

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

1. Наружный газопровод

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

1.2. Исполнительный план газопровода в масштабе проекта (4 экземпляра, их них 1 калька – 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. – исполнительный профиль газопровода (3 экземпляра).

1.3. Исполнительная сварочная схема на построенный газопровод (4 экземпляра).

1.4. Строительный паспорт газопровода (Приложение № 1 к настоящему Перечню).

1.5. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

1.6. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом, в том числе допусковых стыков и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля.

1.7. Протокол проведения испытаний на герметичность законченных строительством сетей газораспределения и газопотребления.

1.8. Распечатка результатов сварки стыков полиэтиленового газопровода.

1.9. Акт геодезической разбивки оси газопровода и сооружений на нем с закреплением реперных знаков на местности, с предоставлением схемы разбивки и указанием координат.

1.10. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве (Приложение № 5 к настоящему Перечню).

1.11. Акт о приемке внутренней полости газопровода.

1.12. Акт о приемке изоляционного покрытия.

1.13. Акт приемки законченного строительством объекта сети газораспределения в эксплуатацию (Приложение № 2 к настоящему Перечню); Акт приемки законченного строительством объекта сети газопотребления в эксплуатацию (Приложение № 2а к настоящему Перечню).

1.14. Акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию (Приложение № 4 к настоящему Перечню) или технический отчет о коррозионном состоянии построенного газопровода, если согласно проекту защита газопровода не требуется.

1.15. Акт входного контроля материалов и оборудования.

1.16. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

1.17. Журнал учета выполняемых работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе – при строительстве газопроводов протяженностью свыше 200 пог. м (Приложение № 20 к настоящему Перечню).

1.18. Приказ о создании приемочной комиссии (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

1.19. Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством газопровода и приемку строящегося газопровода, с представлением аттестационных документов.

1.20. Приказ о назначении специалистов, ответственных за строительство объекта (при наличии).

1.21. Паспорта и сертификаты (или их заверенные копии) на применяемые материалы, оборудование и изделия.

1.22. Справка о приемке изолирующего соединения (при наличии, Приложение № 3 к настоящему Перечню).

1.23. Справка о приемке провода-спутника (при наличии).

1.24. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

1.25. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. Дополнительно вкладывается исполнительная документация на участки газопроводов, выполненные закрытым способом (наклонно направленное бурение, горизонтально направленное бурение), согласно приложениям к СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

2. Исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.

3. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.

4. При приемке сети газопотребления (до границы земельного участка) – объем документации в соответствии с п. 1.1; п. 1.2; п. 1.3; п. 1.4; п. 1.5; п. 1.6; п. 1.7; п. 1.8; п. 1.10; п. 1.11; п. 1.12; п. 1.13; п. 1.15; п. 1.21; п. 1.22; п. 1.24; п. 1.25.

2. Газорегуляторные пункты (ГРП, ШРП)

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

2.2. Акт приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию (Приложение № 6 к настоящему Перечню).

2.3. Строительный паспорт (Приложение № 7 к настоящему Перечню).

2.4. Паспорта и, в необходимых случаях, сертификаты (или их заверенные копии) на применяемые материалы, оборудование и изделия.

2.5. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве: здания, отопления, вентиляции, дымоудаления, освещения, молниезащиты и заземления, устройстве фундамента ГРП или опор ШРП (Приложение № 5 к настоящему Перечню).

2.6. Акт ревизии оборудования (Приложение № 8 к настоящему Перечню).

2.7. Акт входного контроля материалов и оборудования.

2.8. Исполнительная сварочная схема (4 экземпляра).

2.9. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

2.10. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом.

2.11. Приказ о создании приемочной комиссии (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

2.12. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

2.13. Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством и приемку строительно-монтажных работ, с представлением аттестационных документов.

2.14. Приказ о назначении специалистов, ответственных за строительство объекта (при наличии).

2.15. Протокол проверки сопротивления заземлителей и заземляющих устройств.

2.16. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

2.17. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации

и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. Исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.

2. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.

3. При приемке ГРП, ШРП полной заводской сборки – объем документации в соответствии с п. 2.1; п. 2.3; п. 2.5; п. 2.6; п. 2.11; п. 2.13; п. 2.14; п. 2.15, а также паспорт на изделие (ГРП, ШРП).

4. Документация по п. 2.2; п. 2.11; п. 2.12; п. 2.13; п. 2.16; п. 2.17 прилагается только в случае сдачи ГРП как отдельного объекта.

3. Газовое оборудование многоквартирных жилых домов, общественных зданий и коммунально-бытовых объектов

3.1. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

3.2. Акт первичный о техническом состоянии дымоходов и вентиляционных каналов (представляется заказчиком).

3.3. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при герметизации фундаментов и мест вводов и выпусков подземных коммуникаций (представляется заказчиком).

3.4. Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, форма произвольная).

3.5. Акт входного контроля материалов и оборудования.

3.6. Приказ о назначении работника, ответственного за безопасную эксплуатацию (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации), и его удостоверение.

3.7. Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством и приемку строительно-монтажных работ, с представлением аттестационных документов.

3.8. Приказ о создании приемочной комиссии (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

3.9. Акт приемки газового оборудования в эксплуатацию (Приложение № 9 к настоящему Перечню).

3.10. Исполнительная сварочная схема (4 экземпляра).

3.11. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

3.12. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом (при наличии).

3.13. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

3.14. Паспорта и, в необходимых случаях, сертификаты (или их заверенные копии) на применяемые материалы и изделия (арматуру, гибкую подводку и т. д., кроме газового оборудования).

3.15. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

3.16. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. При газификации общественных зданий и коммунально-бытовых объектов исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.

2. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.

4. Газовое оборудование промышленных, производственных предприятий и отопительных котельных

4.1. Заключение экспертизы промышленной безопасности, утвержденное в установленном порядке (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

4.2. Проект в полном объеме с изменениями, согласованными в установленном порядке, с пояснительной запиской, где должны быть технические условия на газоснабжение и (или) уведомление министерства, ведомства на использование газа.

4.3. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве (Приложение № 5 к настоящему Перечню).

4.4. Паспорта и, в необходимых случаях, сертификаты (или их заверенные копии) на применяемые материалы, газовое оборудование, запорные устройства, приборы автоматики, газогорелочные устройства.

