ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ГАЗПРОМ”

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ПОЛОЖЕНИЕ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЮ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОБЕСПЕЧЕНИЕМ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЕДИНОЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ОАО “ГАЗПРОМ”

СТО Газпром 2-3.5-032-2005

Издание официальное

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ГАЗПРОМ”

Общество с ограниченной ответственностью
“Газнадзор”

Общество с ограниченной ответственностью
“Информационно-рекламный центр газовой промышленности”

Москва 2005

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН	Обществом с ограниченной ответственностью «Газнадзор»
2 ВНЕСЕН	Управлением по транспортировке газа и газового конденсата ОАО «Газпром»
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	распоряжением ОАО «Газпром» от 27 мая 2005 г. № 88 с 01 июня 2005 г.
4 ВВОДИТСЯ ВЗАМЕН	Руководства по организации и проведению отраслевого контроля за технологическими объектами Единой системы газоснабжения РАО “Газпром”, издания 1996 г.

© ОАО «Газпром», 2005
© Разработка ООО «Газнадзор», 2005
© Оформление ООО «ИРЦ Газпром», 2005

Распространение настоящего стандарта осуществляется в соответствии с действующим законодательством и с соблюдением правил, установленных ОАО «Газпром»

Содержание

Введение IV
1 Общие положения 1
2 Обследование строящихся, реконструируемых и капитально ремонтируемых газовых объектов, участие в испытаниях и приемке в эксплуатацию законченных строительством объектов. Обследование лабораторий неразрушающего контроля 5
3 Обследование эксплуатирующихся газовых объектов (Общие требования) 10
4 Обследование газопромысловых объектов и станций подземного хранения газа 13
5 Обследование линейной части магистральных газопроводов 13
6 Обследование компрессорных и дожимных компрессорных станций 15
7 Обследование газораспределительных станций 16
8 Обследование автомобильных газонаполнительных компрессорных станций 17
9 Обследование кустовых баз и газонаполнительных станций сжиженных азов 18
Приложение А. Типовая форма. Акт обследования при эксплуатации, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте газовых объектов 21
Приложение Б. Типовая форма. Предписание на приостановку работ при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте газовых объектов" 22
Библиография 23

Введение

Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов Единой системы газоснабжения ОАО "Газпром" разработано ООО "Газнадзор" при участии специалистов Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО "Газпром", с учетом предложений и замечаний Департаментов и Управлений ОАО "Газпром", производственных, научно-исследовательских и проектных организаций ОАО "Газпром".

В составе авторского коллектива специалисты газовой промышленности: Дедешко В.Н., к.т.н. Салюков В.В., Петров Д.В. – Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО "Газпром"; Медведев В.Н., Кузнецов В.В., Докутович А.Б. – ООО "Газнадзор".

СТАНДАРТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
“ГАЗПРОМ”

ПОЛОЖЕНИЕ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЮ КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОБЕСПЕЧЕНИЕМ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЕДИНОЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ОАО “ГАЗПРОМ”

Дата введения 2005-06-01

1 Общие положения

1.1 Действие “Положения по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов Единой системы газоснабжения ОАО “Газпром” (далее – Положение ...) распространяется на дочерние общества ОАО “Газпром”, осуществляющие эксплуатацию и обслуживание газовых объектов Единой системы газоснабжения ОАО “Газпром” (далее – ЕСГ ОАО “Газпром”) и подрядные организации, выполняющие работы по строительству, реконструкции, ремонту и диагностике на газовых объектах ЕСГ ОАО “Газпром” и включает основные организационно-технические требования, которыми следует руководствоваться газотехническим центрам (участкам) ООО “Газнадзор” (далее – Центры) при осуществлении контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов ЕСГ ОАО “Газпром”, в том числе объектов добычи газа (от присоединительного фланца шлейфа скважины к фонтанной арматуре), магистральных газопроводов и конденсатопродуктопроводов (далее – газовые объекты).

1.2 Главной задачей контроля является обеспечение работоспособности надежности и безопасности газовых объектов ЕСГ ОАО “Газпром”.

1.3 Проверки газовых объектов проводятся в соответствии с утверждаемым ОАО “Газпром” планом работ, указаниями руководства ОАО “Газпром” и ООО “Газнадзор” или возникающей производственной необходимостью.

План работ в части предполагаемых сроков проведения проверок газовых объектов заблаговременно доводится до сведения руководства проверяемых Организаций.

Издание официальное

1.4 Частота проверок устанавливается руководством Центра, исходя из конкретных условий и технического состояния газовых объектов.

1.5 Проверка газовых объектов проводится по предварительно составленному заданию. В зависимости от объема проверка может быть индивидуальной или комиссионной.

1.6 Проверка строящихся и эксплуатируемых газовых объектов осуществляется с участием ответственных лиц, выделяемых руководством проверяемого объекта или его вышестоящей Организацией.

1.7 Перед выездом проверяющего или комиссии на обследование объекта должна проводиться соответствующая подготовка, в частности проверка выполнения предыдущих предписаний и актов, наличие ответов на них, просмотр и подбор необходимых нормативных и руководящих документов.

1.8 При повторных проверках технического состояния газовых объектов следует проверять устранение ранее выявленных нарушений, обращая особое внимание устранению нарушений, влияющих на работоспособность и взрывобезопасность газовых объектов.

1.9 При проверке готовности строящихся газовых объектов к пуску в эксплуатацию копии актов о выявленных нарушениях направляются председателю приемочной комиссии для принятия соответствующих мер по устранению недоделок или брака выполненных работ.

1.10 В случаях нарушений правил строительства, реконструкции, эксплуатации и капитального ремонта газовых объектов, а также приказов и указаний ОАО "Газпром" центры принимают меры в соответствии с правами, предоставленными им настоящим Положением, приказами и указаниями ОАО "Газпром".

1.11 Результаты проверок объекта оформляются актами обследований газовых объектов (Приложение А). Акты должны иметь четкие ссылки на пункты нормативных документов, которые нарушены или не выполнены проверяемой Организацией.

Акт подписывается:

• на строящихся и капитально ремонтируемых объектах – специалистом (специалистами) Центра и представителями строительной Организации;

• на эксплуатируемых – специалистом (специалистами) Центра, представителями эксплуатационных подразделений. В необходимых случаях к проверкам привлекаются представители проектных, научно-исследовательских и других организаций.

1.12 Акт обследования составляется в 2-х экземплярах, один из которых вручается руководству обследованного газового объекта, другой – хранится в Центре. При необходимости по решению руководства Центра копия акта направляется в вышестоящие Организации.

