

**ГОСГОРТЕХНАДЗОР РОССИИ****ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ В ГАЗОВОМ ХОЗЯЙСТВЕ**

РАЗРАБОТАНЫ Госгортехнадзором России с участием специалистов АО "ГипроНИИГаз", АО "МосгазНИИпроект", ОАО "Росгазификация", АКХ им. К.Д.Памфилова, РАО "ЕЭС России", РАО "Газпром", эксплуатационных организаций газовых хозяйств.

УТВЕРЖДЕНЫ постановлением Госгортехнадзора России от 30.11.98 № 71.

С вводом в действие настоящих Правил не применяются на территории Российской Федерации "Правила безопасности в газовом хозяйстве", утвержденные Госпроматомнадзором СССР 26.12.90 г.

Обязательны для организаций любых организационно-правовых форм собственности, индивидуальных предпринимателей, а также граждан - потребителей газа для социальных нужд.

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ****1.1. Сфера действия и порядок применения**

1.1.1. "Правила безопасности в газовом хозяйстве"\* разработаны в соответствии с "Положением о Федеральном горном и промышленном надзоре России", утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 18.02.93 № 234, и учитывают требования Федерального закона 6"О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.97 г. № 116-ФЗ, а также других действующих нормативных документов.

---

\* Далее по тексту - Правила.

1.1.2. Правила\*\* устанавливают требования, направленные на обеспечение технической безопасности при:

проектировании, строительстве и эксплуатации систем газоснабжения (газораспределения) природными газами с избыточным давлением не более 1,2 МПа\*\*\*, а также сжиженными углеводородными газами (СУГ) с избыточным давлением не более 1,6 МПа, используемыми в качестве топлива;

выпуске и применении оборудования для газового хозяйства.

---

\*\* Термины и определения, используемые в Правилах, приведены в приложении 1.

\*\*\* Мегапаскаль (МПа) равен  $10^6$  Па.

### 1.1.3. Правила распространяются на:

газопроводы городов и населенных пунктов (включая межпоселковые), отопительных котельных, промышленных, сельскохозяйственных и других производств, а также средства защиты газопроводов от электрохимической коррозии;

газорегуляторные пункты (ГРП) и газорегуляторные установки (ГРУ);

газонаполнительные станции (ГНС), газонаполнительные пункты (ГНП), стационарные автомобильные газозаправочные станции (АГЗС), площадки заправки автотранспорта и бытовых баллонов с передвижных автозаправочных станций (автоцистерн), резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных газов;

внутренние газопроводы и газовое оборудование зданий всех назначений.

### 1.1.4. Правила не распространяются на:

технологические (внутриплощадочные) газопроводы и газовое оборудование химических, нефтехимических, нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих производств, использующих газ в качестве сырья;

газовое хозяйство металлургических производств;

автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС), пункты обмена баллонов (ПОБ) и промежуточные склады баллонов (ПСБ) СУГ;

передвижные газоиспользующие установки, а также газовое оборудование автомобильного, железнодорожного транспорта, летательных аппаратов, речных и морских судов;

специальное газовое оборудование военного назначения;

экспериментальные газопроводы и опытные образцы газового оборудования;

установки, использующие энергию взрыва газовоздушных смесей или предназначенные для получения защитных газов.

1.1.5. Деятельность организаций по проектированию, строительству, эксплуатации систем газоснабжения (газораспределения), изготовлению, обслуживанию, наладке и ремонту газового оборудования (технических устройств), применяемого на объектах газового хозяйства, заправке автотранспорта и наполнению бытовых баллонов СУГ, проведению экспертизы промышленной безопасности, подготовке кадров должна осуществляться на основании лицензий, выданных органами Госгортехнадзора России.

1.1.6. Разработка и внедрение новых производственных процессов и технологий, проведение испытаний образцов вновь разрабатываемого газового оборудования и опробование опытных средств автоматизации должны осуществляться по специальным проектам (заданиям), согласованным с Госгортехнадзором России.

1.1.7. В соответствии со статьей 12 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" по каждому факту возникновения аварийной ситуации (инцидента), происшедшей аварии или несчастному случаю в организациях должно проводиться техническое расследование их причин.

1.1.8. Расследование несчастных случаев и аварий на объектах, подконтрольных органам Госгортехнадзора России должно проводиться в соответствии с "Положением о порядке расследования и учета несчастных случаев на производстве", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.95 г. № 558 и "Инструкцией по техническому расследованию и учету аварий, не повлекших за собой несчастных случаев, на подконтрольных Госгортехнадзору СССР предприятиях и объектах", утвержденной Госгортехнадзором СССР 11.07.85 г.\*

---

\* Инструкция в настоящее время пересматривается.

## **1.2. Требования к должностным лицам**

### **и обслуживающему персоналу**

1.2.1. Руководители организаций и их структурных подразделений, специалисты, выполняющие работы по проектированию, строительству, ведению технического надзора, наладке и испытанию оборудования (технических устройств), систем автоматизации, защиты и сигнализации, эксплуатации объектов газового хозяйства, вентиляционных и дымоотводящих систем, а также преподаватели, занятые подготовкой кадров, должны пройти проверку знаний Правил в соответствии с "Положением о порядке проверки знаний правил, норм и инструкций по безопасности у руководящих работников и специалистов предприятий, организаций и объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России" (РД 01-24-93), утвержденным Госгортехнадзором России 19.05.93 г. и зарегистрированным в Минюсте России 07.06.93 г. № 272, в объеме выполняемой ими работы.

Лица, ответственные за безопасную эксплуатацию только бытовых газовых приборов, установленных в административных, общественных и жилых зданиях, не реже 1 раза в 12 мес должны пройти инструктаж в эксплуатационных организациях газового хозяйства или учебных центрах.

1.2.2. Сварщики перед допуском к сварке газопроводов должны быть аттестованы в соответствии с "Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства", утвержденными Госгортехнадзором России 30.10.98 г.

Операторы сварочных машин и аппаратов, используемых при монтаже полиэтиленовых газопроводов, должны пройти теоретическое и практическое обучение по методике, согласованной с Госгортехнадзором России.

Аттестация указанных работников должна проводиться с участием инспектора газового надзора территориального органа Госгортехнадзора России. Успешно прошедшим проверку теоретических знаний и практических навыков выдается удостоверение установленной формы за подписью председателя аттестационной комиссии и инспектора газового надзора.

1.2.3. Специалисты, осуществляющие контроль сварных соединений неразрушающими методами при строительстве (монтаже), эксплуатации, изготовлении, ремонте и техническом диагностировании объектов газового хозяйства, должны быть аттестованы в соответствии с "Правилами аттестации специалистов неразрушающего контроля", утвержденными Госгортехнадзором России 18.08.92 г.

Специалисты, осуществляющие контроль сварных соединений разрушающими методами, должны пройти обучение и сдать экзамен на право производства работ и выдачи заключений.

1.2.4. Рабочие, занятые строительством (монтажом), наладкой и эксплуатацией газопроводов и газового оборудования (технических устройств), систем автоматизации, защиты и сигнализации, средств защиты от электрохимической коррозии, газоиспользующих установок и приборов, а также вентиляционных и дымоотводящих систем, до назначения на самостоятельную работу обязаны пройти обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ на соответствующем рабочем месте в объеме требований инструкций и других нормативных документов, включенных в утвержденный в установленном порядке перечень.

1.2.5. Программы по обучению руководителей, специалистов и рабочих (в том числе сварщиков) в соответствии с п. 6 " Положения о Федеральном горном и промышленном надзоре России" подлежат согласованию с органами Госгортехнадзора России.

1.2.6. К выполнению газоопасных работ допускаются руководители, специалисты и рабочие, обученные и сдавшие экзамены на знание правил безопасности и техники безопасности, технологии проведения газоопасных работ, умеющие пользоваться средствами индивидуальной защиты (противогазами и спасательными поясами) и знающие способы оказания первой (доврачебной) помощи.

1.2.7. Первичное обучение рабочих безопасным методам и приемам труда; руководителей и специалистов, лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию газового хозяйства и ведение технического надзора, а также лиц, допускаемых к выполнению газоопасных работ, должно проводиться в организациях (учебных центрах), имеющих соответствующую лицензию.

Лица с соответствующим (по профилю работы) среднетехническим или высшим образованием могут пройти первичную проверку знаний без дополнительного обучения.

Практические навыки при обучении газоопасным работам должны отрабатываться на учебных полигонах с действующими газопроводами и газовым оборудованием или на рабочих местах по программам, согласованным с территориальными органами Госгортехнадзора России, с соблюдением всех требуемых мер безопасности.

1.2.8. Первичная проверка знаний у руководителей, специалистов и рабочих настоящих Правил, нормативных документов, инструкций по безопасным методам и приемам выполнения работ в газовом хозяйстве должна проводиться экзаменационной комиссией с участием представителя органов Госгортехнадзора России.

Проверка знаний технологии газоопасных работ может проводиться одновременно с проверкой знаний настоящих Правил с оформлением общего протокола, в котором, кроме результатов проверки знаний Правил, дается заключение о допуске экзаменуемых к выполнению газоопасных работ.

1.2.9. Члены постоянно действующих экзаменационных комиссий должны проходить первичную проверку знаний в организациях (учебных центрах), имеющих соответствующую лицензию или в экзаменационных комиссиях, созданных при органах Госгортехнадзора России.

1.2.10. Очередная проверка знаний настоящих Правил у руководителей и специалистов постоянно действующими комиссиями организаций в соответствии с "Положением о порядке проверки знаний правил, норм и инструкций по безопасности у руководящих работников и специалистов предприятий, организаций и объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России" (РД 01-24-93) проводится 1 раз в 3 года; проверка знаний безопасных методов труда и приемов выполнения работ рабочими - 1 раз в 12 мес, после прохождения дополнительных теоретических занятий по сокращенной программе, утвержденной главным инженером (техническим директором) организации.

Необходимость участия инспектора в повторной проверке знаний решается территориальными органами Госгортехнадзора России.