4.5. Строительный паспорт на внутрикотельные (внутрицеховые) газопроводы и газорегуляторные установки – ГРУ (Приложение № 10 к настоящему Перечню).

4.6. Исполнительная сварочная схема (4 экземпляра).

4.7. Акт окончания работ по монтажу приборов и средств автоматизации.

4.8. Ведомость смонтированных приборов КИПиА.

4.9. При сдаче под пусконаладочные работы – график проведения пусконаладочных работ, а при сдаче в эксплуатацию – технический отчет о пусконаладочных работах.

4.10. Технический акт об исправности и пригодности дымоотводящего тракта, приточной и вытяжной вентиляции.

4.11. Акт приемки в эксплуатацию резервного топливного хозяйства, предусмотренного проектом.

4.12. Приказы о назначении и копии протоколов аттестации ответственных лиц и проверки знаний обслуживающего персонала.

4.13. Акт ревизии газового оборудования ГРУ (Приложение № 11 к настоящему Перечню).

4.14. Акт приемки газопроводов и газоиспользующей установки для проведения комплексного опробования (пусконаладочных работ) (Приложение № 13 к настоящему Перечню).

4.15. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

4.16. Приказ о создании приемочной комиссии (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

4.17. Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством и приемку строительно-монтажных работ, с представлением аттестационных документов.

4.18. Акт приемки в эксплуатацию после пусконаладочных работ газового оборудования (Приложение № 13а к настоящему Перечню).

4.19. Положение о газовой службе или договор с организацией, имеющей опыт проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления.

4.20. План локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

4.21. Акт проверки работоспособности сигнализатора загазованности (форма произвольная).

4.22. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом контроля.

4.23. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

4.24. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

4.25. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими

испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. Исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.
2. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.
3. При приемке ГРУ, котельной полной заводской сборки представляется паспорт на изделие, п. 4.4; п. 4.7; п. 4.8; п. 4.15; п. 4.22; п. 4.23; п. 4.24; п. 4.25 – исключить.

5. Узлы учета газа

Акт приемки узла учета газа в эксплуатацию (Приложение № 12 к настоящему Перечню) и, при необходимости, акт программирования корректора (вычислителя) узла учета газа (Приложение № 12а к настоящему Перечню).

6. Групповые подземные резервуарные установки и газопроводы сжиженного газа

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

6.2. Исполнительный план групповой установки и газопровода. (4 экземпляра, из них 1 калька – при необходимости).

6.3. Исполнительная сварочная схема (4 экземпляра).

6.4. Строительный паспорт подземной групповой резервуарной установки и подземного газопровода сжиженного газа (Приложение № 14 к настоящему Перечню).

6.5. Паспорта на редукционные головки и сосуды.

6.6. Журнал учета выполняемых работ при строительстве сетей газораспределения, газопотребления и сооружений на газопроводе при строительстве газопроводов протяженностью свыше 200 пог. м (Приложение № 20 к настоящему Перечню).

6.7. Акт ревизии оборудования (Приложение № 15 к настоящему Перечню).

6.8. Акт приемки подземной групповой резервуарной установки и газопровода в эксплуатацию (Приложение № 16 к настоящему Перечню).

6.9. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

6.10. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом, в том числе допусковых стыков и полиэтиленовых газопроводов, ультразвуковым методом контроля.

6.11. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

6.12. Акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию (Приложение № 4 к настоящему Перечню) или технический отчет о

коррозионном состоянии построенного газопровода, если согласно проекту защита газопровода не требуется.

6.13. Распечатка результатов сварки полиэтиленового газопровода.

6.14. Протокол проведения испытаний на герметичность законченных строительством подземной групповой установки и газопровода сжиженного газа.

6.15. Приказ и протокол аттестации лица (лиц), осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика.

6.16. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

6.17. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. Исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.

2. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.

3. В паспортах на сосуды должна быть отметка об их освидетельствовании и пригодности к эксплуатации.

7. Дополнительно при наличии на установке регазификатора

7.1. Проект на электроснабжение, согласованный с ОАО «Мосэнерго» (его филиалом).

7.2. Паспорт на регазификатор.

7.3. Исполнительная схема прокладки электрокабеля.

7.4. Акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при монтаже электроснабжения регазификатора.

7.5. Акт доработки заглушки резервуара и установки регазификатора (Приложение № 17 к настоящему Перечню).

7.6. Акт приемки в эксплуатацию законченной монтажом системы электроснабжения регазификатора (Приложение № 18 к настоящему Перечню).

Примечания:

1. Папка исполнительно-технической документации для ГУП МО «Мособлгаз» не формируется.

2. В папке заказчика должна храниться документация по всем позициям списка.

8. Шкафные групповые газобаллонные установки и газопроводы сжиженного газа

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

8.2. Исполнительный план групповой установки и газопровода (4 экземпляра, из них 1 калька – при необходимости).

8.3. Исполнительная сварочная схема (4 экземпляра).

8.4. Паспорта на оборудование.

8.5. Строительный паспорт.

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

8.7. Акт приемки групповой газобаллонной установки и газопровода в эксплуатацию (Приложение № 19 к настоящему Перечню).

8.8. Протокол механических испытаний сварных соединений, в том числе допусковых стыков.

8.9. Протокол проверки стальных газопроводов радиографическим методом, в том числе допусковых стыков и полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом контроля.

8.10. Акт визуального и измерительного контроля качества сварных соединений.

8.11. Распечатка результатов сварки полиэтиленового газопровода.

8.12. Протокол проведения испытаний на герметичность законченных строительством шкафной групповой установки и газопровода сжиженного газа.

8.13. Приказ и протокол аттестации лиц, осуществляющих контроль за строительством со стороны заказчика.

8.14. Заверенные копии свидетельств об аттестации сварочного оборудования, сварочных материалов и технологий сварки.

8.15. Заверенные копии протоколов аттестации и удостоверений специалистов, ответственных за строительство объекта (протоколов аттестации по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих строительство; протоколов аттестации и удостоверений специалистов сварочного производства I – III уровня; протоколов аттестации и удостоверений специалистов по контролю качества сварных соединений неразрушающими видами контроля и механическими испытаниями, других аттестационных документов в случае выполнения работ, сопутствующих работам по строительству объекта газификации).