1.13 Акт обследования с указанием выявленных нарушений норм и правил эксплуатации или строительства газовых объектов должен выдаваться только после окончания проверки, во время пребывания специалиста Центра или комиссии на объекте.

1.14 В целях предупреждения брака, нарушений норм и правил при сооружении газовых объектов Центры должны обращать особое внимание на своевременность проведения контроля, на обеспеченность строящегося объекта техническим надзором за качеством строительно-монтажных работ, на ведение этого надзора с начала строительства объектов.

1.15 В случае выявления грубых нарушений действующих норм и правил Центр по согласованию с генеральным директором ООО "Газнадзор" выдает предписание о приостановке работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту газовых объектов до устранения выявленных замечаний с немедленным уведомлением об этом руководства организации-заказчика и руководства ООО "Газнадзор" (Приложение Б).

1.16 Предписание составляется в 3-х экземплярах: 1-й экземпляр вручается руководству организации-заказчика, 2-й – производителю работ, 3-й хранится в ООО "Газнадзор".

1.17 Выявленные при проверке нарушения действующих норм и правил строительства и эксплуатации газовых объектов должны устраняться в возможно короткие сроки. При этом особое внимание следует обращать на устранение нарушений, прямо влияющих на работоспособность и взрывобезопасность объекта. Сроки устранения назначаются по согласованию с заказчиком, подрядчиком, эксплуатационными подразделениями за исключением аварийных ситуаций, когда выявленный брак или нарушение норм и правил требуют немедленного их устранения. В таких случаях сроки ликвидации брака и нарушений устанавливает специалист Центра, производивший проверку газового объекта.

1.18 В целях наиболее полной оценки определения технического состояния газовых объектов и для профилактики нарушений правил безопасности и технической эксплуатации газовых объектов ООО "Газнадзор" по согласованию с соответствующими Департаментами ОАО "Газпром" периодически проводит совместно с газодобывающими и газотранспортными обществами комплексные проверки эксплуатируемых газовых объектов. Обобщенные результаты проверок должны рассматриваться на производственных и селекторных совещаниях с участием всех руководителей соответствующих служб и подразделений этих обществ. На совещаниях намечаются необходимые меры по устранению выявленных недостатков и недопущению их в дальнейшем.

1.19 Для учета хода устранения нарушений, выявленных при проверках, в Центрах должен постоянно вестись рабочий журнал, в котором следует отражать по каждому объекту: количество выданных актов обследований, количество выявленных и устраненных на-

рушений, сроки устранения их по акту и фактически, меры принимаемые Центром по устранению выявленных нарушений. В журнале также следует отражать количество выданных на этих объектах предписаний уполномоченных федеральных органов исполнительной власти (в части касающейся промышленной безопасности газовых объектов) и их выполнение.

1.20 Руководителям Центров следует ежемесячно информировать руководство проверяемых организаций об устранении эксплуатационными подразделениями выявленных нарушений в сроки, указанные в актах обследований и предписаниях. В случае непринятия организациями мер по устранению указанных нарушений предоставлять руководству ООО "Газнадзор" необходимые материалы для информирования об этом руководства ОАО "Газпром".

1.21 Специалисты Центров участвуют в работе:

- комиссий по испытанию оконченных строительством газовых объектов;
- приемочных комиссий по приемке в эксплуатацию законченных строительством газовых объектов;
- комиссий по расследованию причин аварий и инцидентов на газовых объектах ЕСГ ОАО "Газпром";
- комиссий по проверке готовности газовых объектов ЕСГ ОАО "Газпром" к работе в осенне-зимний период;
- комиссий дочерних обществ по рассмотрению итогов производственной и финансово-хозяйственной деятельности эксплуатационных и строительно-монтажных подразделений;
- комиссий по проверке знаний правил безопасности и технической эксплуатации у эксплуатационного персонала газовых объектов, правил строительства – у работников строительных организаций ОАО "Газпром", выполняющих работы по строительству (реконструкции) и капитальному ремонту газовых объектов, а также норм и правил проектирования и строительства – у работников проектных служб дочерних обществ ОАО "Газпром";
- селекторных и производственных совещаний дочерних обществ ОАО "Газпром" по рассмотрению вопросов соблюдения норм и правил по безопасности технической эксплуатации газовых объектов;
- по разработке, рассмотрению и согласованию нормативных документов на проектирование, строительство и эксплуатацию газовых объектов в части обеспечения их работоспособности и взрывобезопасности.

1.22 Центры в части контроля за соблюдением требований промышленной безопасности осуществляют:

• выдачу заключений по организационно-технической готовности организаций к ведению работ: по строительству, реконструкции и капитальному ремонту газовых объектов; диагностированию технического состояния газовых объектов; подводно-техническим обследованиям подводных переходов и другим видам работ;

• выдачу разрешений на начало строительства газовых объектов;

• контроль за обеспечением организациями-заказчиками технического надзора за качеством строительства, реконструкции и капитального ремонта газовых объектов;

• выдачу разрешений на подачу природного газа или газового конденсата в законченные строительством, реконструкцией и капитальным ремонтом объекты для проведения пусконаладочных работ;

• контроль за исполнением строительными и эксплуатационными подразделениями Организаций предписаний уполномоченных федеральных органов исполнительной власти (в части касающейся промышленной безопасности газовых объектов);

• разработку, рассмотрение и согласование нормативно-методических документов по строительству, ремонту и эксплуатации газовых объектов в части обеспечения их работоспособности и взрывобезопасности.

1.23 Руководители дочерних обществ ОАО “Газпром” и подрядных организаций, осуществляющих эксплуатацию, строительство, реконструкцию и ремонт газовых объектов, должны в установленном порядке на период проверок, предоставлять специалистам ООО “Газнадзор” беспрепятственный допуск к обследуемому объекту, необходимую исполнительную, техническую и разрешительную документацию по обследуемому объекту, а также технологическую связь и транспорт.

2 Обследование строящихся, реконструируемых и капитально ремонтируемых газовых объектов, участие в испытаниях и приемке в эксплуатацию законченных строительством объектов. Обследование лабораторий неразрушающего контроля

2.1 При контроле качества строящихся (реконструируемых) и капитально ремонтируемых газовых объектов необходимо проверять:

2.1.1 Наличие лицензий, необходимых на право ведения работ, утвержденного проекта и рабочих чертежей на строящийся (реконструируемый) или капитально ремонтируемый газовый объект, соответствие рабочих чертежей действующим нормам и правилам, наличие проекта организации работ, проекта производства работ (капитально ремонтируемый объ-

ект), наличие положительного заключения экспертизы промышленной безопасности и экологической экспертизы на проект строительства (реконструкции) и капитального ремонта газового объекта.