Лица, ответственные за подготовку кадров, обязаны уведомить территориальные органы Госгортехнадзора России о времени и месте проведения экзамена не менее чем за 5 дней. В отдельных случаях территориальные органы Госгортехнадзора России вправе изменить срок подачи указанного уведомления.

1.2.11. Результаты экзаменов оформляются протоколом с указанием вида работ, которые может выполнять лицо, прошедшее проверку знаний, в том числе участие в работе постоянно действующих экзаменационных комиссий.

На основании протокола первичной проверки знаний успешно сдавшему экзамен выдается удостоверение о возможности допуска к указанным видам работ за подписью председателя комиссии и инспектора газового надзора территориального органа Госгортехнадзора России.

Сведения о последующей (очередной) сдаче экзаменов заносятся в удостоверение за подписью председателя экзаменационной комиссии.

1.2.12. Лица, не сдавшие экзамены, в соответствии с требованиями настоящих Правил должны пройти повторную проверку знаний.

Вопрос о соответствии занимаемой должности лиц, не сдавших экзамены, решается в установленном порядке.

1.2.13. Руководители и специалисты при переходе на другую работу, отличающуюся от предыдущей по условиям и характеру требований нормативных документов и правил безопасности, должны сдать экзамены на знание этих требований.

Рабочие перед допуском их к работе, отличающейся от предыдущей, должны пройти обучение и сдать экзамены.

Проверка знаний постоянно действующими экзаменационными комиссиями сторонних организаций не допускается.

1.2.14. Перед допуском к самостоятельному выполнению газоопасных работ (после проверки знаний) каждый должен пройти стажировку под наблюдением опытного работника в течение первых десяти рабочих смен.

Допуск к стажировке и самостоятельному выполнению работ оформляется приказом по организации.

1.2.15. Лица, допустившие нарушения настоящих Правил, нормативных документов и инструкций по безопасному ведению технологических операций, должны проходить внеочередную проверку знаний.

1.2.16. Контроль за соблюдением требований настоящих Правил в организациях возлагается на руководителей и специалистов, уполномоченных утвержденным Положением (инструкцией) на организацию и осуществление контроля качества и безопасного выполнения работ (производственного контроля).

1.2.17. Положение о контроле качества и безопасного выполнения работ (производственный контроль) должно предусматривать:

периодичность и объем проводимых проверок;

меры, принимаемые по устранению выявленных нарушений;

анализ причин допущенных нарушений в целях их устранения и предупреждения;

проверку деятельности подразделений организации по обеспечению ими условий для соблюдения на рабочих местах требований Правил и инструкций.

1.2.18. Контроль качества проектной документации, выполнения строительно-монтажных работ должен проводиться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов в области проектирования и строительства систем газоснабжения, согласованных с Госгортехнадзором России.

1.2.19. В соответствии со статьей 17 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" лица, виновные в нарушении настоящих Правил, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ И СТРОИТЕЛЬСТВО**

## **2.1. Проектирование систем газоснабжения**

### **(газораспределения)**

2.1.1. Проектируемые системы газоснабжения (газораспределения) городов и населенных пунктов должны обеспечивать бесперебойное и безопасное газоснабжение, а также возможность оперативного отключения потребителей газа.

2.1.2. На строительство систем газоснабжения (газораспределения) должна разрабатываться проектная документация.

На дополнительную установку бытовых газовых плит, лабораторных горелок и других газовых приборов, не требующих организованного отвода продуктов сгорания в дымоход, а также монтаж индивидуальных баллонных установок СУГ эксплуатационная организация газового хозяйства может составить эскиз.

2.1.3. Проектная документация систем газоснабжения (газораспределения) до утверждения заказчиком должна быть согласована с организацией газового хозяйства на предмет ее соответствия выданным техническим условиям на проектирование.

Проекты подлежат повторному согласованию, если в течение 24 мес не было начато строительство.

2.1.4. Используемые в проектах газовое оборудование (технические устройства) и материалы (в том числе и иностранного производства) должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Госгортехнадзора России на применение.

## **2.2. Строительство и приемка в эксплуатацию**

2.2.1. Требования раздела распространяются на строительство новых, расширение, реконструкцию и капитальный ремонт действующих систем газоснабжения (газораспределения).

2.2.2. Строительство систем газоснабжения (газораспределения) должно выполняться по утвержденным проектам при условии организации технического надзора.

2.2.3. Строительством подземных распределительных и межпоселковых газопроводов вправе заниматься специализированные организации в области строительства инженерных систем (коммуникаций) и трубопроводного транспорта, имеющие в своем составе монтажников, сварщиков, специалиста по сварочному производству и лабораторию контроля качества сварных стыков и изоляционных работ.

2.2.4. Объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта систем газоснабжения (газораспределения) городов и населенных пунктов, а также промышленных, сельскохозяйственных производств, отопительных котельных, ГНС, ГНП, АГЗС перед началом строительства должны быть зарегистрированы в территориальных органах Госгортехнадзора России, в соответствии с п. 6 "Положения о Федеральном горном и промышленном надзоре России".

2.2.5. Для регистрации заказчик (по согласованию строительно-монтажная организация) должен обратиться в территориальный орган Госгортехнадзора России с письмом, в котором

указываются: наименование и адрес строительства, наименование проектной и строительно-монтажной организации, технические характеристики сооружаемого объекта.

К письму прилагаются: проектная документация (при необходимости, заключение независимой экспертизы), копии приказа о назначении и протокола проверки знаний лица, осуществляющего технический надзор за строительством, копии лицензий.

2.2.6. О начале строительства строительные организации должны уведомить территориальный орган Госгортехнадзора России не менее чем за 10 дней.

При представлении плана объемов строительно-монтажных работ на квартал срок уведомления о начале строительства может быть сокращен до 5 дней.

2.2.7. В комиссии по приемке в эксплуатацию объектов строительства, реконструкции или капитального ремонта систем газоснабжения должны включаться представители территориальных органов Госгортехнадзора России.

Приемка в эксплуатацию газопроводов низкого давления (подземных протяженностью до 200 м и надземных, независимо от протяженности) по разрешению территориальных органов Госгортехнадзора России может осуществляться без участия инспектора газового надзора.

2.2.8. Заказчик обязан не менее чем за 5 дней уведомить территориальные органы Госгортехнадзора России о дате, времени и месте работы приемочной комиссии.

2.2.9. Приемочная комиссия должна проверить проектную и исполнительную документацию, осмотреть смонтированную надземную и внутреннюю систему газоснабжения (газораспределения) для определения соответствия ее требованиям нормативных документов, настоящих Правил и проекту, выявления дефектов монтажа, а также проверить наличие актов на все скрытые работы.

Помимо этого, должно быть проверено соответствие проекту вентиляционных и дымоотводящих систем, электросилового и осветительного оборудования, контрольно-измерительных приборов и готовность организации к эксплуатации объекта.

Комиссии предоставляется право потребовать вскрытия любого участка газопровода для дополнительной проверки качества строительства, а также проведения повторных испытаний с представлением дополнительных заключений.

2.2.10. Кроме исполнительной документации на строительство, указанной в действующих нормативных документах, приемочной комиссии должны быть представлены следующие материалы:

копия приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства;

подтверждение о создании газовой службы или договор с организацией, имеющей соответствующую лицензию, о техническом обслуживании и ремонте газопроводов и газового оборудования;

протоколы проверки знаний настоящих Правил, нормативных документов и инструкций у руководителей, специалистов и рабочих;

инструкции и технологические схемы, предусмотренные Правилами;

акт проверки эффективности электрохимической защиты;

акт о проверке технического состояния дымоотводящих и вентиляционных устройств специализированной организацией;

акт приемки под пусконаладочные работы газоиспользующего оборудования и график их выполнения;

план по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и взаимодействию служб различного назначения, включая аварийно-диспетчерскую службу (АДС) эксплуатационной организации газового хозяйства.

2.2.11. Приемка в эксплуатацию незаконченных строительством объектов, а также подземных стальных газопроводов и резервуаров, не обеспеченных (согласно проекту) электрохимической защитой, не допускается.

2.2.12. Комплексное опробование оборудования на ГНС, ГНП и АГЗС должно производиться при выполнении следующих условий:

до заполнения резервуаров и газопроводов сжиженным газом должна быть обеспечена приемка оборудования станции для комплексного опробования, задействованы автоматические средства противоаварийной и противопожарной защиты;

на период комплексного опробования оборудования должно быть организовано круглосуточное дежурство персонала станции и наладочной организации для наблюдения за состоянием технологического оборудования и принятия мер по своевременному устранению неисправностей и утечек газа;

персонал станции должен быть проинструктирован о возможных неполадках и способах их устранения, а также обеспечен необходимыми схемами и инструкциями, средствами защиты и пожаротушения, спецодеждой, приборами и оборудованием.

### **3. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА**

#### **3.1. Общие требования**

3.1.1. Организация, эксплуатирующая объекты газового хозяйства, обязана:

выполнять комплекс мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающего содержание газового хозяйства в исправном состоянии, и соблюдать требования настоящих Правил;

иметь копии лицензий организаций, выполняющих по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту;

иметь акты о разграничении сфер деятельности с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту объектов газового хозяйства по договорам;

иметь требуемый по штату персонал, удовлетворяющий квалификационным требованиям, не имеющий медицинских противопоказаний к работе;

проводить своевременную подготовку и аттестацию работников;

иметь правовые акты и нормативные технические документы (правила, положения и инструкции), устанавливающие порядок ведения работ в газовом хозяйстве;

организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля;

выполнять постановления Госгортехнадзора России и предписания территориальных органов Госгортехнадзора России в соответствии с их полномочиями;



обеспечивать проведение технического обследования (диагностику технического состояния) газопроводов, сооружений и газового оборудования (технических устройств) в установленные Правилами сроки или по требованию (предписанию) органов Госгортехнадзора России;

обеспечивать защиту объектов газового хозяйства от проникновения и несанкционированных действий посторонних лиц;

немедленно информировать территориальные органы Госгортехнадзора России об аварии или инциденте, произошедших в газовом хозяйстве;

осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий (инцидентов) и оказывать содействие государственным органам в расследовании их причин;

принимать участие в техническом расследовании причин аварий, принимать меры по их устранению, профилактике и учету аварий;

представлять в территориальные органы Госгортехнадзора России информацию о выполнении мероприятий по предотвращению аварий, предписываемых актом расследования.