Примечания:

1. Исполнительно-техническая документация представляется на комиссию в полном объеме, согласно Перечню.

2. Исполнительно-техническая документация оформляется в двух экземплярах, один передается заказчику, второй – эксплуатирующей организации.

9. Электрохимическая защита

9.1. Объем и формы исполнительно-технической документации определяется в соответствии с СТО 23525260.001-2007 «Стандарт организации. Стальные газопроводы. Основные положения по защите от коррозии» (утвержден и введен в действие приказом ГУП МО «Мособлгаз» от 09.06.2008 № 236 (в редакции с изменениями, внесенными приказами от 30.06.2010 № 338, от 12.12.2011 № 569, от 27.12.2011 № 604).

9.2. Если согласно техническим условиям защита подземного стального газопровода не требуется, то представляется отчет о коррозионном состоянии вновь построенного газопровода.

10. Дополнительные разъяснения по приемке и предъявляемой документации

10.1. Наружные газопроводы.

10.1.1. Разбивка трассы подземного газопровода производится представителем подрядной организации в присутствии проектной организации, лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, специалиста филиала ГУП МО «Мособлгаз» 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».

10.1.2. Изменения в рабочую (проектную) документацию вносятся проектной организацией в соответствии с разделом 7 ГОСТ Р 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

10.1.3. 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 Р 54808-2011.

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

10.1.5. В процессе строительства подземного газопровода ответственным за производство работ составляется 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, сварных стыков и углов поворота. На схеме указывается глубина заложения газопровода, стыки, прошедшие контроль неразрушающим методом, с номерами и датой протоколов, расстояние между стыками, а также расстояние от газопровода до стенок пересекаемых каналов теплотрассы, телефонной и безнапорной канализации и других объектов. При

необходимости привязки выполняются к специально установленным реперам. Привязки точек должны быть выполнены минимум двумя лучами, длиной не более 25 м.

На исполнительной сварочной схеме газопровода (за исключением газопровода-ввода) должны быть обозначены пикеты. На схеме газопровода-ввода пикет указывается только для места врезки (подключения к газопроводу).

В строительном паспорте строительно-монтажной организацией заполняется таблица с указанием количества сварных стыков до отключающего устройства, вида сварки, даты сварки и данных о контроле качества сварки с указанием номера и даты заключения, номеров стыков, проверенных физическим методом контроля.

10.1.6. Исполнительная сварочная схема выполняется на основании черновой сварочной схемы. Точность привязок на сварочной схеме должна подтверждаться подписями лица, выполнявшего работы, лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, и представителя филиала ГУП МО «Мособлгаз».

10.1.7. 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 ГУП МО «Мособлгаз» и лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика.

10.1.8. 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).

10.1.9. 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.

10.1.10. Исполнительные чертежи должны иметь штамп организации, выполняющей строительно-монтажные работы, и заверяться печатью и подписями должностных лиц, ответственных за выполнение работ в соответствии с проектом и СНиП.

10.1.11. Строительно-монтажная организация в процессе строительства подземных газопроводов предъявляет филиалу ГУП МО «Мособлгаз» следующие операции:

- приемку постели, уклона, изоляции;
- контроль качества сварных соединений;
- инструментальную проверку изоляции как после присыпки, так и после полной засыпки траншеи (для стальных газопроводов);
- испытание на герметичность;
- очистку полости трубы поршнем;
- продувку газопровода воздухом.

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

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

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

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

- проект в полном объеме;
- журнал производства 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 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-монтажная организация приборами проверяет качество изоляции на отсутствие электрического контакта между грунтом и металлом трубы. После окончательной засыпки газопровода филиал ГУП МО «Мособлгаз» в присутствии строительно-монтажной организации и лица, осуществляющего контроль за строительством со стороны заказчика, приборами проверяет 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 качества изоляции после оттаивания грунта, о чем должна быть сделана запись в акте приемки законченного строительством объекта системы газоснабжения.

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

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

Засыпка траншеи до проектных отметок разрешается представителем филиала ГУП МО «Мособлгаз». При засыпке должен использоваться грунт без включений, могущих повредить изоляцию трубопровода или полиэтиленовый трубопровод, с отметкой в журнале производства 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.

10.1.15. 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 Центральное управление Ростехнадзора и филиал ГУП МО «Мособлгаз» о дате, времени и месте работы приемочной комиссии.

В уведомлении о вызове 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.

10.2. Газорегуляторные пункты.

10.2.1. Ревизия газового оборудования (при отсутствии гарантии изготовителя) газорегуляторного пункта (установки), шкафного регуляторного пункта, линии редуцирования в сборе, именуемых далее ГРП, производится организацией, с которой заказчик заключил договор о наладке 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.

Предлагаемые настоящим Перечнем формы акта приемки 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.

10.2.2. При приемке молниезащиты и заземления в эксплуатацию необходимо дополнительно оформлять исполнительный чертеж выполненного контура заземления, акт проверки сопротивления изоляции

заземляющего контура заземления, протокол наличия цепи заземляющего контура.

10.3. Газовое оборудование общественных зданий и коммунально-бытовых объектов.

10.3.1. Если установлено энергозависимое оборудование, оснащенное электрической автоматикой, то представляется протокол проверки наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами электрооборудования.

10.3.2. При установке импортного оборудования дополнительно представляются:

- сертификат на импортный котел;
- разрешение Ростехнадзора на применение импортного котла;
- сертификат на газовую горелку;
- разрешение Ростехнадзора на применение горелки;
- допуск СРО организации, проводившей монтаж импортного оборудования;
- допуск СРО организации, проводившей проверку качества заземления;
- договор об обслуживании электромагнитного клапана датчика загазованности;
- договор с организацией об обслуживании импортного котла;
- допуск СРО организации на право обслуживания импортного котла;
- копии аттестационных документов специалистов по обслуживанию импортного оборудования.

10.3.3. Если на коммунально-бытовом объекте установлено оборудование общей мощностью до 360 кВт, оформляется акт приемки по форме согласно Приложению № 10 к настоящему Перечню, свыше 360 кВт – в соответствии с требованиями раздела 4 настоящего Перечня.

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

10.4. Газовое оборудование промышленных, производственных предприятий и отопительных котельных.