2.1.2 Организацию системы производственного контроля строительной организации, включая входной контроль рабочей документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования, операционный и приемочный контроль по каждому виду работ. Состояние, качество и действенность производственного контроля при выполнении работ.

2.1.3 Организацию ведения технического надзора заказчика на объекте строительства, ремонта и реконструкции.

2.1.4 Наличие сертификатов на трубы, сварочные и изоляционные материалы, паспортов на арматуру, соединительные детали, приборы контроля и другие изделия и материалы, использование и применение которых согласовано с ОАО "Газпром" при строительстве и ремонте газового объекта, соответствие применяемых труб и материалов требованиям проекта, действующих норм и правил.

2.1.5 Списки сварщиков, наличие у сварщиков удостоверений на право выполнения сварочных работ и срок их действия.

2.1.6 Наличие протоколов на сварку допускных стыков и на продление действия удостоверений, а также приказа о присвоении сварщику клейма и допуска его к сварочным работам.

2.1.7 Наличие и своевременность ведения исполнительной, технической и технологической документации на выполняемые работы, в том числе: журналов сварочных и изоляционных работ, а также актов и другой документации и ее соответствие требованиям действующих норм и правил.

При несвоевременном оформлении исполнительно-технической документации на выполняемые работы необходимо сообщить об этом производителю работ и приостановить ведение работ до устранения выявленных нарушений.

2.1.8 Наличие согласований на изменения проекта в ходе строительства газовых объектов. Соответствие указанных изменений действующим нормам и правилам.

2.1.9 Соблюдение строительными организациями требований действующих правил охраны магистральных трубопроводов и инструкции по производству строительных работ в их охранных зонах, обращая особое внимание на оформление необходимых документов на право производства работ, установку необходимых закрепительных и предупредительных знаков, организацию переездов транспорта и строительной техники через действующие газопроводы и др.

2.1.10 Выполнение мер по предохранению от повреждения труб и их изоляционных покрытий при разгрузке, транспортировке, складировании и производстве работ, требуя выполнения этих работ только с применением мягких «полотенец».

Правильность расстановки трубоукладчиков при сварке и изоляции в целях предупреждения образования на трубах изломов и вмятин. Запрещать транспортировку труб и секций по трассе волоком и др. способами, приводящими к их повреждению.

2.1.11 Установку инвентарных заглушек на концах технологических разрывов при сварке трубопровода в нитку с целью предупреждения загрязнения его внутренней полости.

2.1.12 Проведение очистки полости трубопровода от загрязнений в процессе монтажа.

2.1.13 Соблюдение проектных и нормативных расстояний между эксплуатирующимися и строящимися нитками трубопроводов, а также минимальных расстояний от них до строений и сооружений.

2.1.14 Правильность сборки и подготовки торцов труб к сварке и применение внутренних или наружных центраторов.

2.1.15 Наличие и выполнение технологических инструкций и карт на производство сварочно-монтажных работ.

2.1.16 Качество сварных стыков по внешнему виду. Полноту и качество осуществления контроля сварных соединений физическими методами, своевременность его выполнения и оформления в документации по сварке, применяемые виды (радиография, магнитография, ультразвук), их соответствие требованиям действующих норм и правил в зависимости от категорийности участков трубопроводов и районов их прокладки.

2.1.17 Закрепление трассы трубопроводов на местности, геодезический контроль выполненных земляных работ, соответствие проекту и качество разработанной траншеи (ширина, глубина, подготовка дна), в частности, на вертикальных и горизонтальных углах поворота трассы, обводненных, заболоченных и скальных участках. Качество укладки в траншею трубопровода. Соответствие проекту выполненной балластировки на заболоченных участках трассы и поймах рек.

Правильность установки пригрузов и анкеров. Выполнение мер по предохранению изоляционного покрытия от повреждения в скальных и щебенистых грунтах (подсыпка, футеровка). Качество засыпки трубопровода, уложенного в траншею (недопустимость засыпки глыбами смерзшейся земли и льдом, скальными породами и грунтом вместе с корнями и ветвями выкорчеванных по трассе деревьев).

2.1.18 Наличие инструкций по применению и хранению изоляционных материалов, а также соответствие приготовления битумных мастик действующим нормам и правилам.

Качество очистки трубопроводов и нанесения на них изоляционных покрытий. Наличие входного и операционного контроля за качеством изоляционных материалов и изоляционно-укладочных работ со стороны производителя работ. Осуществление приборного контроля сплошности изоляции перед опуском трубопровода в траншею.

2.1.19 Соответствие проекту и качество установки фундаментов под запорную арматуру на магистральных газопроводах и площадочных газопроводах, а также качество монтажа и крепления арматуры на опорах.

2.1.20 Проведение предварительных испытаний участков газопроводов "I" и "В" категорий. Соответствие этих испытаний требованиям проекта и строительных норм.

2.1.21 Выполнение требований проектов и действующих норм и правил при строительстве подводных, подземных и воздушных переходов через водные преграды, овраги, железные и автомобильные дороги, надземных участков газопроводов, прокладываемых на опорах, при сооружении узлов подключения компрессорных станций и узлов приема и запуска очистных устройств, а также участков газопроводов категории "В".

2.1.22 Соответствие выполнения работ требованиям проекта и действующих норм и правил при строительстве электрохимзащиты и молниезащиты газовых объектов.

2.1.23 Проверку сплошности изоляционного покрытия законченных строительством подземных засыпанных участков газопроводов искателями повреждений, применение катодной поляризации и других методов для контроля качества изоляционного покрытия.

2.1.24 Выполнение проектных решений по монтажу вентиляционных систем, осветительных устройств и электрооборудования взрывоопасных помещений, осуществлению герметизации стен, разделяющих взрывоопасные и невзрывоопасные помещения.

Выполнение пожарного водоснабжения, ограждения, охранной сигнализации и планировки территории технологических объектов.

2.1.25 Выполнение работ по очистке внутренней полости, испытаниям магистральных и площадочных газопроводов. Соответствие этих работ требованиям действующих норм и правил. Наличие на эти работы специальных инструкций, согласованных и утвержденных в установленном порядке.