Обеспечение выполнения указанных мероприятий возлагается на первого руководителя организации.

3.1.2. Порядок организации и проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту газового хозяйства определяется настоящими Правилами, а также "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации", согласованными с Госгортехнадзором России 29.08.91 и утвержденными ГП "Росстройгазификация"\* 20.10.91 г., инструкциями заводов-изготовителей и производственными инструкциями, обеспечивающими безопасное проведение работ.

---

\* В настоящее время ОАО "Росгазификация".

3.1.3. Графики технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются главным инженером (техническим директором) организации-владельца и согласовываются с организацией-исполнителем при заключении договора на обслуживание газопроводов и газового оборудования.

3.1.4. Для лиц, занятых эксплуатацией объектов газового хозяйства, должны быть разработаны должностные и производственные инструкции, обеспечивающие безопасное проведение работ.

3.1.5. Должностная инструкция должна определять обязанности и права руководителей и специалистов.

3.1.6. Производственная инструкция разрабатывается с учетом требований заводов - изготовителей оборудования, конкретных условий эксплуатации; она должна содержать требования по технологической последовательности выполнения различных операций, методы и объемы проверки качества выполняемых работ и утверждаться главным инженером (техническим директором) организации.

К инструкции по техническому обслуживанию и ремонту оборудования ГРП, ГРУ, ГНС, ГНП, АГЗС и котельных должны прилагаться технологические схемы.

Производственная инструкция и технологическая схема должны пересматриваться и переутверждаться после реконструкции, технического перевооружения и изменения технологического процесса до включения оборудования в работу.

3.1.7. Организация обязана в течение всего срока эксплуатации хранить проектную и исполнительную документацию на газопроводы и газифицированные объекты.

Порядок и условия хранения документации определяются организацией-владельцем.

3.1.8. На каждый наружный газопровод, электрозащитную, резервуарную и групповую баллонную установку, ГРП (ГРУ), ГНС (ГНП), АГЗС должен составляться эксплуатационный паспорт, содержащий основные технические характеристики, а также данные о проведенных капитальных ремонтах.

## **3.2. Организация технического обслуживания**

### **и ремонта газового хозяйства организаций**

3.2.1. В каждой организации из числа руководителей или специалистов, прошедших проверку знаний настоящих Правил, должны быть назначены лица, ответственные за безопасную эксплуатацию газового хозяйства в целом и каждого участка в отдельности.

3.2.2. Должностная инструкция лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов газового хозяйства, должна предусматривать следующие обязанности, направленные на обеспечение безопасного режима газоиспользования:

участие в рассмотрении проектов газоснабжения и в работе комиссий по приемке газифицируемых объектов в эксплуатацию;

разработка инструкций, плана по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в газовом хозяйстве;

участие в комиссиях по проверке знаний настоящих Правил, нормативных документов и инструкций у персонала;

проверка соблюдения установленного Правилами порядка допуска специалистов и рабочих к самостоятельной работе;

регулярный контроль за соблюдением требований безаварийной и безопасной эксплуатации и ремонта газопроводов и газового оборудования, проверка правильности ведения технической документации при эксплуатации и ремонте;

недопущение ввода в эксплуатацию газоиспользующих установок, не отвечающих требованиям Правил;

приостановка работы неисправных газопроводов и газового оборудования, а также самовольно введенных в работу;

выдача руководителям подразделений, начальнику газовой службы предписаний по устранению нарушений требований Правил;

оказание помощи в работе лицам, ответственным за безопасную эксплуатацию газового хозяйства цехов (участков); контроль за их работой; разработка планов мероприятий и программ по замене и модернизации устаревшего оборудования;

организация и проведение тренировок со специалистами и рабочими по ликвидации возможных аварийных ситуаций;

участие в обследованиях, проводимых органами Госгортехнадзора России.

3.2.3. Лица, ответственные за безопасную эксплуатацию газового хозяйства, вправе:

осуществлять связь с газоснабжающей организацией, а также организациями, выполняющими по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту;

требовать отстранения от обслуживания газового оборудования и выполнения газоопасных работ лиц, не прошедших проверку знаний или показавших неудовлетворительные знания настоящих Правил, нормативных документов и инструкций;

осуществлять технический надзор (заказчика) при реконструкции и техническом перевооружении газового хозяйства организации.

3.2.4. Техническое обслуживание, ремонт газопроводов и газового оборудования административных, общественных и жилых зданий должны осуществляться эксплуатационными организациями газового хозяйства (горгазами, межрайгазами и т.д.) или по договору другими организациями, имеющими соответствующую лицензию территориальных органов Госгортехнадзора России.

3.2.5. Организация эксплуатации объектов газового хозяйства промышленных и сельскохозяйственных производств, отопительных котельных возлагается на их владельцев.

Эксплуатация указанных объектов газового хозяйства осуществляется собственной газовой службой.

3.2.6. Работы по техническому обслуживанию и ремонту владелец газопроводов и газового оборудования может передавать по договору организации, предоставляющей эти услуги.

В договоре должны быть определены границы и объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, регламентированы обязательства в обеспечении условий безопасной и надежной эксплуатации газового хозяйства.

### **3.3. Наружные газопроводы и сооружения**

3.3.1. Природные газы, подаваемые потребителям, должны соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия".

Интенсивность запаха (степень одоризации) должна проверяться газораспределительными организациями в соответствии с ГОСТ 22387.5-77 "Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха". Пункты контроля и периодичность отбора проб устанавливаются эксплуатационной организацией. Результаты проверок должны отражаться в журнале.

3.3.2. Величина давления газа на выходе газорегуляторных станций (ГРС) должна поддерживаться поставщиком на уровне номинальной, определенной проектом.

Контроль за давлением газа в сетях городов и населенных пунктов должен осуществляться измерением его не реже 1 раза в год (в зимний период) в часы максимального потребления газа в точках, наиболее неблагоприятных по режиму газоснабжения.

Точки (пункты) замера давления в сетях устанавливаются эксплуатационной организацией.

3.3.3. Проверка наличия влаги и конденсата в газопроводах, их удаление должны проводиться с периодичностью, исключающей возможность образования закупорок.

Периодичность проверки устанавливается эксплуатационной организацией.

3.3.4. Установленные на газопроводах запорная арматура и компенсаторы должны подвергаться ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости - ремонту.

Сведения о техническом обслуживании заносятся в журнал, а о капитальном ремонте (замене) - в паспорт газопровода.

3.3.5. Действующие наружные газопроводы должны подвергаться периодическим обходам, приборному техническому обследованию, диагностике технического состояния, а также текущим и капитальным ремонтам с периодичностью, установленной настоящими Правилами.

3.3.6. При обходе надземных газопроводов должны выявляться утечки газа, перемещения газопроводов за пределы опор, наличие вибрации, сплющивания, недопустимого прогиба газопровода, просадки, изгиба и повреждения опор, проверяется состояние отключающих устройств и изолирующих фланцевых соединений, средств защиты от падения электропроводов, креплений и окраски газопроводов, сохранность устройств электрохимической защиты. Обход может проводиться одним рабочим, не реже 1 раза в 3 мес.

Выявленные неисправности должны устраняться, повреждения окраски газопроводов восстанавливаться.

3.3.7. При обходе подземных газопроводов должны выявляться утечки газа на трассе газопровода по внешним признакам и приборами - отбор и анализ проб на присутствие газа в колодцах и камерах инженерных подземных сооружений (коммуникаций), контрольных трубках, подвалах зданий, шахтах, коллекторах, подземных переходах, расположенных на расстоянии до 15 м по обе стороны от газопровода; уточняются сохранность настенных указателей и ориентиров сооружений; очищаются крышки газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений; выявляются пучения, просадки, оползни, обрушения и эрозии грунта, размывы газопровода паводковыми или дождевыми водами; контролируются условия производства строительных работ, предусматривающие сохранность газопровода от повреждений.

3.3.8. Периодичность обхода трасс подземных газопроводов должна устанавливаться в зависимости от их технического состояния, наличия и эффективности электротехнических установок, категории газопровода по давлению; от пучинистости, просадочности и степени набухания грунтов, горных подработок, сейсмичности района, времени года и других факторов, но не реже сроков, приведенных в таблице.

#### Периодичность обхода трасс подземных газопроводов

	Трассы газопроводов		
Газопроводы	низкого давления в застроенной части города (населенного пункта)	высокого и среднего давления в застроенной части города (населенного пункта)	всех давлений в незастроенной части города (населенного пункта) и межпоселковые
1. Вновь построенные	Непосредственно в день пуска и на следующий день после пуска		
2. Эксплуатируемые в нормальных условиях и находящиеся в удовлетворительном техническом состоянии	Устанавливается главным инженером эксплуатирующей организации, но:		
	не реже 1 раза в мес	не реже 2 раз в мес	не реже 1 раза в 6 мес при ежегодном приборном обследовании или 1

			раза в 2 мес без его проведения
3. После реконструкции методом протяжки полиэтиленовых труб или санированием	То же	То же	То же
4. Проложенные в зоне действия источников блуждающих токов, в грунте с высокой коррозионной активностью и не обеспеченные минимальным защитным электропотенциалом	Не реже 1 раза в неделю	Не реже 2 раз в неделю	Не реже 1 раза в 2 недели
5. Имеющие дефекты защитных покрытий после приборного технического обследования	Не реже 1 раза в неделю	Не реже 2 раз в неделю	Не реже 1 раза в 2 недели
6. Имеющие положительные и знакопеременные значения электропотенциалов	Ежедневно	Ежедневно	Не реже 2 раз в неделю
7. Находящиеся в неудовлетворительном техническом состоянии, подлежащие замене	Ежедневно	Ежедневно	Не реже 2 раз в неделю
8. Проложенные в просадочных грунтах	Не реже 1 раза в неделю	Не реже 2 раз в неделю	Не реже 1 раза в 2 недели
9. С временно устраненной утечкой (бинт, бандаж)	Ежедневно до проведения ремонта		
10. Находящиеся в радиусе 15 м от места производства строительных работ	Ежедневно до устранения угрозы повреждения газопровода		
11. Береговые части переходов через водные преграды и овраги	Ежедневно в период паводка		

3.3.9. Обход трасс подземных газопроводов должен производиться бригадой в составе двух человек.