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

- а) по расходомерам:
 - копию паспорта на расходомеры;
 - копию расчетного листа на сужающее устройство;
 - акт ревизии диафрагмы и прибора;
 - копию приказа о назначении работника из числа ИТР, ответственного за учет газа;
 - акт установки сужающего устройства;
 - учетную карточку промышленного потребителя газа;
- б) по ротационным счетчикам:
 - паспорт;

– учетную карточку промышленного потребителя газа.

10.4.2. На комиссию по приемке газового оборудования под пусконаладочные работы исполнительно-техническая документация представляется заказчиком в 2 (двух) экземплярах. Один экземпляр с подлинниками паспортов на оборудование и арматуру хранится в дальнейшем у заказчика, второй – в филиале ГУП МО «Мособлгаз».

10.4.3. Окончательная приемка в эксплуатацию газового оборудования объекта после пусконаладочных работ производится комиссией, созываемой заказчиком. Комиссия должна созываться после получения отчета или акта по результатам пусконаладочных работ, утвержденного руководителем пусконаладочной организации.

Результаты работы комиссии по окончательной приемке в эксплуатацию газового оборудования оформляются актом установленной формы.

10.5. Групповые резервуарные и газобаллонные установки и газопроводы сжиженного газа.

10.5.1. Паспорта на отдельную арматуру, используемую при обвязке резервуаров, а также паспорта на регазификаторы хранятся вместе с паспортами на резервуары у заказчика (владельца установки).

10.5.2. При приемке и оформлении исполнительно-технической документации на подземные газопроводы сжиженного газа руководствоваться разделом 1 настоящего Перечня.

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

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
на сети газораспределения и газопотребления

Общей протяженностью: _____

Адрес: _____

Заказчик: _____

Подрядчик: _____

Представитель заказчика,
осуществляющий строительный контроль: _____

Строительно-монтажные работы выполнялись с «___» _____ 20__ г.
по «___» _____ 20__ г.

1. Характеристика газопровода

[illegible]

2. Сведения о материалах

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

2.1. Трубы, электроды, изоляционные покрытия, сигнальная лента для полиэтиленовых газопроводов: _____.

2.2. Запорная арматура (в том числе полиэтиленовая), компенсаторы, изолирующие фланцы (муфты, сгоны): _____.

2.3) Фасонные части стального и полиэтиленового газопровода (переходы «сталь – полиэтилен», эл. муфты, фитинги и другое): _____.

Достоверность представленных сведений подтверждаю.

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

Главный инженер _____
(наименование подрядной организации) (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

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте:

Ф. И. О. сварщика	Дата свар- ки	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид сварки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во			

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

Соблюдение аттестованных технологий сварки, предусмотренных технологическими картами № _____, проведение контроля качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами в объеме, предусмотренном проектом и СНиП 42-01-2002, соответствие сварных соединений установленным требованиям по визуальному и измерительному контролю (ВИК), радиографическому контролю (РК), ультразвуковому контролю (УЗК) и результатам механических испытаний (МИ), а также наличие документов, подтверждающих качество сварных соединений по РК (УЗК) _____ и результатам МИ _____, подтверждаем.

(№ протокола, дата)

Технический директор (главный инженер)
строительно-монтажной
организации _____

(наименование организации)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по РК, УЗК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по МИ _____

(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 технологического присоединения
и предоставления услуг филиала

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела СМР

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК

(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 проекту.

2. Постель под трубами на всем протяжении выполнена согласно требованиям проекта и НТД.

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 ПК)
соответствует рабочим чертежам № _____; проекту № _____.

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ

(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)

(количество отремонтированных повреждений)

– толщина замером: _____ мм;

– адгезия к стали: _____ Н/см (кгс/см)/МПа (кгс/см²);

– 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)

(количество отремонтированных повреждений)

– толщина замером: _____ мм;

– адгезия к стали: _____ Н/см (кгс/см)/ МПа (кгс/см²);

– сплошность дефектоскопом: _____

(количество обнаруженных повреждений, шт.)

(количество отремонтированных повреждений, шт.)

Начальник СЗПГ

(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 СЗПГ

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(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 ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(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 ₁	P ₂		
1	2	3	4	5	6	7

P₁, P₂ – 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 ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

8. Заключение

Сеть газораспределения (газопотребления) построена 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) (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз» _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

АКТ приемки законченного строительством объекта сети газораспределения

(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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____межрайгаз»: _____;
(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, мм		
Рабочее давление, МПа		
Тип изоляции		
Количество вводов, шт.		
пог. м		
На газопроводе установлено:		
Запорные устройства, в том числе полиэтиленовые:		
задвижки, шт.		
краны, шт.		
Конденсатосборники, шт.		
Компенсаторы, шт.		
п/образные, шт.		

Элементы	Количество	Тип
Переходы сталь – полиэтилен, шт.		
Контрольные пункты, контрольные устройства, шт.		
Контрольные трубки, шт.		
Изолирующие соединения, шт.		
Футляры, шт.		
Другие сооружения		

На законченном строительстве объекте _____
(наименование объекта)

субподрядными организациями _____
(наименования организаций)

выполнены следующие работы: _____.

2. Проект № _____ разработан _____.
(наименование организации)

3. Строительство сети газораспределения осуществлялось в сроки: начало работ – «__» _____ 20__ г.; окончание работ – «__» _____ 20__ г.

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

2. Предъявленный к приемке объект вместе с прилагаемой исполнительной документацией считать принятым заказчиком с _____ 20__.

Объект принят:

Председатель комиссии

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель проектной организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;
(должность, инициалы, фамилия)

представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль:

(должность, инициалы, фамилия)

произвела приемку сети газопотребления в эксплуатацию по адресу: _____.

Строительство сети газопотребления производила строительно-монтажная организация: _____
(наименование и форма собственности организации)

по проекту № _____,
(наименование проектной организации)

согласованному _____
(указать, с изменениями или без)

_____ за № _____ от _____ 20__ г.
(наименование организации)

Строительство начато: «___» _____ 20__ г.

Строительство закончено: «___» _____ 20__ г.

К сдаче предъявлено:

№ п/п	Элементы	Количество	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		

№ п/п	Элементы	Количество	Тип
	D = 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, сгон) 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 сети газопотребления выполнены в соответствии с проектом и требованиями СП «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, указанная сеть газопотребления принята в эксплуатацию.