2.2 При участии специалистов Центров в комиссиях по испытанию законченного строительством газопровода (участка) следует проверить:

- выполнение объемов работ, предусмотренных проектом или пусковым комплексом, в т.ч. средств электрохимзащиты;
- выборочно, принятую заказчиком исполнительно-техническую документацию, заключения и отчетные справки технадзора заказчика о приемке всех скрытых работ;

• наличие согласованной с Центром и утвержденной в установленном порядке инструкции на испытание и очистку полости трубопровода с разработанными в них мероприятиями по обеспечению безопасности проведения указанных работ, в частности: оповещение об этом жителей и местных органов власти, предприятий, организаций и землепользователей, отсутствие в опасной зоне трубопровода людей, жилых домов, зданий, строений и сооружений, механизмов и техники, наличие предупредительных знаков и дежурных постов, приведение в рабочее состояние запорной арматуры, вынесение манометров за пределы опасной зоны или применение приборов дистанционного замера давления, одоризация газа, обеспеченность средствами связи, противопожарным оборудованием и медицинским обслуживанием, наличие аварийного запаса труб, арматуры и соединительных деталей, инструктаж персонала, занятого в испытании и очистке полости трубопровода, обеспечение аварийными бригадами, наземным и воздушным транспортом.

2.3 До начала испытания готовность объекта должна проверяться комиссией, назначенной для проведения испытания, с обязательным участием в ней представителя заказчика.

2.4 Разрешения на подачу газа в законченные строительством газовые объекты, для проведения продувок, испытаний, пуско-наладочных работ выдаются Центрами в установленном ОАО “Газпром” порядке.

2.5 При работе в приемочных комиссиях специалисты Центров основное внимание должны обращать:

• на выполнение всех работ, предусмотренных проектом или утвержденным в установленном порядке пусковым комплексом;

• наличие исполнительной и технической документации на все выполненные работы, при наличии отступлений от проектных решений – согласование этих отступлений в установленном порядке;

• наличие актов рабочих комиссий на все участки принимаемого в эксплуатацию газового объекта;

• задействование в работу средств электрохимической защиты, связи, вентиляции, дистанционного управления арматурой и аварийной остановки газоперекачивающих агрегатов, систем пожаротушения, сигнализации, освещения, электроснабжения, водоснабжения, канализации и др.;

• наличие обученного и аттестованного обслуживающего персонала, допущенного приказом (распоряжением) к самостоятельной работе в занимаемой должности;

• наработку газоперекачивающих агрегатов в трассу на рабочих режимах.

2.6 При обследовании лабораторий, осуществляющих контроль за качеством сварочно-монтажных работ, проверяется:

2.6.1 Наличие документов об аккредитации лаборатории и аттестации персонала.

2.6.2 Наличие эталонных: сварного стыка, сварной катушки, ленты магнитографического контроля, радиографических снимков этого стыка, образцов по ультразвуковому контролю. Наличие эталонов чувствительности (дефектометров) и контрольных справок на них, выданных лабораторией завода изготовителя о соответствии эталонов требованиям действующих норм и правил, паспортов, сертификатов и свидетельств о государственной поверке на приборы неразрушающего контроля.

2.6.3 Наличие, своевременность и качество ведения журналов регистрации и учета заключений по неразрушающему контролю (визуально-измерительному, радиационной и ультразвуковой дефектоскопии, магнитографированию) и составление протоколов механических испытаний сварных соединений.

2.6.4 Соответствие качества радиографических снимков и заключений по ним требованиям действующих норм и правил. Соответствие снимков сварным стыкам, подвергнутым контролю радиографическим методом.

2.6.5 Соответствие нумерации стыков газопроводов в сварочных схемах журналам сварочных работ и заключениям по проверке их качества физическими методами контроля.

2.6.6 Организация хранения радиографических снимков, магнитных лент и дефектограмм ультразвукового контроля.

2.6.7 Журнальный учет стыков, забракованных по результатам контроля физическими методами или механическим испытаниям, а также данные о вырезке забракованных стыков и повторной проверке качества их сварки.

3. Обследование эксплуатирующихся газовых объектов (Общие требования)

При обследовании эксплуатирующихся газовых объектов проверяется:

3.1 Наличие в службах предприятий (диспетчерских, ЛЭС и др.) утвержденных в установленном порядке схем магистральных газопроводов с их подводными, подземными и воздушными переходами, газопроводами-отводами к населенным пунктам, подробных технологических схем других газовых объектов, включая межцеховые и внутриплощадочные технологические газопроводы.

3.2 Наличие графиков проведения диагностических обследований, профилактических осмотров, планово-предупредительных и капитальных ремонтов газопроводов и обору-

дования. Своевременность выполнения графиков и ведения соответствующих формуляров и документации.

3.3 Своевременность и правильность оформления выдаваемых разрешений на производство газоопасных и огневых работ, согласование планов огневых работ.

3.4 Наличие на рабочих местах и участках утвержденных в установленном порядке должностных инструкций персонала, инструкций по охране труда и технической эксплуатации, обеспечение газоопасных мест предупредительными знаками и плакатами.

3.5 Обученность обслуживающего персонала правилам безопасности и технической эксплуатации, наличие у персонала соответствующих удостоверений, своевременность проверки знаний и документальное их оформление.

3.6 Техническое состояние и работоспособность запорной арматуры, ее фундаментов и опор на линейной части магистральных газопроводов, переходах через реки, площадочных и технологических газопроводов.

Наличие указателей ее открытия и закрытия, а также направления движения продукта. Состояние продувочных свечей линейных кранов, автоматов закрытия кранов, окраска и защита от коррозии воздушных переходов и оборудования.

3.7 Соблюдение охранной зоны газовых объектов и минимальных расстояний от них до зданий и сооружений, предусмотренных действующими нормами и правилами.

3.8 Оснащенность ремонтно-восстановительной службы транспортом, механизмами, материалами, инструментом, переносными газоанализаторами, индивидуальными средствами защиты и противопожарным инвентарем в соответствии с утвержденным табелем. Наличие дипломированных сварщиков и их допусков к сварке. Ведение журнала с отметками о тренировочных сборах и выездах по аварийной тревоге. Наличие планов ликвидации возможных аварий (отказов) и внеплановых остановок технологических объектов.

3.9 Качество контроля сварных соединений после выполнения ремонтных работ и ликвидации отказов, оформление на эти работы необходимой документации. Проведение очистки полости и испытания замененных и отремонтированных участков газопроводов.

3.10 Наличие утечек и пропусков газа в сварных, резьбовых, фланцевых и сальниковых соединениях газопроводов, арматуры и оборудования, своевременность их устранения.