В незастроенной части города (поселка), а также вне проезжей части дорог при отсутствии в 15-метровой зоне от газопроводов колодцев, других подземных сооружений (коммуникаций) допускается обход производить одним рабочим.

3.3.10. Обходчикам подземных газопроводов должны вручаться под расписку маршрутные карты, на которых указаны схемы трасс газопроводов с местоположением газовых (в том числе электрозащиты) и других сооружений (коммуникаций), колодцев, подвалов зданий, подлежащих проверке на загазованность (15 м по обе стороны от газопровода). Маршрутные карты должны ежегодно выверяться.

Перед допуском к первому обходу рабочие должны быть ознакомлены с трассой газопровода на местности.

3.3.11. При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или утечки газа по внешним признакам рабочие, проводящие обход, обязаны немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу и до приезда бригады принять меры по предупреждению окружающих (жильцов дома, прохожих) о загазованности и недопустимости курения, пользования открытым огнем, электроприборами и необходимости проветривания помещений.

Дополнительно должна быть организована проверка приборами и проветривание загазованных подвалов, цокольных и первых этажей зданий, колодцев и камер подземных сооружений (коммуникаций) на расстоянии 50 м по обе стороны от газопровода.

3.3.12. Результаты обхода газопроводов должны отражаться в журнале.

В случае выявления неисправностей или самовольного ведения работ в охранной зоне газопровода должен составляться рапорт.

3.3.13. Вдоль трассы подземного газопровода в пределах 2 м по обе стороны не допускается складирование материалов, оборудования, в том числе для временного хранения.

3.3.14. Администрация организации, по территории которой газопровод проложен транзитом, должна обеспечить доступ обслуживающего персонала эксплуатационной организации для проведения осмотра, ремонта газопровода, локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

3.3.15. Владельцы смежных с газопроводом подземных сооружений (коммуникаций) должны своевременно производить очистку крышек колодцев и камер на расстоянии не менее 15 м от газопровода, для проверки их на загазованность.

3.3.16. Владельцы зданий должны содержать подвалы и технические подполья в состоянии, обеспечивающем возможность их постоянного проветривания и проверки на загазованность.

3.3.17. Приборное техническое обследование действующих подземных газопроводов должно производиться не реже 1 раза в 5 лет.

Газопроводы, требующие капитального ремонта или включенные в план на замену (перекладку), должны подвергаться приборному техническому обследованию не реже 1 раза в год.

3.3.18. Внеочередные приборные технические обследования стальных газопроводов должны проводиться при обнаружении неплотности или разрыва сварных стыков, сквозных коррозионных повреждений, а также если у электрозащитных установок в течение года были перерывы в работе:

более 1 мес - в зонах опасного действия блуждающих токов;

более 6 мес - в зонах отсутствия блуждающих токов, если защита газопровода не обеспечена другими установками.

Коррозионное состояние металла и изоляционного покрытия трубы должно определяться во всех шурфах, отрываемых в процессе эксплуатации газопровода или смежных сооружений.

Качество сварных стыков на вскрытых участках газопроводов проверяется, если ранее на газопроводе были обнаружены поврежденные сварные соединения.

3.3.19. При приборном техническом обследовании подземных стальных газопроводов должны выявляться места повреждения изоляционных покрытий и утечки газа.

3.3.20. В местах выявленных повреждений изоляционного покрытия, а также на участках, где использование приборов затруднено промышленными помехами, должны быть открыты контрольные шурфы длиной не менее 1,5 м для визуального обследования.

Количество шурфов в зонах промышленных помех должно составлять не менее 1 на каждые 500 м распределительных газопроводов и на каждые 200 м газопроводов-вводов.

3.3.21. С целью проверки герметичности подземного газопровода и для обнаружения мест утечек газа допускается производить бурение скважин.

Скважины закладываются на расстоянии не менее 0,5 м от стенки газопровода через каждые 2 м глубиной не менее глубины промерзания грунта в зимнее время, в остальное время - на глубину укладки трубы.

3.3.22. Применение открытого огня для опробования устья скважин разрешается не ближе 3 м от зданий и сооружений.

Если газ в скважине не воспламенится, проверка его наличия должна проводиться приборами.

3.3.23. При использовании высокочувствительных приборов для определения наличия газа глубина скважин может быть уменьшена с целью их закладки вдоль оси газопровода.

3.3.24. Допускается производить проверку плотности газопроводов опрессовкой по нормам испытаний вновь построенных газопроводов на герметичность.

Газопроводы давлением до 0,005 МПа проверяются на герметичность давлением 0,3 МПа в течение 1 часа. Видимое падение давления по образцовому манометру не допускается.

3.3.25. При обследовании подводных переходов уточняется местоположение газопровода и наличие повреждений изоляционного покрытия по методике, разработанной специализированной организацией и утвержденной владельцем газопровода.

Работы по обследованию переходов через водные преграды должны производиться не реже 1 раза в 5 лет.

3.3.26. Утечки газа на газопроводах, обнаруженные при приборном техническом обследовании, устраняются в аварийном порядке.

Дефекты изоляционных покрытий, выявленные на газопроводах, расположенных в зонах опасного влияния блуждающих токов и на расстоянии менее 15 м от административных, общественных и жилых зданий, должны устраняться в течение 1 мес, в остальных случаях - не позднее чем через 3 мес после их обнаружения.

3.3.27. По результатам приборного технического обследования должен составляться акт, в котором с учетом выявленных дефектов и оценки технического состояния дается заключение о возможности дальнейшей эксплуатации газопровода, необходимости и сроках проведения его ремонта или перекладки (замены).

3.3.28. Внеочередные технические обследования (диагностика технического состояния) газопроводов должны проводиться по истечении расчетного ресурса работы, принимаемого для стальных газопроводов 40 лет и для полиэтиленовых 50 лет.

Диагностика с целью определения необходимости замены или остаточного ресурса с разработкой мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию газопровода на весь срок продления жизненного цикла, должна включать проверку:

герметичности газопроводов;

состояния защитного покрытия (для стальных газопроводов);

состояния (износ) материала труб, из которых он построен;

качества сварных стыков.

Обследование должно проводиться в соответствии с РД 204 РСФСР 3.3-87 "Техническое состояние подземных газопроводов. Общие требования. Методы оценки", утвержденным Минжилкомхозом РСФСР в 1987 г.

3.3.29. Производство строительных и земляных работ в охранной зоне газопровода (ближе 15 м) допускается по письменному разрешению организации - владельца газопровода, в котором должны быть указаны условия и порядок их проведения и приложена схема газопровода с привязками.

До начала работ эксплуатирующей организации газового хозяйства представляется проект плана производства работ для согласования мероприятий, обеспечивающих сохранность газопровода.

Производство строительных работ в охранной зоне газопровода без разрешения запрещается.

3.3.30. До начала работ ударных механизмов и землеройной техники должно быть определено фактическое местоположение газопровода открытием шурфов вручную в присутствии представителя организации газового хозяйства.

Ударные механизмы для рыхления грунта могут применяться не ближе 3 м от газопровода, а способные на отклонение от вертикали (клин-баба) - не ближе 5 м от газопровода.

Эксплуатационным организациям газового хозяйства допускается производить вскрытие газопровода механизированным способом, при условии удаления последнего слоя грунта (200-300 мм) вручную.

3.3.31. При строительстве вблизи действующих газопроводов зданий, инженерных сооружений (коммуникаций), дорог и в случаях пересечения ими газопроводов строительными организациями должны быть выполнены требования действующих нормативных документов и проекта.

3.3.32. При проведении работ по расширению и капитальному ремонту железнодорожных, трамвайных путей и автомобильных дорог в местах пересечения их с газопроводами последние, независимо от сроков предыдущей проверки, должны быть подвергнуты внеочередному техническому обследованию и, при необходимости, ремонту или перекладке.

Эксплуатационные организации газового хозяйства должны быть заблаговременно уведомлены о предстоящем ремонте или расширении путей (дорог).

### **3.4. Газорегуляторные пункты, газорегуляторные установки**

3.4.1. Режим работы ГРП, ГРУ должен устанавливаться в соответствии с проектом.

3.4.2. Параметры настройки регуляторов в ГРП городов и населенных пунктов для бытовых потребителей не должны превышать 300 даПа\*.

---

\* Декапаскаль (даПа) равен 10 Па.

3.4.3. Предохранительные сбросные клапаны, в том числе встроенные в регуляторы давления, должны обеспечить сброс газа при превышении максимального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорных клапанов (ПЗК) не должен превышать максимальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

3.4.4. Параметры настройки оборудования ГРУ газоиспользующих установок промышленных, сельскохозяйственных производств, отопительных котельных и других организаций должны устанавливаться проектом и уточняться при пусконаладочных работах.

3.4.5. Колебания давления газа на выходе из ГРП, ГРУ допускается в пределах 10% от рабочего давления.

Неисправности регуляторов, вызывающие повышение или понижение рабочего давления, неполадки в работе предохранительных клапанов, а также утечки газа, должны устраняться в аварийном порядке.



3.4.6. Включение в работу регулятора давления в случае прекращения подачи газа должно производиться после выявления причины срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) и принятия мер по устранению неисправности.

3.4.7. На случай ремонта оборудования необходимо предусматривать резервную линию редуцирования или обводной газопровод (байпас).

Устройство байпаса при подаче газа на установки, рассчитанные на работу только в автоматическом режиме, не требуется.

Газ по обводному газопроводу (байпасу) допускается подавать только в течение времени, необходимого для ремонта оборудования и арматуры. Работа должна выполняться бригадой рабочих в составе не менее двух человек, один из которых назначается старшим.

3.4.8. Температура воздуха в помещении ГРП определяется проектом в зависимости от конструкции применяемого оборудования и контрольно-измерительных приборов в соответствии с паспортами заводов-изготовителей.