Владелец (застройщик)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Подрядчик

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(подпись)

(инициалы, фамилия)

СПРАВКА**о приемке изолирующего соединения _____ шт.**по адресу: _____
(адрес)Произведена проверка исправности электроизолирующего соединения
по вызову от _____.
(наименование организации)

Предприятие-изготовитель: _____.

Установка изолирующего соединения выполнена по проекту № _____

(наименование проектной организации)Проверка производилась методом: _____
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) (инициалы, фамилия)

«___» _____ 20__ г.

**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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;
(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)

_____;

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: $U_{cp} =$ _____, $\phi_{cp} =$ _____;

д) сопротивление: _____.

5. Замечания по монтажу и наладке электрозащитной установки: _____

_____.

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

Председатель комиссии (заказчик)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

Представитель органа Ростехнадзора

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Проектная организация (по необходимости)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Строительная организация

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Пусконаладочная организация

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Филиал ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(подпись)

(инициалы, фамилия)

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: _____

(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, 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,
№ 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)

 (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
 строительный контроль

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

Дополнительные участники:

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

 (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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;
(должность, инициалы, фамилия)

представитель органа Ростехнадзора: _____,
(должность, инициалы, фамилия)

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

№ п/п	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 ревизии оборудования	

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

№ п/п	Элементы	Количество	Тип
1	Здание ГРП		

№ п/п	Элементы	Количество	Тип
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 № _____.

Строительная часть выполнена _____.
(наименование организации)

Монтаж газового оборудования выполнен _____.
(наименование организации)

Строительство начато «__» _____ 20__ г. и закончено «__» _____ 20__ г.

Комиссия считает, что строительно-монтажные работы по строительству ГРП выполнены в соответствии с требованиями СНиП по производству 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:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ № _____

газорегуляторного пункта,

построенного и смонтированного _____
(наименование строительно-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	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

Достоверность представленных сведений подтверждаю _____

Главный инженер подрядной организации _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

3. Контроль качества сварных соединений

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте:

Ф. И. О. сварщика	Дата сварки	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид свар- ки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во			

Соблюдение аттестованных технологий сварки, предусмотренных технологическими картами № _____, проведение контроля качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами в объеме, предусмотренном проектом и СНиП 42-01-2002, соответствие сварных соединений установленным требованиям по визуальному и измерительному контролю (ВИК), радиографическому контролю (РК), ультразвуковому контролю (УЗК) и результатам механических испытаний (МИ), а также наличие документов, подтверждающих качество сварных соединений по РК (УЗК) _____ и результатам МИ _____,

(№ протокола, дата)

подтверждаем.

Технический директор (главный инженер)
строительно-монтажной организации _____

(наименование)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по РК, УЗК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по МИ _____

(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 технологического присоединения
и предоставления услуг филиала _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела СМР

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК

(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.

Главный инженер

строительно-монтажной организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ реvisions оборудования газорегуляторного пункта

«__» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____
 _____;
 (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 произведена ревизия оборудования газорегуляторного пункта, расположенного в _____ по ул. _____
 _____.

В результате ревизии установлено:

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

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

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(подпись)_____
(инициалы, фамилия)

Представитель
строительной организации

(подпись)_____
(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(подпись)_____
(инициалы, фамилия)

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 _____.
(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)

_____ по заказу _____
(наименование организации)

по проекту № _____, разработанному _____
(наименование организации)

«__» _____ 20__ г., согласованному с филиалом ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз» и зарегистрированному «__» _____ 20__ г.
в филиале ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз».

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			Количество и тип запорных устройств
	плиты газовые		водонагреватели		счетчик			
	2-конф.		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	Количество
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 газопроводе 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

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте:

Ф. И. О. сварщика	Дата сварки	Номер клейма свар- щика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид сварки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во			

Соблюдение аттестованных технологий сварки, предусмотренных технологическими картами № _____, проведение контроля качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами в объеме, предусмотренном проектом и СНиП 42-01-2002, соответствие сварных соединений установленным требованиям по визуальному и измерительному контролю (ВИК), радиографическому контролю (РК), ультразвуковому контролю (УЗК) и результатам механических испытаний (МИ), а также наличие документов, подтверждающих качество сварных соединений по РК (УЗК) _____ и результатам МИ _____,
(№ протокола, дата)

подтверждаем.

Технический директор (главный инженер)
строительно-монтажной организации _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

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

Производитель работ по ВИК _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Производитель работ по РК, УЗК _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Производитель работ по МИ _____
(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 технологического присоединения
и предоставления услуг филиала

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела СМР

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК

(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 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)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

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:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ на внутрикотельные (внутрицеховые) газопроводы и ГРУ

Адрес: _____.

Заказчик: _____.

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:

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-запорные клапаны		
3	Фильтр		
4	Предохранительно-сбросной клапан		
5	Задвижки:		
	DN 100		
	DN 80		
	DN 50		
6	Краны:		
	DN 100		
	DN 50		
	DN 25, 20, 15		
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 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», СНиП 12-01-2004 «Организация строительства» и СП 48.13330.2011 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004».

Производитель работ _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Начальник СЗПГ _____
(подпись) (инициалы, фамилия)

3. Контроль качества сварных соединений

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте:

Ф. И. О. сварщика	Дата сварки	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид свар- ки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во, шт.			
ГРУ							
Внутрикотельный (цеховой) газопровод							

Соблюдение аттестованных технологий сварки, предусмотренных технологическими картами № _____, проведение контроля качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами в объеме, предусмотренном проектом и СНиП 42-01-2002, соответствие сварных соединений установленным требованиям по визуальному и измерительному контролю (ВИК), радиографическому контролю (РК), ультразвуковому контролю (УЗК) и результатам механических испытаний (МИ), а также наличие документов, подтверждающих качество сварных соединений по РК (УЗК) _____ и результатам МИ _____,

(№ протокола, дата)

подтверждаем.

Технический директор (главный инженер)
строительно-монтажной организации

Руководитель сварочных работ

Производитель работ по ВИК

Производитель работ по РК, УЗК

Производитель работ по МИ

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

Примечание:

По работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 3 паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы технологического присоединения
и предоставления услуг филиала

Начальник отдела СМР

Руководитель сварочных работ

Производитель работ по ВИК

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

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, часов

Замеры давления при испытании производились манометром класса
точности _____, падение 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, часов

Замеры давления при испытании производились манометром класса точности _____, падение давления _____.