3.11 Техническое состояние одоризационных установок и наличие на них паспортов, регулярность одоризация газа и соответствие нормам.

3.12 Ограждение, планировка и содержание площадок крановых узлов, территорий КС, ГРС, АГНКС, СПХГ, УКПГ, скважин и др., наличие предупредительных знаков и плакатов.

3.13. Наличие средств пожаротушения на объектах в соответствии с Правилами пожарной безопасности.

3.14 Наличие актов приемки объектов в эксплуатацию и состояние исполнительной технической и вахтенной документации, производственных и должностных инструкций на газовых объектах, своевременность внесения в документацию изменений после реконструкции и ремонта. Ведение записей в журналах учета аварий, аварийных остановок и несчастных случаев на газовых объектах.

3.15 Наличие и работоспособность средств автоматики и дистанционного управления запорной арматурой газовых объектов, а также приборов учета расхода газа на собственные нужды.

3.16 Регистрация в уполномоченных федеральных органах исполнительной власти сосудов, работающих под давлением, наличие на них паспортов с записью освидетельствований, трафаретных надписей, книги учета сосудов и их освидетельствований.

3.17 Обеспеченность манометрами и их исправность, а также приборами регулирования и предохранительными устройствами. Своевременность их проверки и регулирования. Наличие пломб на предохранительных клапанах, актов на их регулировку.

3.18 Обеспечение требуемого воздухообмена во взрывоопасных помещениях и соответствие его проекту, действующим нормам и правилам. Наличие и исправность воздуховодов, дефлекторов. Наличие паспортов на вентиляционные установки, своевременность проверки их на эффективность работы и наличие на это соответствующих актов.

3.19 Наличие и техническое состояние автоматических сигнализаторов горючих газов и их блокировка с аварийной вентиляцией, обеспеченность переносными газоанализаторами, аккумуляторными фонарями и своевременность проверки загазованности взрывоопасных помещений и колодцев. Проверка работоспособности газосигнализаторов.

3.20 Состояние средств молниезащиты, наличие актов о проверке заземлителей на сопротивление растеканию тока. Наличие и работоспособность проектных резервных источников электроэнергии.

3.21 Соответствие электрооборудования, установленного во взрывоопасных помещениях, требованиям действующих норм и правил, наличие заземления у электроприводной арматуры.

3.22 Обеспечение герметичности стен и дверей взрывоопасных помещений.

3.23 Устройство и состояние в помещениях и на площадках лестниц и помостов для обслуживания технологических газопроводов, коммуникаций и оборудования.

3.24 Обеспечение газовых объектов технологической связью.

3.25 Обеспеченность служб правилами технической и безопасной эксплуатации газового оборудования, инструкциями по пожарной безопасности и оказанию первой помощи пострадавшим, схемами эвакуации персонала цехов при аварийной ситуации.

4 Обследование газопромысловых объектов и станций подземного хранения газа

При обследовании дополнительно к указанному выше, проверяется:

4.1 Содержание площадок фонтанной арматуры, обвязочных и факельных линий, сепараторов, установок осушки и подготовки газа, дожимных компрессорных станций (в соответствии с разделом 6 настоящего Положения), газосборных сетей промыслов, межпромысловых газовых коллекторов.

4.2 Наличие и выполнение графиков проведения диагностических обследований, профилактических осмотров и ремонтов газопромысловых сетей, установок подготовки газа, колодцев с установленной в них арматурой.

4.3 Защита газосборных сетей и оборудования скважин средствами электрохимзащиты от наружной коррозии и ингибированием от внутренней коррозии при наличии в газе коррозионно-активных примесей (сероводород, углекислота и др). Наличие заземления аппаратов и емкостей.

Соблюдение регламентов ингибиторной защиты и контроля сероводородной коррозии коммуникаций, транспортирующих агрессивные среды.

4.4 Наличие и работоспособность автоматических систем защиты, согласно технологического регламента, обеспечивающих отключение газопромыслового оборудования сбора и транспортировки газа.

4.5 Наличие, правильность расположения и техническое состояние предусмотренных проектом емкостей, амбаров и факельных линий для сброса конденсата при продувках скважин, их технологических установок и шлейфов. Работоспособность приборов контроля содержания в газе влаги и, в необходимых случаях, сероводорода и других коррозионно-активных газов или жидкостей.

5 Обследование линейной части магистральных газопроводов

При обследовании дополнительно к указанному выше проверяется:

5.1 Техническое состояние и закрепление трассы газопровода, подводных, подземных и воздушных переходов (наличие опознавательных, предупредительных и сигнальных знаков, нанесение трасс газопроводов на районные карты землепользователей). Наличие всплыв-

ших и оголенных участков, в частности, на пахотных землях, вблизи населенных пунктов, на болотах, на подводных переходах и в пустынях, наличие мест с поврежденной изоляцией. Организация переездов через трассу газопроводов, установка предупредительных знаков у населенных пунктов и на пересечениях с подземными коммуникациями. Очистка трассы газопровода от деревьев и кустарников.

5.2 Наличие графиков обхода или облета трассы и их выполнение, своевременность ведения журналов обследования трассы и составление дефектных ведомостей на выявленные нарушения по трассе, запорно-регулирующей арматуре, подземным, подводным и воздушным переходам.

5.3 Режим работы газопроводов, случаи превышения установленного рабочего давления и температуры, наличие в газопроводе конденсата, воды, ледяных и гидратных пробок. Проведение мероприятий по предотвращению загрязнений газопровода (продувка, пропуск очистных устройств, улучшение подготовки газа на промыслах и др.).

5.4 Состояние линейной запорной арматуры, узлов запуска и приема очистных устройств, автоматов аварийного закрытия кранов, обустройство крановых площадок, закрытия их на замок, наличие предупредительных знаков и плакатов.

5.5 Наличие и техническое состояние средств электрохимзащиты газопровода:

- количество запроектированных установок электрохимзащиты (СКЗ, СДЗ, протекторов), фактическое количество смонтированных и действующих установок электрохимзащиты;
- периодичность электрометрических замеров потенциалов «труба-земля» по всем КИКам, наличие графиков защитных потенциалов, значение потенциалов в точках подключения к газопроводам электрозащитных установок, наличие диаграмм потенциалов «труба-земля»;
- границы зоны действия каждой установки (СКЗ, СДЗ и защитных протекторов), т.е. зоны, в которых потенциал газопровода при включенной установке должен находится в пределах от минус 0,87 В до минус 1,05 В (по медно-сульфатному электроду), протяженность (километраж) защищенных и незащищенных участков газопровода, процент защищенности;
- проведение шурфования газопровода с целью определения состояния изоляционных покрытий труб, наличие документального подтверждения на эти работы;
- участки (места) газопроводов, подвергшихся коррозии и ее характер, принимаемые меры по устранению и предупреждению коррозии и их эффективность;
- состояние переходов через автомобильные и железные дороги;

• периодичность контроля за работой электрозащитных установок, случаи отключения средств электрохимзащиты (количество, время остановки, причины), наличие специальных счетчиков электроэнергии и регулярность ведения журналов работы установок.