3.4.9. При эксплуатации ГРП и ГРУ должны выполняться:

осмотр технического состояния (обход) в сроки, устанавливаемые производственной инструкцией, обеспечивающие безопасность и надежность эксплуатации;

проверка параметров срабатывания предохранительно-запорных и сбросных клапанов - не реже 1 раза в 3 мес, а также по окончании ремонта оборудования;

техническое обслуживание - не реже 1 раза в 6 мес;

текущий ремонт - не реже 1 раза в 12 мес, если изготовители газового оборудования не устанавливают иные сроки ремонта;

капитальный ремонт - при замене оборудования, средств измерений, ремонте здания, систем отопления, вентиляции, освещения - на основании дефектных ведомостей, составленных по результатам осмотров и текущих ремонтов.

3.4.10. Организационно-технические мероприятия и работы, выполняемые при осмотре технического состояния (обходе), техническом обслуживании, текущем и капитальном ремонте ГРП, ГРУ, должны соответствовать требованиям " Правил технической эксплуатации и требованиям безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

3.4.11. Осмотр технического состояния (обход) ГРП должен, как правило, производиться двумя рабочими.

Обход ГРП, оборудованных системами телемеханики, оснащенных сигнализаторами загазованности с контролируемым выводом сигнала, шкафных регуляторных пунктов (ШРП), а также ГРУ допускается производить одним рабочим.

Эксплуатационным организациям газового хозяйства разрешается производить обход ГРП одним рабочим, из числа постоянного персонала служб по эксплуатации газорегуляторных станций. В этих случаях должна разрабатываться специальная инструкция, определяющая дополнительные меры безопасности.

3.4.12. Перепад давления газа на фильтре не должен превышать величины, установленной заводом-изготовителем.

Разборка и очистка кассеты фильтра должны производиться при техническом обслуживании вне помещения ГРП (ГРУ) в местах, удаленных от легковоспламеняющихся веществ и материалов не менее чем на 5 метров.

3.4.13. Режим настройки и проверки параметров срабатывания предохранительных клапанов не должен приводить к изменению рабочего давления газа после регулятора.

Настройку и проверку параметров срабатывания предохранительных клапанов допускается выполнять с помощью регулятора давления, если верхний предел срабатывания предохранительного клапана не превышает 300 даПа.

3.4.14. При разборке оборудования отключающие устройства должны быть закрыты. На границах участка устанавливаются заглушки, рассчитанные на максимальное входное давление газа.

Для удобства установки заглушек при монтаже газопроводов должны предусматриваться фланцевые соединения для установки поворотной или листовой заглушки с приспособлением для разжима фланцев и токопроводящей перемычкой.

3.4.15 Техническое обслуживание и текущий ремонт регуляторов с гарантированным сроком эксплуатации может производиться в соответствии с паспортом (инструкцией) завода-изготовителя.

По истечении гарантийного срока такие регуляторы должны пройти поверку и сервисное обслуживание.

3.4.16. Ремонт электрооборудования ГРП и замена электроламп должны проводиться при снятом напряжении.

3.4.17. Снаружи здания ГРП, на ШРП и ограждении ГРУ должны быть предупредительные надписи - "Огнеопасно - газ".

3.4.18. При определении видов и необходимого количества первичных средств пожаротушения в ГРП, ГРУ следует руководствоваться "Правилами пожарной безопасности в Российской Федерации" (ППБ 01-93), утвержденными Главным управлением противопожарной службы МВД России 16.10.93 г.

### **3.5. Газонаполнительные станции, газонаполнительные пункты, автомобильные газозаправочные станции сжиженных углеводородных газов**

3.5.1. Ведение производственных процессов, техническое состояние технологического и электрооборудования, газопроводов, санитарно-технических сооружений на ГНС, ГНП и АГЗС должны обеспечивать безаварийную работу и безопасность персонала.

3.5.2. Производственные процессы должны вестись согласно утвержденным производственным инструкциям и технологическим схемам с соблюдением настоящих Правил, Правил безопасности при эксплуатации газового хозяйства автомобильных заправочных станций сжиженного газа", утвержденных Госгортехнадзором России 27.09.94 г, а также " Правил технической эксплуатации и требований безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации".

3.5.3. Расширение (дополнительная установка технологического оборудования), техническое перевооружение (замена на новый тип оборудования) или полная реконструкция ГНС, ГНП, АГЗС должны осуществляться по проектам, разработанным в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов и утвержденным в установленном порядке.

3.5.4. Для каждого производственного помещения и наружной установки в зависимости от характера технологического процесса должны быть определены в проекте категории и класс по взрывопожарной опасности, установленные в соответствии с НПБ 105-95 "Определение категорий помещений и зданий по взрывопожарной и пожарной опасности", введенными в действие ГУГПС МВД России 31.10.95 г. и " Правилами устройства электроустановок", утвержденными Главтехуправлением и Госэнергонадзором Минэнерго СССР в 1985 г. (6-е изд.).

На газопроводах ГНС (ГНП), АГЗС должны быть указаны направления движения потока газа.

3.5.5. Технологическое оборудование, газопроводы, арматура, электрооборудование, вентиляционные системы, средства измерений, противоаварийной защиты, блокировки и сигнализации в производственной зоне ГНС, ГНП, АГЗС должны ежемесячно осматриваться, выявленные неисправности своевременно устраняться.

Включение станций в работу без предварительного внешнего осмотра (обхода) запрещается.

3.5.6. Неисправные агрегаты, резервуары, газопроводы должны отключаться, обнаруженные утечки газа устраняться незамедлительно.

3.5.7. Устранение утечек газа на работающем технологическом оборудовании не разрешается.

Разборка арматуры, резьбовых и фланцевых соединений на газопроводах допускается после их отключения и продувки инертным газом или паром.

Запрещается подтягивать крепежные детали фланцевых соединений, удалять (менять) болты на газопроводах и оборудовании под давлением.

3.5.8. Техническое обслуживание, ремонт газопроводов, арматуры и технологического оборудования, за исключением аварийно-восстановительных работ, должны производиться в дневное время.

3.5.9. Техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт газопроводов, арматуры и технологического оборудования должны производиться в соответствии с требованиями настоящих Правил, " Правил безопасности при эксплуатации газового хозяйства автомобильных заправочных станций сжиженного газа", "Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением" (ПБ 10-115-96), утвержденных Госгортехнадзором России 18.04.95 г., а также в соответствии с " Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации" и инструкциями завода-изготовителя по монтажу и эксплуатации оборудования.

3.5.10. Запорная арматура, обратные и скоростные клапаны должны обеспечивать быстрое и надежное отключение.

На маховиках арматуры должно быть обозначено направление вращения при открывании и закрывании арматуры.

Обслуживание и текущий ремонт арматуры должны производиться в соответствии с регламентом не реже 1 раза в 12 мес.

3.5.11. Резервуары и газопроводы должны быть оборудованы предохранительными сбросными клапанами.

Эксплуатация технологического оборудования при неисправных и неотрегулированных предохранительных сбросных клапанах запрещается.

3.5.12. Верхний предел срабатывания предохранительных сбросных клапанов не должен превышать максимальное рабочее давление в резервуарах, газопроводах более чем на 15%.

3.5.13. Исправность предохранительных сбросных клапанов должна проверяться:

кратковременным принудительным открыванием (подрывом) не реже 1 раза в мес;

в соответствии с инструкцией завода-изготовителя, если ручное приоткрывание клапана не предусмотрено.

3.5.14. Проверка параметров настройки клапанов, их регулировка должны производиться на стенде или на месте установки с помощью специального приспособления с периодичностью:

предохранительные сбросные клапаны резервуаров - не реже 1 раза в 6 мес;

остальные - при проведении текущего ремонта, но не реже 1 раза в 12 мес.

3.5.15. Снимаемый для ремонта или проверки клапан должен заменяться исправным.

Клапаны после проверки параметров настройки пломбируются и регистрируются в журнале.

3.5.16. Режим эксплуатации, количество отработанного времени и замеченные неполадки в работе компрессоров и насосов должны фиксироваться в эксплуатационном журнале.

3.5.17. Работающие насосы и компрессоры должны находиться под постоянным надзором. Эксплуатация насосов и компрессоров с отключенными или вышедшими из строя автоматикой, аварийной вентиляцией, блокировкой с вентиляторами вытяжных систем запрещается.

3.5.18. Давление газа на всасывающей линии насоса должно быть на 0,1-0,2 МПа выше упругости насыщенных паров жидкой фазы при данной температуре.

3.5.19. Давление газа в нагнетательном патрубке компрессора не должно превышать давления конденсации паров СУГ при температуре нагнетания.

Максимальное давление газа после компрессора не должно быть выше 1,6 МПа.

3.5.20. Компрессоры и насосы подлежат аварийной остановке в случаях:

утечек или неисправностей отключающих устройств;

вибрации, посторонних шумов и стуков;

выхода из строя подшипников и сальникового уплотнения;

изменения допустимых параметров масла и воды;

выхода из строя электропривода, пусковой арматуры;

неисправности механических передач и приводов;

повышения или понижения нормируемого давления газа во входном и выходном патрубках.

3.5.21. Насосы и компрессоры при ремонтных и регламентных работах в насосно-компрессорных отделениях (НКО) станций (пунктов), а также на время производства газоопасных работ в производственной зоне должны быть остановлены.

3.5.22. На станциях (пунктах) должен назначаться ответственный за эксплуатацию вентиляционных систем.

3.5.23. Вентиляционные системы должны быть определены по функциональному признаку (приточная, вытяжная, аварийная) с присвоением порядкового номера.

Обозначения наносятся на кожухе вентилятора и воздуховодах.

3.5.24. На вентиляционные системы должны составляться паспорта. В каждом паспорте должны быть информация о производительности системы, ее схема, характеристики и тип вентилятора и электродвигателя, сведения о ремонтах и наладках.

3.5.25. Все изменения в конструкции вентиляционных систем должны вноситься на основании проекта.

3.5.26. Пуск вентиляционных систем в производственной зоне должен производиться за 15 мин до включения технологического оборудования.

