацию.

Обслуживание производится _____

и находится на балансе _____ (указать наименование организации)

(указать организацию)

Председатель комиссии _____

(подпись, Ф.И.О.)

Члены комиссии: _____

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)