(не наблюдалось или составило)

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

Производитель работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

5. Заключение

Внутрикотельный (внутрицеховой) 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)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ реvisions оборудования газорегуляторной установки

«__» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;

(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 произведена ревизия оборудования газорегуляторной установки, расположенной на объекте _____,
_____ 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:				
	расходомеры				
	манометры				
6	Телемеханика				
7	Запорная арматура				

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

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

Представитель филиала
ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз»

(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:

1. Представитель СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____межрайгаз» (ГРО):	
2. Представитель владельца УУГ (потребитель):	
В присутствии представителя организации, осуществляющей сдачу УУГ в коммерческую эксплуатацию:	
На объекте:	
По адресу:	

установила следующее.

1. Узел учета газа в составе:

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

проектному решению _____.
(соответствует, не соответствует)

2. Состав газоиспользующего оборудования:

Газоиспользующее оборудование					
№ п/п	тип	горелки		мощность, кВт (м ³ /ч)	кол-во, шт.
		тип	кол-во, шт.		

проектному решению _____.
(соответствует, не соответствует)

3. Соответствие нормативным документам:

Техническим условиям (ТУ) №	
Техническим требованиям №	
Номер и дата согласования технических требований ведущим инженером-метрологом СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»	
Нормативным документам по метрологии (ГОСТ Р 8.740-2011 или ГОСТ 8.586.1(2,5)-2005 (для СУ), ГОСТ Р 8.741-2011 и др.).	Акт проверки состояния и применения средств измерения и соблюдения требований ГОСТ. Или свидетельство о поверке ИК, выданное органом Государственной метрологической службы

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 стандартного объема	По ГОСТ 8.586.1(5)-2005; по ГОСТ Р 8.740-2011
Метод расчета коэффициента сжимаемости по ГОСТ 30319.2-96	NX19 мод., GERG-91 мод., AGA 8-92 DC

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

(выполняется (с помощью чего) или не выполняется)

6. Система телеметрии: _____.

(указать название или отсутствие)

7. Показания СИ УУГ на момент приемки:

_____.

8. Опломбирование: _____.

(указать акт установки пломб, с датой)

9. Замечания: _____.

10. Заключение:

Узел учета газа допускается в эксплуатацию в качестве коммерческого с _____.

(указать дату)

Приложение: _____

_____.

Подписи:

1. Представитель
организации-потребителя

(подпись)

(инициалы, фамилия)

2. Представитель СРГ
филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____межрайгаз»

(подпись)

(инициалы, фамилия)

3. Присутствовали и акт получил
(представитель организации,
осуществляющей сдачу УГГ
в коммерческую эксплуатацию)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(Заполняется при приемке УУГ и других работах, связанных с изменением базы данных корректора или вычислителя)

АКТ программирования корректора (вычислителя) узла учета газа

« ____ » _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

1. Представителя СРГ филиала ГУП МО «Мособлгаз» « _____ межрайгаз» – ГРО:	
2. Представителя Владельца УУГ (потребителя):	
В присутствии представителя организации, осуществляющей сдачу УУГ в коммерческую эксплуатацию	
на объекте:	
по адресу:	

удостоверяет, что « ____ » _____ 20__ г. в присутствии комиссии:

1. Выполнено программирование корректора (вычислителя) _____
(указать тип и номер)

с внесением следующих параметров:

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

№ п/п	Программируемые параметры	Ед. изм.	Значения настройки
11	$P_{\min}$ – нижний предел диапазона измерения давления	МПа, кгс/см ² , бар	
12	$P_{\text{абс под}}$ – подстановочное значение абсолютного давления	МПа, кгс/см ² , бар	
13	$t_{\max}$ – верхний предел диапазона измерения температуры	°С	
14	$t_{\min}$ – нижний предел диапазона измерения температуры	°С	
15	$t_{\text{под}}$ – подстановочное значение температуры	°С	
16	$K_{\text{сж}}$ – подстановочное значение коэффициента сжимаемости газа		
17	Отсечка самохода		
18	$\Delta P 1$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м ² , кПа	
19	$\Delta P 2$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м ² , кПа	
20	$\Delta P 3$ – перепад давления (для СУ)	кгс/м ² , кПа	
21	d_{20} – диаметр отверстия сужающего устройства	мм	
22	D_{20} – внутренний диаметр измерительного трубопровода	мм	
23	$\rho_{\text{ст}}$ – плотность газа в стандартных условиях	кг/м ³	
24	$\rho_{\text{отн}}$ – относительная плотность газа	отн. ед.	
25	CO_2 – диоксид углерода	моли %	
26	N_2 – азот	моли %	

2. Сведения о поверке корректора (вычислителя): _____.

3. Проверено документирование декадных и месячных отчетов.

Документирование обеспечивается с помощью: _____.

4. Тип оборудования телеметрии. Проверка передачи данных системы телеметрии: _____.
(указать тип и указать, проходит или не проходит передача данных по системе телеметрии)

5. Пуск корректора (вычислителя) осуществлен: _____.
(дата, время)

Примечание: данный пункт заполняется при приемке УУГ, при снятии на поверку, ремонт и при остановке счета.

6. Показания средств измерений на момент пуска корректора на счет:

Показания счетного механизма измерительного преобразователя расхода (счетчика газа) (указать тип и номер)	м ³	
Рабочий объем по корректору (вычислителю)	м ³	
Объем, приведенный к стандартным условиям по корректору (вычислителю)	м ³	

7. Корректор (вычислитель) защищен от несанкционированного вмешательства: _____.

8. Прочее: _____.

Приложение: _____
_____.

Подписи:

1. Представитель
владельца УУГ (потребителя)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

2. Представитель СРГ
филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____межрайгаз»

(подпись)

(инициалы, фамилия)

3. Присутствовал и акт получил
(представитель организации,
осуществляющей сдачу УГГ
в коммерческую эксплуатацию)

(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: _____;

члены комиссии:

представитель подрядчика (генерального подрядчика): _____;

(название организации, должность, инициалы, фамилия)

представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;

(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 объекта _____.

(наименование объекта)

2. Проект № _____ разработан _____.

(наименование организации)

3. Строительство системы газопотребления объекта осуществлялось в
следующие сроки:

Начало работ: _____; окончание работ: _____.