5.6 Техническое состояние подводных и воздушных переходов через водные преграды и паспорта на них. Графики и фактическое проведение водолазных обследований, выполнение берегоукрепительных работ на подводных и воздушных переходах, наличие сигнальных знаков.

5.7 Наличие ограждений и знаков, предупреждающих о запрещении прохода по воздушным переходам газопроводов.

5.8 Техническое состояние переходов газопроводов через железные и автомобильные дороги и наличие материалов их осмотров и обследований.

5.9 Наличие и техническое состояние конденсатосборников и водопропускников по трассе. Наличие земляных амбаров для сброса в них конденсата из газопровода, соблюдение правил пожаробезопасности и охраны природы.

5.10 Наличие и техническое состояние аварийного запаса труб, запорной арматуры, материалов и оборудования, их консервация, состояние мест складирования.

5.11 Наличие и техническое состояние средств связи вдоль трассы газопроводов.

5.12 Укомплектованность домов линейных обходчиков оборудованием и инвентарем, наличие утвержденной схемы обслуживаемого участка газопровода, журнала обхода трассы. Техническое состояние газового хозяйства и инвентаря.

6 Обследование компрессорных и дожимных компрессорных станций

При обследовании дополнительно к указанному выше проверяется:

6.1 Наличие технической документации по эксплуатации компрессорных цехов в зависимости от типа привода, эксплуатационных формуляров и инструкций по эксплуатации и техническому обслуживанию систем и оборудования компрессорных станций, а также технологических схем со станционной и агрегатной нумерацией запорной и регулирующей арматуры и оборудования.

6.2 Наличие и порядок ведения оперативной и технической документации, предусмотренной действующими правилами технической эксплуатации магистральных газопроводов.

6.3 Наличие и работоспособность систем защиты ГПА. Загазованность маслобаков, наличие утечек масла, окожушивания камер сгорания, газоходов и воздуховодов на газотурбинных установках. Исправность взрывных клапанов и глушителей у поршневых компрессоров.

Герметичность разделительной стены между галереей нагнетателей и машинным залом.

6.4 Соблюдение мер безопасности при производстве газоопасных работ в галерее нагнетателей (в том числе при вскрытии центробежных нагнетателей.) и в цехах с установкой газомоторных компрессоров.

6.5 Соответствие паспортным, нормативным и проектным величинам перепада «газ-масло» в центробежных нагнетателях, вибрации отдельных узлов агрегатов, температуры газа на выкиде ГПА и после АВО газа, давление газа на входе и выходе КС (на узле подключения КС).

6.6 Наличие и работоспособность аварийной электростанции и электрохимической защиты коммуникаций.

6.7 Наличие и работоспособность систем вентиляции, в т.ч. аварийной.

6.8 Утилизация конденсата на компрессорных станциях и узлах запуска и приема поршней (слив в емкости или в котлованы, их расположение, обвалование и ограждение).

6.9 Состояние кабельных каналов (наличие повреждений, воды и пр.).

6.10 Состояние фундаментов и опорных конструкций оборудования.

6.11 Герметичность фланцевых, резьбовых и др. соединений.

7 Обследование газораспределительных станций

При обследовании дополнительно к указанному выше проверяется:

7.1 Наличие утвержденной технологической схемы и технической документации, телефонной связи с эксплуатационным управлением и потребителями газа.

7.2 Наличие полного комплекта утвержденных инструкций.

7.3 Состояние зданий, сооружений и ограждений.

7.4 Состояние технологических коммуникаций.

7.5 Наличие противопожарного инвентаря и его исправность.

7.6 Наличие и состояние электроосвещения.

7.7 Наличие и исправность охранных кранов, изолирующих фланцев и вставок на входных и выходных газопроводах и электрохимической защиты коммуникаций.

7.8 Состояние регулирующих, запорных и предохранительных устройств, установленных на линиях редуцирования.

7.9 Наличие и работоспособность средств защиты потребителя от превышения и понижения давления.

7.10 Наличие и работоспособность аварийно-предупредительной сигнализации.

7.11 Обеспечение заданных режимов работы систем редуцирования, одоризации, очистки, осушки и подогрева газа.

7.12 Наличие и состояние приборов учета расхода газа, пломбирование кранов, установленных на байпасных линиях.

7.13 Обозначение запорной, регулирующей и предохранительной арматуры в соответствии со схемой.

7.14 Наличие средств нейтрализации одоранта (марганцовокислый калий, хлорная известь, гипохлорид натрия).

7.15 Оснащенность запорных кранов на входном и выходном газопроводах пневмоприводами, их работоспособность и управляемость со щита управления.

7.16 Состояние узлов защиты от гидратообразования.

8 Обследование автомобильных газонаполнительных компрессорных станций

При обследовании дополнительно к указанному выше проверяется:

8.1 Содержание территории и производственных зданий, наличие штатного ограждения территории, знаков безопасности и знаков дорожного движения, утвержденной технологической схемы.

8.2 Состояние пункта редуцирования газа.

8.3 Оснащение систем, узлов и технологического оборудования средствами КИПиА. Своевременность проведения виброобследований и заполнения формуляров. Состояние средств измерения.

8.4 Взрывозащищенность электрооборудования и КИПиА.

8.5 Соблюдение графиков технического обслуживания газопроводов, состояние гибких заправочных шлангов, арматуры, аппаратов воздушного охлаждения газа, компрессорных установок и установок осушки газа.

8.6 Состояние аккумуляторов газа, продувочных емкостей, адсорберов, сепараторов, фильтров, влагомаслоотделителей и пр., наличие лиц, ответственных за их исправное состояние и безопасную работу сосудов, работающих под давлением.

8.7 Состояние приточной и вытяжной вентиляции, принудительной вентиляции для продувки оболочек электродвигателей, наличие эксплуатационных формуляров вентиляционных систем и сжатого воздуха (газа), необходимого для питания пневматических устройств систем автоматического регулирования, контроля и защиты.