Первоначально включаются вытяжные системы.

3.5.27. В местах забора воздуха приточными вентиляционными системами должна исключаться возможность появления паров сжиженных углеводородных газов и других вредных веществ.

3.5.28. При остановке приточных вентиляционных систем обратные клапаны на воздуховодах должны быть закрыты.

3.5.29. Вентиляционные системы не реже 1 раза в год, а также после капитального ремонта, наладки или неудовлетворительных результатов анализа воздушной среды должны подвергаться испытаниям.

Оценка эффективности работы вентиляционных систем подтверждается техническим отчетом специализированной организации с указаниями (рекомендациями) по режиму эксплуатации систем.

3.5.30. Принимаемые и поставляемые потребителям газы должны отвечать требованиям ГОСТ 20448-90 "Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления" и ГОСТ 27578-87 "Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта".

3.5.31. Интенсивность запаха газа должна проверяться в соответствии с ГОСТ 22387.5-77 "Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха".

3.5.32. Подготовка к сливу сжиженных газов из железнодорожных цистерн должна быть начата после закрепления цистерн на рельсовом пути и удаления локомотива с территории ГНС.

3.5.33. Число железнодорожных цистерн, одновременно находящихся на территории ГНС, не должно превышать числа постов слива.

3.5.34. Сливно-наливные операции должны выполняться по письменному распоряжению руководителя станции с соблюдением требований производственной инструкции. Бригада должна состоять не менее чем из 3 рабочих.

3.5.35. Выполнение сливно-наливных операций во время грозы и при проведении огневых работ запрещается.

3.5.36. Железнодорожные (автомобильные) цистерны, резиноканевые рукава должны заземляться.

Отсоединять заземляющие устройства разрешается после окончания сливно-наливных операций и установки заглушек на штуцеры вентилей цистерн.

3.5.37. Резиноканевые рукава, применяемые при сливно-наливных операциях, должны соответствовать техническим условиям и государственным стандартам, допускающим их применение для сжиженных углеводородных газов; для защиты от статического электричества они должны быть обвиты медной проволокой диаметром не менее 2 мм или медным тросиком площадью сечения не менее 4 мм<sup>2</sup> с шагом витка не более 100 мм.

Оба конца проволоки (тросика) соединяются с наконечниками рукава пайкой или болтом.

3.5.38. Допускается применение металлокордовых рукавов, а также гибких металлических газопроводов с шарнирными соединениями, рассчитанных на использование с сжиженными углеводородными газами.

Осмотр, испытания, отбраковка рукавов, используемых при сливно-наливных операциях, должны проводиться в соответствии с требованиями Правил безопасности при эксплуатации газового хозяйства автомобильных заправочных станций сжиженного газа".

3.5.39. Запрещается подтягивать накидные гайки рукавов, отсоединять рукава, находящиеся под давлением, а также применять ударный инструмент при навинчивании и отвинчивании гаек.

Открывать задвижки и вентили на газопроводах следует плавно, не вызывая гидравлических ударов.

3.5.40. Перед выполнением сливно-наливных операций из автоцистерн, за исключением оборудованных насосами для перекачки СУГ, а также при заправке газобаллонных автомобилей двигателя автомашин должны быть отключены.

Включать двигатели разрешается только после отсоединения рукавов и установки заглушек на штуцеры.

3.5.41. Во время слива и налива СУГ оставлять без надзора наполнительные, сливные и заправочные колонки, железнодорожные и автомобильные цистерны, газобаллонные автомобили запрещается.

Между персоналом, выполняющим сливо-наливные операции, и машинистами насосно-компрессорного отделения должна осуществляться телефонная, громкоговорящая или визуальная связь для передачи информации о давлении и уровне газа в цистерне и приемном резервуаре.

3.5.42. Максимальный уровень наполнения резервуаров не должен превышать 85% объема резервуара.

3.5.43. При наполнении резервуаров, автоцистерн и баллонов снижение в них давления путем сброса паров в атмосферу запрещается.

3.5.44. Давление жидкой фазы в газопроводах, подающих газ на наполнение баллонов, не должно превышать рабочее (1,6 МПа).

3.5.45. Наполнение баллонов, не соответствующих требованиям "Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением" (ПБ 10-115-96), запрещается.

3.5.46. Пригодность к наполнению автомобильных баллонов транспорта, принадлежащего юридическим лицам, должна подтверждаться соответствующей отметкой в путевом (маршрутном) листе.

Порядок заправки личного автотранспорта и автомобилей индивидуальных предпринимателей определяется инструкцией, утвержденной владельцем станции.

Заправка автотранспорта, в котором находятся пассажиры, запрещается.

3.5.47. Все баллоны после наполнения газом должны подвергаться контрольной проверке степени наполнения методом взвешивания или иным, обеспечивающим контроль за степенью наполнения.

Контрольные веса для взвешивания баллонов должны проверяться перед началом каждой смены; допустимая для них погрешность составляет (не более):

± 10 г - для баллонов вместимостью 1л;

± 20 г - для баллонов на 5 л и 12 л;

± 100 г - для баллонов на 27 л и 50 л.

3.5.48. Избытки газа должны быть слиты. Сброс газа в атмосферу запрещен.

3.5.49. Все наполненные баллоны должны быть проверены на герметичность и заглушены заглушками.

Газ из негерметичных баллонов должен быть слит.

3.5.50. Количество баллонов в наполнительном цехе не должно превышать половины суммарной его производительности.

Размещение баллонов в проходах запрещается.

3.5.51. Резервуары и баллоны перед освидетельствованием и ремонтом должны быть освобождены от газа, неиспарившихся остатков и обработаны (дегазированы).

Обработка резервуаров и баллонов должна производиться путем их пропаривания с последующей продувкой инертным газом или заполнением теплой водой.

Применение для дегазации воздуха запрещается.

Резервуары дополнительно отсоединяются от газопроводов по паровой и жидкой фазе с помощью заглушек.

3.5.52. Последовательность, время дегазации резервуаров и баллонов и необходимые меры безопасности должны определяться производственной инструкцией.

3.5.53. Пирофорные отложения из резервуаров и демонтированных участков газопроводов в увлажненном состоянии должны удаляться с территории станции.

3.5.54. Отработанная после дегазации вода первоначально должна отводиться в отстойник, исключающий попадание СУГ в канализацию.

3.5.55. Качество дегазации должно проверяться путем анализа проб, отобранных в нижней части сосуда.

Концентрация сжиженных газов в пробе после дегазации не должна превышать 20% от нижнего предела воспламеняемости газа.

Результаты контроля должны отражаться в журнале.

3.5.56. Включение резервуаров в работу после освидетельствования или ремонта должно осуществляться на основании письменного разрешения руководителя станции (пункта).

3.5.57. Огневые работы на станции (пункте) допускается проводить в соответствии с требованиями "Типовой инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных, взрыво- и пожароопасных объектах", утвержденной Госгортехнадзором СССР 07.05.74 г.

3.5.58. Во время производства огневых работ основная производственная деятельность (слив и налив) должна быть приостановлена.

Системы вентиляции производственной зоны должны быть включены.

Перед началом и в процессе работ на станции должен производиться анализ воздушной среды на содержание паров СУГ на расстоянии не менее 20 м от места проведения работ.

При обнаружении паров СУГ огневые работы должны быть прекращены.

3.5.59. Территории, производственные помещения станций (пунктов) должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения.

При определении видов и необходимого количества первичных средств пожаротушения следует руководствоваться "Правилами пожарной безопасности в Российской Федерации" (ППБ 01-93).

3.5.60. В производственной зоне станций запрещается выполнение работ и пребывание лиц, не имеющих отношения к производству.

3.5.61. Персонал станций (пунктов) должен быть предупрежден под расписку о запрещении курения, а на территории вывешены предупредительные надписи о запрещении применения открытого огня.

3.5.62. Порядок отпуска баллонов с СУГ потребителям должен устанавливаться инструкцией, утвержденной владельцем станции и согласованной с территориальным органом Госгортехнадзора России, в которой должна предусматриваться проверка сроков освидетельствования баллонов, регистрация наполненных и отпущенных баллонов потребителю

с указанием номеров в специальном журнале, отметка о наличии у потребителя абонентской книжки, выданной эксплуатационной организацией газового хозяйства.

3.5.63. Отпуск баллонов со станции должен производиться с навинченными на горловину предохранительными колпаками.

3.5.64. Количество наполненных и пустых баллонов на погрузочно-разгрузочных площадках не должно превышать двойной суточной производительности наполнительного отделения.

3.5.65. При перемещении баллонов должна быть исключена возможность их падения и повреждения.

3.5.66. Въезд на территорию станций (пунктов) допускается для автомашин предназначенных под погрузку и транспортировку баллонов:

специально оборудованных (типа "клетка");

грузовых автомашин с установленным на выхлопной трубе искрогасителем, оборудованных деревянными ложементами или имеющих достаточное количество резиновых (веревочных) колец и приспособление для крепления баллонов.

Автомшины должны быть оснащены средствами пожаротушения и опознавательными знаками об опасности груза.

3.5.67. Разрешается производить заправку автомобилей на ГНС, ГНП и наполнение бытовых баллонов на стационарных АГЗС, при условии отведения в соответствии с проектом специальных площадок с отдельным въездом и выездом для автотранспорта.

3.5.68. Разрешается заправка автотранспорта и наполнение бытовых баллонов от передвижных автозаправочных станций (автоцистерн) на специально отведенных (по проекту) площадках, землеотвод которых согласован с местной администрацией и территориальным управлением государственной противопожарной службы МВД России.

3.5.69. Заправка автотранспорта с передвижных средств (автоцистерн) должна осуществляться в соответствии с требованиями "Правил безопасности при эксплуатации газового хозяйства автомобильных заправочных станций сжиженного газа".

3.5.70. Площадки, предназначенные для наполнения бытовых баллонов, должны быть оборудованы: весовой установкой для наполнения бытовых баллонов; контрольными весами, обеспечивающими нормативную точность взвешивания; сосудом (баллоном) для слива газа из переполненных баллонов; контуром заземления оборудования; первичными средствами пожаротушения.