(месяц, год)

(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 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 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
ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз»

(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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»: _____;

(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.)

№ _____

(1, 2, 3 и т. д.)

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.

Проф. 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 ГУП МО «Мособлгаз» «_____ межрайгаз»	_____	_____
	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Представитель органа Ростехнадзора	_____	_____
	(подпись)	(инициалы, фамилия)

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

смонтированного _____
 (наименование монтажной организации)

по _____
 (адрес и наименование объекта)

1. Характеристика установки

Общая емкость установки, м ³	Кол-во резервуаров, шт.	Тип резервуара (наличие редукционной головки)	Тип защитного покрытия		Тип регазификатора	Подземный газопровод сжиженного газа			
			резервуаров	газопроводов		D, мм	L, м	отключающие устройства	КС и КП

2. 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)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

3. Сведения о материалах и оборудовании подземного газопровода

№ п/п	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

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.

4. 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)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

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

 (наименование организации)

 (должность)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

5. Приемка скрытых работ при монтаже подземной групповой установки

«___» _____ 20__ г.

1. Основания соответствуют требованиям СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» и проекту.

2. Фундаменты заложены _____
 (в соответствии с проектом, с изменениями в проекте)

Фундаменты подземных резервуаров соответствуют проекту и требованиям СНиП.

Производитель работ

 (должность)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

 (должность)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

 (должность)

 (подпись)

 (инициалы, фамилия)

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

«__» _____ 20__ г.

Проверкой установлено:

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

Производитель работ _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Представитель филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«_____ межрайгаз» _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

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

7. 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) (подпись) (инициалы, фамилия)

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

8. Проверка качества защитного покрытия

«__» _____ 20__ г.

1. 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 9.602-2005 _____ через
(указать способ, номера и типы приборов)

каждые _____ м, прилипаемость к металлу трубы проверена по ГОСТ 9.602-2005
_____ Н/см (кгс/см) / МПа (кгс/см²)

(ненужное зачеркнуть) _____

 (указать способ, номера и типы приборов)

2. 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 СЗПГ

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Производитель работ

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

Представитель филиала
ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

9. Проверка контура заземления подземных резервуаров

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

Проверку произвел представитель лаборатории

_____ (наименование организации)

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

«__» _____ 20__ г.

10. Контроль качества сварных соединений

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте:

Ф. И. О. сварщика	Дата сварки	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид сварки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во			
ГРУ							

Ф. И. О. сварщика	Дата сварки	Номер клейма сварщика	Сварено стыков		Кол-во стыков, проверенных физическими методами контроля	Вид сварки	Подпись сварщика
			диаметр, мм	кол-во			
Внутрикотельный (внутрицеховой) газопровод							

Соблюдение аттестованных технологий сварки, предусмотренных технологическими картами № _____, проведение контроля качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами в объеме, предусмотренном проектом и СНиП 42-01-2002, соответствие сварных соединений установленным требованиям по визуальному и измерительному контролю (ВИК), радиографическому контролю (РК), ультразвуковому контролю (УЗК) и результатам механических испытаний (МИ), а также наличие документов, подтверждающих качество сварных соединений по РК (УЗК) _____ и результатам МИ _____, (№ протокола, дата)

подтверждаем.

Технический директор (главный инженер)
строительно-монтажной
организации _____

(наименование организации)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по РК, УЗК _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по МИ _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль _____

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Примечание: по работам, выполняемым собственными силами филиалов, раздел 10 паспорта подписывается следующими специалистами:

Начальник службы технологического присоединения
и предоставления услуг филиала _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Начальник отдела СМР

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Руководитель сварочных работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Производитель работ по ВИК

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

11. Засыпка групповой установки

«__» _____ 20__ г. произведена засыпка резервуаров с тщательным трамбованием, согласно требованиям проекта.

Производитель работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

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

1. Перед испытанием на герметичность газопровод продут 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 в течение _____ часов.

При испытании установлен манометр № _____ класс _____ точности _____.

Предел измерения шкалы _____ МПа, поверенный и опломбированный Госстандартом РФ в ____ квартале 20__ года.

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

По манометру видимого падения давления не было.

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 _____ часов.

До начала испытания подземный (наземный) газопровод находился под давлением воздуха в течение _____ часов 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, МПа		Падение давления, МПа	
месяц	число	часы	манометрическое		допустимое	фактическое
			P1	P2		
1	2	3	4	5	6	7

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

Производитель работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала

ГУП МО «Мособлгаз»

«_____ межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

13. Благоустройство площадки групповой установки

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

Ограждение площадки выполнено в соответствии с проектом и удовлетворяет требованиям СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

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

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

Производитель работ

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель заказчика, осуществляющий
строительный контроль

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Представитель филиала
ГУП МО «Мособлгаз»

«_____межрайгаз»

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ ревизии оборудования подземной групповой резервуарной установки

« ____ » _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

председатель _____
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

и члены комиссии: _____;
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

составили настоящий акт о 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.

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

Представитель
филиала ГУП МО «Мособлгаз»

« _____ межрайгаз» _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Представитель
строительной организации _____
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

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

АКТ

приемки подземной групповой резервуарной установки и подземного газопровода сжиженного газа в эксплуатацию

« ____ » _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

председатель _____
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

и члены комиссии: _____;
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

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

(указать адрес)

Комиссии представлены следующие документы:

№ п/п	Наименование документа	Кол-во экземпляров	Примечание
1	2	3	4
1	Проект в полном объеме с внесением всех изменений, согласованных в установленном порядке		
2	Исполнительный план групповой установки и подземного газопровода		
3	Исполнительная схема сварных стыков, включая схему обвязки емкостей		
4	Строительный паспорт		
5	Акт приемки активной электрической защиты под пусконаладочные 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 при монтаже электроснабжения регазификатора		
12	Акт доработки заглушки резервуара		

№ п/п	Наименование документа	Кол-во экземпляров	Примечание
1	2	3	4
	для переоборудования под регазификатор		
13	Акт приемки в эксплуатацию законченной монтажом системы электроснабжения регазификатора		

При представлении акта приемки 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 заказу _____
(наименование организации-заказчика)

строительно-монтажной организацией _____.
(наименование организации)

Строительство начато: «___» _____ 20__ г.

Строительство закончено: «___» _____ 20__ г.