8.8 Наличие молниезащиты зданий, заземления электроустановок и средств электрохимзащиты.

8.10 Наличие противопожарного оборудования и первичных средств пожаротушения, их исправность.

8.11 Наличие технологического регламента по заправке сжатым природным газом автомобилей и инструкции о порядке их заправки.

8.12 Наличие нормативно-технической и производственной документации на рабочих местах, ее содержание и обновление в соответствии с действующими правилами технической эксплуатации и безопасного обслуживания оборудования автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

9 Кустовые базы и газонаполнительные станции сжиженных газов

При обследовании дополнительно к указанному выше проверяется:

9.1 Соответствие расстояний между резервуарами, зданиями и сооружениями КБСГ, а также между сооружениями и зданиями, находящимися вне территории КБСГ, требованиям действующих норм и правил.

9.2 Расстояние между отдельными резервуарами и группами резервуаров, выполнена ли их обваловка, ее состояние.

9.3 Соблюдение правил по устройству зданий насосно-компрессорного, баллонно-наполнительного и испарительного отделений (степень огнестойкости, этажность, легкосбрасываемое покрытие, отопление и т.д.).

9.4 Наличие вентиляции взрывоопасных помещений: кратность воздухообмена (в том числе из нижних горизонтов помещений, которая должна достигать 2/3 кратности воздухообмена), наличие местных отсосов, взрывозащищенности вытяжных вентиляторов, наличие обратных клапанов на воздуховодах приточной вентиляции.

9.5 Наличие и целостность ограждения объекта и свободной 10 – метровой полосы по наружной стороне периметра, наличие охранной сигнализации.

9.6 Наличие внешней телефонной связи и внутренней между резервуарным парком, эстакадой, насосно-компрессорным отделением.

9.7 Наличие на резервуарах и состояние указателей уровня жидкости и термометров.

9.8 Наличие проходов между оборудованием, оборудованием и стенами в насосно-компрессорном отделении.

9.9 Проведение проверок эффективности работы вентиляции:

специализированной организацией один раз в год и собственными силами – один раз в квартал с оформлением соответствующего акта.

9.10 Соответствие взрывозащищенности электродвигателей насосов, компрессоров, вытяжных вентиляторов и другого электрооборудования, установленного в помещениях, требованиям ПУЭ.

9.11 Правильность установки испарителей для сжиженного газа и соответствие теплоносителя требованиям действующим правил безопасности систем газораспределения и газопотребления и правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы. Наличие автоматических предохранительных и регулирующих устройств на испарительных установках.

9.12 Правильность размещения смесителей сжиженного газа с воздухом. Наличие обратных клапанов, регуляторов давления, блокировочных устройств.

9.13 Техническое состояние трубопроводов сжиженного газа. Соответствие установленной на них арматуры и резинотканевых рукавов для сливо-наливных устройств требованиям действующих правил безопасности систем газораспределения и газопотребления и правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы.

9.14 Наличие и состояние резервуаров (сроки их технического освидетельствования), сливных рамп и герметичных емкостей для слива неиспарившихся остатков; использование тяжелых остатков.

9.15 Обеспеченность КБСГ средствами пожаротушения. Наличие автоматической системы пожаротушения и дренажной системы на резервуарах. Техническое состояние и работоспособность пожарных насосов с мотоприводом.

9.16 Проведение анализа воздуха во взрывоопасных помещениях на содержание в нем газа. Выполнение сроков проверки переносных и стационарных газоанализаторов в специализированных организациях контрольной смесью по сравнению с эталонным газоанализотором.

При неработающих автоматических газоанализаторах анализ воздуха проводится не менее трех раз в смену – перед началом работы (утром), после обеденного перерыва и не менее одного раза в рабочее время.

9.17 Наличие на насосах, компрессорах, резервуарах, испарителях, заправочных колонках порядковых номеров, присвоенных этому оборудованию согласно технологической схеме.

9.18 Проведение гидравлических испытаний рукавов на железнодорожной эстакаде, на наполнительных колонках и в баллонно-наполнительном отделении.

9.19 Выполнение мероприятий безопасности при продувке и заполнении сосудов и трубопроводов сжиженного газа, а также при подаче теплоносителя в емкостные испарители (продувка инертным газом или парами сжиженного газа, заполнение новых цистерн или после их ремонта и т.д.).

9.20. Выполнение мероприятий безопасности при внутреннем осмотре резервуаров и ремонтных работах, в том числе на газопроводах (опорожнение резервуаров, слив остатков, снижение давления, отключение резервуаров, продувка, заполнение водой, ликвидация закупорок в газопроводах и т.д.).

9.21 Наличие и состояние заземлений железнодорожных путей, гибких шлангов, а также закрепления железнодорожных цистерн до начала слива газа.

9.22 Выполнение мероприятий безопасности при наполнении или опорожнении цистерн, заполнении резервуаров и баллонов, периодичность контрольного взвешивания. Имеет ли место сброс газа в атмосферу при наполнении цистерн и баллонов.

9.23 Правильность заполнения баллонов, проверка весов на точность взвешивания. Отбраковка баллонов по внешнему виду (вмятины, риски, дефекты башмаков, горловины, неисправность вентилей), проверка срока очередного освидетельствования.

9.24 Обеспечение безопасности при хранении наполненных баллонов, их погрузке и выгрузке (в автомашины, железнодорожные вагоны).

9.25 Соблюдение сроков проверки состояния заземления зданий, сооружений и технического оборудования.

9.26 Проверка степени одоризации сжиженного газа.

9.27 Соответствие порядка отпуска потребителям сжиженного газа требованиям действующих правил безопасности систем газораспределения и газопотребления и правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы. Случаи допуска на территорию КБСГ автомашин, не оборудованных для перевозки баллонов.

9.28 Порядок допуска к производству огневых и газоопасных работ на территории КБСГ.

9.29 Ведение журналов на получение и отпуск сжиженных газов. Наличие графика аварийных тренировок персонала и его выполнение.

9.30 Наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ), в частности, изолирующих дыхательных аппаратов, испытание их баллонов.

Приложение А

(типовая форма)

Акт обследования при эксплуатации, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте газовых объектов

ОАО «ГАЗПРОМ»

ООО «Газнадзор»

Наименование газотехнического Центра

АКТ ОБСЛЕДОВАНИЯ №_____

«____» _____200 г.