### **3.6. Резервуарные, испарительные и групповые баллонные установки СУГ**

3.6.1. Рабочее давление СУГ после регулятора резервуарных и групповых баллонных установок не должно превышать максимальное, предусмотренное проектом.

Предохранительные сбросные клапаны должны обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего давления не более чем на 15%. Верхний предел срабатывания предохранительно-запорных клапанов (ПЗК) не должен превышать максимальное рабочее давление газа более чем на 25%.

3.6.2. Порядок эксплуатации резервуарных, испарительных и групповых баллонных установок должен соответствовать требованиям настоящих Правил, "Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением" (ПБ 10-115-96), "Правил технической эксплуатации и требований безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации", учитывать рекомендации заводов-изготовителей и предусматривать:

проведение внешних осмотров технического состояния резервуарных установок одновременно с обходом газопроводов;



проверку исправности и параметров настройки регуляторов давления и предохранительных клапанов не реже 1 раза в 3 мес;

текущий ремонт установок с разборкой регулирующей, предохранительной и запорной арматуры не реже 1 раза в 12 мес.

Проверка параметров настройки предохранительных клапанов подземных резервуаров, их регулировка должны производиться не реже 1 раза в 12 мес.

Сведения о выполненных работах должны заноситься в эксплуатационную документацию.

3.6.3. Замена баллонов установок, размещенных в специальном строении или пристройке к зданию, и обслуживание их должны производиться не менее чем двумя рабочими.

3.6.4. Работа установок с неисправностями, которые могут привести к авариям в системе газоснабжения или к несчастным случаям, должна быть прекращена до устранения неполадок.

3.6.5. Теплоноситель в "рубашки" емкостных испарителей должен подаваться только после заполнения их сжиженными газами.

3.6.6. Перед сливом СУГ в резервуары оборудование установок, автоцистерн и рукава для сливно-наливных операций должны быть осмотрены.

Слив СУГ запрещается при выявлении неисправностей оборудования, истечении срока очередного освидетельствования резервуаров, отсутствии в резервуаре остаточного давления газа и первичных средств пожаротушения.

3.6.7. Слив избытков СУГ, неиспарившихся остатков из резервуаров должен производиться в автоцистерны сжиженных газов.

3.6.8. После наполнения резервуаров или замены баллонов должны быть проверены герметичность соединений и настройка регуляторов давления. Обнаруженные утечки СУГ должны устраняться незамедлительно.

3.6.9. Установки сжиженных газов должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения в соответствии с требованиями "Правил пожарной безопасности в Российской Федерации" (ППБ 01-93).

3.6.10. Шкафы и помещения групповых баллонных установок, ограждения площадок резервуарных и испарительных установок должны обеспечиваться предупредительными надписями - "Огнеопасно - газ".

### **3.7. Внутренние газопроводы и газоиспользующие установки отопительных и производственных котельных, промышленных и сельскохозяйственных производств и общественных зданий с помещениями производственного характера**

3.7.1. Помещения, в которых проложены газопроводы и установлены газоиспользующие агрегаты и аппараты, должны быть доступны для обслуживающего персонала и соответствовать проекту.

Занимать эти помещения полностью или частично под склады, мастерские и т.п. запрещается.

3.7.2. Запрещается использовать газопроводы в качестве опорных конструкций и заземлений.

3.7.3. Внутренние газопроводы и газовое оборудование должны подвергаться техническому обслуживанию не реже 1 раза в мес и текущему ремонту - не реже 1 раза в 12 мес.

Текущий ремонт газового оборудования может не производиться ежегодно, если в паспорте (инструкции) завода-изготовителя есть соответствующие гарантии надежной работы на больший срок и даны разъяснения о режиме обслуживания по истечении гарантийного срока.

Проверка технического состояния, прочистка и ремонт газоходов (боровов) и дымовых труб должны производиться при выполнении ремонта печей, котлов и другого оборудования, а также при нарушениях тяги.

3.7.4. Газопроводы, подводящие газ к агрегатам, котлам и печам, при пуске газа должны продуваться транспортируемым газом до вытеснения всего воздуха из газотранспортной системы в течение времени, определенного расчетом или экспериментально и указанного в производственной инструкции. Окончание продувки определяется анализом на содержание кислорода в газопроводах котла. При содержании кислорода более 1% по объему розжиг горелок запрещается.

Продувать газопроводы котла через трубопроводы безопасности и газогорелочные устройства котла (печи) запрещается.

3.7.5. Топки и газоходы перед пуском котлов, печей и агрегатов в работу должны быть проветриваны (проветрены).

Время проветривания определяется расчетом и устанавливается производственной инструкцией или (для автоматизированных агрегатов) программой запуска (розжига).

Запорная арматура на газопроводе перед горелкой должна открываться после включения запального устройства.

3.7.6. Если при розжиге горелки или в процессе регулирования произошел отрыв, проскок или погасание пламени, подача газа на горелку и запальное устройство должна быть немедленно прекращена.

К повторному розжигу разрешается приступить после вентиляции топки и газоходов в течение времени, указанного в производственной инструкции, а также после устранения причины неполадок.

3.7.7. Допускается эксплуатация газоиспользующих установок без постоянного наблюдения со стороны персонала при оборудовании их системой автоматизации, обеспечивающей безаварийную работу и противоаварийную защиту в случае возникновения неполадок.

Сигналы о загазованности и неисправности оборудования, состоянии охранной сигнализации помещения, где оно размещено, должны выводиться на диспетчерский пункт или в помещение с постоянным присутствием работающих, способных направить персонал для принятия мер или передать информацию в организацию, с которой заключен договор на обслуживание.

3.7.8. Установленные средства защиты должны немедленно прекращать подачу газа на установку при возникновении изменений в работе оборудования по контролируемым параметрам.

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

появления неплотностей в обмуровке, в местах установки предохранительно-взрывных клапанов и газоходах;

прекращения подачи электроэнергии или исчезновения напряжения на устройствах дистанционного и автоматического управления и средствах измерения;

неисправности КИП, средств автоматизации и сигнализации;

выхода из строя предохранительных блокировочных устройств и потери герметичности затвора запорной арматуры перед горелкой;

неисправности горелок, в том числе огнепреградителей;

появления загазованности, обнаружения утечек газа на газовом оборудовании и внутренних газопроводах;

взрыва в топочном пространстве, взрыва или загорания горючих отложений в газоходах;  
пожара.

Порядок включения установок после остановки должен быть определен производственной инструкцией.

3.7.9. Запорная арматура на продувочном газопроводе и газопроводах безопасности после отключения установки должна постоянно находиться в открытом положении.

3.7.10. При взрыве и пожаре в цехе или котельной, загазованности помещений должны немедленно перекрываться отключающие устройства на вводе газопровода.

3.7.11. Перед ремонтом газового оборудования, осмотром и ремонтом топок или газоходов, а также при выводе из работы установок сезонного действия, газовое оборудование и запальные трубопроводы должны отключаться от газопроводов с установкой заглушки после запорной арматуры.

3.7.12. Владелец до включения в работу установок сезонного действия, в том числе отопительных котлов, должен обеспечить:

проверку знаний инструкций обслуживающим персоналом в соответствии с требованиями настоящих Правил;

текущий ремонт газового оборудования и системы автоматизации;

проведение планово-предупредительного ремонта газифицированных установок и вспомогательного оборудования;

проверку исправности вентиляционных и дымоотводящих систем;

выполнение требований " Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см<sup>2</sup>), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 338 К (115 °С)", утвержденных Минстроем России 28.08.92 г.

Снятие заглушки и пуск газа разрешаются только при наличии документов, подтверждающих выполнение указанных работ.

3.7.13. Газоходы котлов, печей и других агрегатов, выведенных в ремонт, должны отключаться от общего боровы с помощью глухих шиберов или перегородок.

3.7.14. Прямоточные теплогенераторы, отапливающие каменки, в парильном отделении бань, должны работать в часы, когда нет посетителей, и выключаться до открытия бань.

### **3.8. Газопроводы и газовое оборудование административных, общественных и жилых зданий**

3.8.1. Владельцы и эксплуатационные организации, оказывающие услуги по техническому содержанию и обслуживанию инженерного оборудования зданий, должны обеспечивать:

оказание организациям газового хозяйства всесторонней помощи при проведении технического обслуживания газового оборудования, а также пропаганды правил безопасного пользования газом;

содержание электроосвещения и вентиляции подвалов, технических коридоров и подпольев в рабочем состоянии;

уплотнение вводов и выпусков подземных коммуникаций в подвалы зданий, а также в местах пересечения газопроводами строительных элементов зданий;

беспрепятственный доступ (в любое время суток) работников эксплуатационных организаций газового хозяйства во все подвалы, технические коридоры и подполья, а также помещения первых этажей для проверки их на загазованность;

установку систем контроля загазованности в газифицированных помещениях административных и общественных зданий, в крышных, во встроенных и пристроенных к этим зданиям котельных;

своевременную проверку состояния вентиляционных и дымоотводящих систем, в том числе железных соединительных труб (ЖСТ), оголовков дымоходов и контроль качества выполнения указанных работ с регистрацией результатов в журнале;

немедленное извещение эксплуатационной организации газового хозяйства о необходимости отключения газовых приборов при выявлении неисправности дымоходов и самовольно установленных газовых приборов;

вызов представителя эксплуатационной организации газового хозяйства для отключения газовых приборов от газоснабжения при выезде жильцов.

3.8.2. Перед первичным пуском газа в административные, общественные и жилые здания персонал организаций и квартиросъемщики (потребители), пользующиеся газовыми приборами и аппаратами (в том числе ресторанного типа) для приготовления пищи и горячего водоснабжения, а также поквартирного отопления, должны пройти инструктаж в организации газового хозяйства.

Рабочий персонал организаций - потребителей газа не реже 1 раза в 12 мес должен проходить повторный инструктаж на рабочем месте.

3.8.3. Техническое обслуживание газового оборудования и газопроводов административных и общественных зданий должно производиться не реже 1 раза в 6 мес организацией, имеющей соответствующую лицензию территориального органа Госгортехнадзора России.