Характеристика объекта

Общая емкость установки, м ³	Кол-во резервуаров, шт.	Тип резервуара (объем)	Тип защитного покрытия		Тип регазификатора	Подземный газопровод сжиженного газа			
			резервуаров	газопроводов		диаметр, мм	общая длина, м	отключающие устройства	Конденсато- сборники

Комиссия считает, что работы по строительству указанной установки и газопроводов выполнены в соответствии с проектом и требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция 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 «___» _____ 20__ г. под № _____.

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 техотчету, выполненному _____
(указать организацию)

«__» _____ 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 _____,
(наименование организации)

установка и газопровод сжиженного газа находятся на балансе _____
_____.
(наименование организации)

Председатель комиссии

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ
доработки заглушки подземного резервуара
и установки регазификатора

«__» _____ 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 патрубок (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.

Сосуд испытание выдержал.

Монтаж регазификатора выполнен в объеме проекта № _____, разработанного _____ в соответствии с действующими нормативными
(наименование проектной организации)

требованиями.

Проверка набором щупов 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

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Пломбир № _____.

Подписи:

Главный инженер

специализированной организации _____

(наименование организации)

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Главный инженер предприятия

(организации) владельца _____

(наименование организации)

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ
приемки в эксплуатацию законченной монтажом системы
электрообеспечения регазификатора

«__» _____ 20__ г.

Комиссия в составе:

председатель комиссии: _____

(наименование организации-заказчика, должность, инициалы, фамилия)

и члены комиссии:

_____;

(от строительно-монтажной организации – наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

_____,

(от энергоснабжающей организации – наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

ознакомившись с исполнительно-технической документацией, осмотрев в натуре по адресу: _____, установила следующее:

1. Регазификационная установка выполнена по проекту: _____
(наименование проектной

_____, согласованному _____.
организации и № проекта) (кем, когда)

2. Характеристика узлов:

а) оборудование: _____;
(тип)

б) кабель: _____;

в) узел учета: _____;

г) прочие устройства: _____.

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

4. Заключение комиссии: _____
_____.

Подписи:

Председатель комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АКТ

приемки групповой газобаллонной установки и газопровода в эксплуатацию

«__» _____ 20__ г.

Комиссия, назначенная приказом от _____ 20__ № _____, в составе:
председатель: _____
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

и члены комиссии: _____;
(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

(наименование организации, должность, инициалы, фамилия)

рассмотрела проект и проверила исполнительно-техническую документацию на групповую газобаллонную установку и подземный газопровод сжиженного газа по адресу: _____.
(указать адрес)

Комиссии предъявлены следующие документы:

№ п/п	Наименование документа	Количество 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)		

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 проекту № _____, разработанному _____
(кем, когда)

_____ ,
согласованному _____
(кем, когда)

Характеристика установки:

Общая емкость установки, 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 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Исполнительно-техническая документация соответствует требованиям СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

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

Обслуживание производится _____,
(наименование организации)

установка и газопровод сжиженного газа находятся на балансе _____
_____.
(наименование организации)

Председатель комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии:

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

ЖУРНАЛ
учета выполняемых работ
при строительстве сетей
газораспределения, газопотребления
и сооружений на газопроводе

Наименование строительной организации:

Указания к ведению журнала учета выполняемых работ

1. Журнал учета выполняемых 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 учета выполняемых 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.

3. В состав журнала учета выполняемых 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 выполнении земляных работ (постель, уклон, глубина заложения газопровода).

Раздел 8. Сведения об установке отключающих устройств и других сооружений на газопроводе.

Раздел 9. Испытание газопровода на прочность и герметичность.

Раздел 10. Перечень актов промежуточной приемки ответственных конструкций и освидетельствования скрытых работ.

Раздел 11. Авторский надзор за строительством объекта газоснабжения.

Раздел 12. Замечания контролирующих органов и служб.

4. Журнал учета выполняемых работ ведется при строительстве (реконструкции) отдельных или групп однотипных, одновременно строящихся объектов газоснабжения, расположенных в пределах одной строительной площадки.

5. Журнал учета выполняемых 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.

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

7. 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).

8. Журнал учета выполняемых 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.

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

10. Каждая запись в журнале подписывается сделавшим ее лицом.

11. Журнал учета выполняемых 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.

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

13. При сдаче законченного строительством объекта в эксплуатацию журнал учета выполняемых работ предъявляется принимающей организации и после приемки объекта передается на постоянное хранение заказчику или, по его поручению, эксплуатационной организации.

(наименование объекта газоснабжения)

Общая информация об объекте

Окончание работ (приемка в эксплуатацию):
по плану (договору): _____; фактически: _____

Участники строительства

Организация, ответственная за производство работ по объекту: _____

(юридическое или физическое лицо, получившее разрешение на выполнение строительно-монтажных работ)

Наименование и почтовые реквизиты, номер телефона: _____

Руководитель: _____

Список инженерно-технического персонала, занятого на строительстве объекта

Фамилия, имя, отчество	Специальность и образование	Занимаемая должность	Дата начала работ на объекте	Номер и дата протокола аттестации

Ответственный за ведение журнала работ: _____

Застройщик (Заказчик): _____

Наименование и почтовые реквизиты, номер телефона: _____

Руководитель: _____

Ответственные представители строительного контроля*

Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата и параметры 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, курирующего объект:

Наименование и почтовые реквизиты: _____

Руководитель: _____

Куратор объекта: _____

Другие исполнители работ по объекту (субподрядные организации)

[illegible]

Организации, разработавшие проектно-сметную документацию

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

«__» _____ 20__ г. перед испытанием на герметичность проведена очистка внутренней полости газопровода.

[illegible]

[illegible]

Раздел 11

Авторский надзор за строительством объекта газоснабжения

[illegible]

[illegible]

Сведения о журнале

В настоящем журнале ____ пронумерованных и прошнурованных страниц (листов).

Журнал охватывает период с _____ по _____

(заполняется в случае, если на протяжении строительства велось несколько журналов)

Руководитель организации, выдавший журнал: _____

(должность, фамилия, имя, отчество и подпись)

Дата выдачи, печать организации: _____.

Отметки об изменениях в записях на титульном листе

[illegible]

Примечание:

Количество листов по каждому разделу определяется руководителем или главным инженером строительной организации, в зависимости от объема выполняемых работ.

Нумерация страниц (листов) производится после формирования журнала.