Мною/нами (Ф.И.О. должность(и) специалиста/специалистов центра) в присутствии (Ф.И.О., должности, представителей проверяемого газового объекта) в период с «__»_____200_г. по «__»_____200_г. (в соответствии с календарным планом работ и служебным заданием или на основании указаний ОАО «Газпром», «Плана-графика выборочных проверок...» и т.п.) проведена выборочная проверка соблюдения действующих норм и правил при эксплуатации (строительстве, реконструкции, капитальном ремонте) газовых объектов _____(наименование ЛПУМГ, УМГ, ГПУ, УДТГ).

Объем проверки: (газопроводы – км, цехи КС (ДКС) – ед., ГРС (АГРС) – ед., ДЛО – ед., ГРП (ШРП, ГРУ) – ед. и т.п.).

№ п/п	Перечень выявленных нарушений с привязкой по объектам	Наименование нормативного документа, № пункта	Предлагаемый срок устранения нарушения	Примечание
1	2	3	4	5
1.				
2.				
3.				

Подписи:
Специалист газотехнического
центра ООО “Газнадзор” _____ расшифровка подписи
(подпись)

Номерной штамп специалиста Центра

Ознакомлен:
Представитель организации
обследуемого газового
объекта (должность) _____ расшифровка подписи
(подпись)

Приложение Б

(типовая форма)

Предписание на приостановку работ при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте газовых объектов

Угловой штамп
газотехнического центра
ООО «Газнадзор»

Руководителю организации-заказчика

Руководителю организации,
производящей работы

Генеральному директору
ООО «Газнадзор»

ПРЕДПИСАНИЕ

№____ от «___» _____200_г.

На основании акта обследования от _____ №_____ (наименование газового объекта) /или иного обоснования, например – проверки организационно-технической готовности организации к проведению работ/ ООО «Газнадзор» приостанавливает работы (расшифровка вида работ) до устранения выявленных нарушений на (наименование газового объекта).

О принятых мерах прошу сообщить в газотехнический центр (название Центра) до (дата).

Приложение: Акт обследования от _____ №_____ и др. документы.

Начальник Центра _____ расшифровка подписи

(подпись)

Круглая
печать
Центра

Исполнитель: Ф.И.О., тел.

Библиография

При подготовке настоящего Положения учтены требования следующих правовых и нормативных документов:

Федеральный закон “О газоснабжении в Российской Федерации”.

Федеральный закон “О промышленной безопасности опасных производственных объектов”.

Федеральный закон “О техническом регулировании”.

Федеральный закон “Об охране окружающей среды”.

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Кодекс Российской Федерации “Об административных правонарушениях”.

Федеральный закон “О лицензировании отдельных видов деятельности”.

СНиП 2.05.06-85*. “Магистральные трубопроводы”.

Постановление правительства Российской Федерации «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору” от 30.07.04 № 401.

Положение о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору

Положение о Федеральном горном и промышленном надзоре России.

Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (РД 08-624-03).

Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности (ВППБ 01-04-98).

Правила охраны магистральных трубопроводов с дополнениями (Минтопэнерго России, Госгортехнадзор России, 1992 г.).

Порядок оформления и хранения документации, подтверждающей безопасность величины разрешенного рабочего давления при эксплуатации объекта магистрального трубопровода (РД 08-183-98).

Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов (Мингазпром, 1984 г.).

Правила технической эксплуатации магистральных газопроводов (ВРД 39-1.10-006-2000*).

Правила технической и безопасной эксплуатации конденсатопродуктопроводов (ВРД 39-1.10-049-2001).

Положение по технической эксплуатации газораспределительных станций магистральных газопроводов (ВРД 39-1.10-069-2002).

Правила технической эксплуатации автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (ВРД 39-2.5-082-2003),

Правила безопасной эксплуатации факельных систем (ПБ 03-591-03).

Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением (ПБ 03-576-03).

Правила безопасности при производстве, хранении и выдаче сжиженного природного газа на газораспределительных станциях магистральных газопроводов (ГРС МГ) и автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях (АГНКС) (ПБ 08-342-00).

Правила обустройства и безопасной эксплуатации подземных хранилищ природного газа в отложениях каменной соли (ПБ 08-83-95).

Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в пористых пластах (ПБ 08-621-03).

Нормы аварийного и неснижаемого запаса труб, стальных газовых кранов, материалов, соединительных деталей и монтажных заготовок на газопроводах (ВРД 39-1.10-031-2001).

Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03).

Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609-03).

ГОСТ Р 51164-98.Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии.

Положение об организации технического надзора за соблюдением проектных решений и качеством строительства, капитального ремонта и реконструкции на объектах магистральных трубопроводов (РД 08-296-99).

Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Газпром» (1999 г.).

Положение о порядке технического расследования причин аварий на опасных производственных объектах (РД 03-293-99).

Порядок уведомления и представления территориальным органам госгортехнадзора информации об авариях, аварийных утечках и опасных условиях эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта газов и опасных жидкостей (РД 08-204-98).

Инструкция по техническому расследованию и учету аварий и инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «Газпром», подконтрольных Госгортехнадзору России (ВРД 39-1.2-054-2002).

Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ (Госгортехнадзор СССР, 1985 г.).

Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов (ВСН 51-1-80).

Положение о порядке выдачи разрешений на применение технических устройств на опасных производственных объектах (РД 03-485-02).

Положение о порядке оформления декларации промышленной безопасности и перечне сведений, содержащихся в ней (РД 03-315-99), с изменением № 1 [ПБИ 03-394(315)-00].

Положение о регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведении государственного реестра (РД 03-294-99), с изменением №1 [(РДИ 03-491 (294)-02].

Правила экспертизы декларации промышленной безопасности (ПБ 03-314-99).

Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-614-03).

Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-613-03).

Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-615-03).

Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля (ПБ 03-372-00).

Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02).

Правила аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99).

ОКС 23.040

Ключевые слова: промышленная безопасность, работоспособность, контроль, Единая система газоснабжения, газовый объект, авария, эксплуатация, строительство, ремонт, реконструкция, нормы, правила

Корректор *Т.Е. Алексеева*
Компьютерная верстка *Н.П. Архиповой*

ИД № 01886. Подписано в печать 15.06.2005 г.
Формат 60х84/8. Гарнитура “Ньютон”.
Усл. печ. л. 3,85. Уч.-изд. л. 3,2. Тираж 100 экз. Заказ 83.

ООО “ИРЦ Газпром” 117630, Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2.
Тел. (095) 719-64-75, факс (095) 411-58-30

Отпечатано в ЗАО “Издательский Дом Полиграфия”

gost.e-ecolog.ru