3.8.4. Техническое обслуживание газопроводов, газового оборудования (приборов и аппаратов) в жилых зданиях проводится в соответствии с "Положением о техническом обслуживании газового оборудования в жилых домах и общественных зданиях", утвержденным Минтопэнерго России 12.05.94 г.

3.8.5. Нормативный срок эксплуатации газового оборудования устанавливается в соответствии с паспортами (инструкциями) заводов-изготовителей; для внутренних газопроводов этот срок составляет 30 лет.

По истечении нормативного срока службы следует проводить диагностику технического состояния газопроводов и оборудования с целью определения остаточного ресурса с разработкой мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию на весь срок продления жизненного цикла, или обоснования необходимости замены.

3.8.6. У газовых горелок приборов и аппаратов с организованным отводом продуктов сгорания должны быть вывешены таблички (шильдики) по безопасному пользованию газом, с предупреждением об обязательной проверке наличия тяги до и после розжига.

3.8.7. Приборы и аппараты, имеющие утечки газа, неисправные автоматику безопасности, вентиляционные и дымоотводящие системы, разрушенные оголовки дымоходов, а также самовольно подключенные, подлежат отключению с установкой заглушки и оформлением акта.

Сезонно работающие приборы и аппараты в административных и общественных зданиях после отопительного периода подлежат отключению с установкой заглушки и оформлением акта.

3.8.8. Вентиляционные и дымоотводящие системы должны проходить периодические проверки:

перед отопительным сезоном - дымоходы сезонно работающих газовых приборов и аппаратов;

не реже 1 раза в 3 мес - дымоходы кирпичные;

не реже 1 раза в 12 мес - дымоходы асбестоцементные, гончарные, из специальных блоков жаростойкого бетона, а также вентиляционные каналы.

3.8.9. Во время проверок вентиляционных и дымоотводящих систем уточняется:

при первичной - соответствие примененных материалов; отсутствие засорений; плотность и обособленность; наличие и исправность противопожарных разделок, ЖСТ; исправность оголовков дымоходов и размещение их вне зоны ветрового подпора; наличие тяги;

при периодических - отсутствие засорений, плотность и обособленность, исправность ЖСТ и оголовков, наличие тяги.

3.8.10. Обследование вентиляционных и дымоотводящих систем должно производиться организацией, имеющей лицензию территориального органа Госгортехнадзора России, с участием владельца или представителя эксплуатационной организации, оказывающей услуги по техническому содержанию и обслуживанию инженерного оборудования зданий.

Результаты первичной проверки оформляются актом, периодических - записями в специальном журнале.

3.8.11. В случае обнаружения непригодности вентиляционных и дымоотводящих систем к дальнейшей эксплуатации проверяющий обязан предупредить под расписку потребителя газа о запрещении пользования газовыми приборами и аппаратами.

Акты проверок должны незамедлительно представляться владельцу здания, в эксплуатационную организацию газового хозяйства или в организацию, оказывающую услуги по техническому содержанию и обслуживанию инженерного оборудования зданий, для принятия мер по отключению газовых приборов.

3.8.12. В зимнее время не реже 1 раза в мес, а в районах северной строительно-климатической зоны не реже 2 раз в мес владельцами зданий должен проводиться осмотр оголовков дымоходов с целью предотвращения их обмерзания и закупорки.

3.8.13. До начала работ по ремонту вентиляционных и дымоотводящих систем владелец здания должен письменно уведомить организацию газового хозяйства о необходимости отключения газовых приборов и аппаратов от системы газоснабжения.

После ремонта вентиляционные и дымоотводящие системы подлежат внеочередной проверке.

3.8.14. При капитальном ремонте зданий или переоборудовании помещений (отселение квартир) газопроводы и газовое оборудование должны отключаться с установкой заглушки и оформлением акта.

### **3.9. Газопламенная обработка металлов с использованием сжиженных углеводородных газов (пропан-бутан)**

3.9.1. Работы по газовой резке, сварке и другим видам газопламенной обработки металлов, а также применение открытого огня от других источников допускаются на расстоянии (по горизонтали) не менее:

10 м - от групповых газобаллонных установок;

5 м - от отдельных баллонов с кислородом и горючими газами;

3 м - от газопроводов и резиноканевых рукавов, а также от газоразборных постов при ручных газопламенных работах и 1,5 м - при использовании автоматических и полуавтоматических линий.

3.9.2. Во время работы баллоны со сжиженным газом должны находиться в вертикальном положении.

3.9.3. Максимально допустимая температура баллона со сжиженным газом не более 45 °С.

Баллоны, устанавливаемые в помещениях, должны находиться от радиаторов отопления и других отопительных приборов на расстоянии не менее 1 м, а от источников тепла с открытым огнем - не менее 5 м.

3.9.4. Переносные горелки и передвижные агрегаты разрешается присоединять при помощи резиноканевых рукавов, в технических условиях и государственных стандартах на изготовление которых указана возможность их использования для сжиженных углеводородных газов.

Длина рукава не должна превышать 30 м. Он должен состоять не более чем из трех отдельных кусков, соединенных между собой специальными двусторонними ниппелями. Концы рукавов должны надежно закрепляться на газопроводе и на горелке хомутами. Отключающий кран, помимо крана, имеющегося на горелке или передвижном агрегате, должен быть расположен до рукава.

Применение резиноканевых рукавов, имеющих трещины, надрезы, вздутия и потертости, не допускается.

3.9.5. Запрещается производить газовую сварку, резку и другие виды газопламенной обработки металлов в цокольных и подвальных помещениях, а также в колодцах, шахтах и других подземных сооружениях.

3.9.6. Отбирать сжиженный газ из баллона при снижении в нем рабочего давления ниже 0,05 МПа запрещается.

3.9.7. Подходы ко всем газоразборным постам должны быть свободными. Установка баллонов в проходах и проездах запрещается.

3.9.8. Ремонтировать горелки, резаки и другую аппаратуру на рабочем месте запрещается.

3.9.9. При работе горелки (резака) пламя должно быть направлено в сторону от баллонов. При невозможности выполнить указанное требование баллоны должны быть ограждены металлическим экраном.

3.9.10. Запрещается продувать рукав для горючих газов кислородом и кислородный рукав горючим газом, а также взаимозаменять рукава при работе.

### **3.10. Электрохимическая защита газопроводов от коррозии**

3.10.1. При эксплуатации стальных подземных газопроводов и резервуаров СУГ\* должны выполняться требования ГОСТ 9.602-89 "Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии".

---

\* Далее по тексту - газопроводов.

Эксплуатация средств электрохимической защиты газопроводов и периодический контроль потенциалов на подземных газопроводах должны проводиться специализированными организациями, службами (группами), лабораториями.

3.10.2. При эксплуатации установок электрохимической защиты должен проводиться периодический технический осмотр и проверка эффективности их работы.

3.10.3. Проверка эффективности работы установок электрохимической защиты проводится не реже 1 раза в 6 мес, а также при каждом изменении параметров работы установок (изменение сопротивления растеканию анодного заземлителя и т.п.), при изменении коррозионных условий, связанных с установкой электрохимической защиты на смежных коммуникациях, изменении конфигурации газовой и рельсовой сети в зоне действия защиты, прокладке новых подземных сооружений.

3.10.4. Проверка эффективности электрохимической защиты газопроводов осуществляется измерением потенциалов на защищаемом участке газовой сети в опорных точках (в точке подключения установки электрохимической защиты и на границах создаваемой ею защитной зоны).

Для подключения к газопроводу могут быть использованы контрольно-измерительные пункты, вводы в здания и другие элементы газопровода, доступные для производства измерений.

3.10.5. Измерения электрических потенциалов на газопроводах в зонах действия средств защиты должны проводиться не реже 1 раза в 6 мес, а также после каждого изменения коррозионных условий или параметров работы установок.

3.10.6. Измерение электрических потенциалов с целью определения опасного влияния блуждающих токов на участках газопроводов, ранее не требовавших защиты, проводится во всех точках измерений 1 раз в 2 года, а также при каждом изменении коррозионных условий.

3.10.7. Исправность изолирующих фланцевых соединений должна проверяться не реже 1 раза в 12 мес.

3.10.8. Сроки технического обслуживания и ремонта электроустановок регламентируются заводами-изготовителями. При этом технический осмотр электрозащитных установок, не оборудованных средствами телемеханического контроля, должен производиться не реже 4 раз в мес - на дренажных, 2 раза в мес - на катодных, 1 раз в 6 мес - на протекторных установках.

3.10.9. Организация, эксплуатирующая установки электрохимической защиты, должна разработать и осуществить систему технического обслуживания и ремонта, направленную на предупреждение нарушений работы защитных установок.

Нарушения в работе защитных установок должны устраняться в оперативном порядке.

3.10.10. Организация, выполняющая работы по защите действующих газопроводов, должна иметь карты-схемы газопроводов с обозначением мест расположения установок электрохимической защиты и контрольно-измерительных пунктов, обобщенные данные о коррозионной агрессивности грунтов и об источниках блуждающих токов, а также проводить ежегодный анализ коррозионного состояния газопроводов и эффективности работы защит.

3.10.11. При выявлении коррозионноопасных зон организацией - владельцем газопроводов должны приниматься меры по усилению защиты их от коррозии. Сроки выполнения работ определяются, исходя из условий эксплуатации, организацией, выполняющей работы по защите газопроводов, по согласованию с территориальным органом Госгортехнадзора России.

До устранения коррозионноопасных зон организацией-владельцем должны быть разработаны и осуществлены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию газопроводов.

3.10.12. Владелец газопроводов должны устанавливаться причины возникновения коррозионноопасных зон.

Каждый случай сквозного коррозионного повреждения газопроводов подлежит расследованию комиссией, в состав которой должен входить представитель организации, выполняющей работы по защите газопроводов. О дате о месте работы комиссии владелец газопровода обязан известить инспекцию газового надзора территориального органа Госгортехнадзора России.

Внимание!!! Настоящий нормативный документ не является официальным изданием!  
Справочно-информационная система по строительству НОУ-ХАУС <http://www.know-house.ru/>