

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

РАЗЪЯСНЕНИЯ

**ПО ВОПРОСАМ
ПРИМЕНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ
(ПБ 12-529-03) <*>**

<*> В соответствии с рекомендациями семинара-совещания с руководителями и специалистами газового надзора территориальных органов Госгортехнадзора России "Совершенствование надзорной деятельности в области газового надзора" (г. Владимир) отдел газового надзора обобщил упомянутые замечания и предложения и подготовил разъяснения "По вопросам применения требований Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03)", которые были рассмотрены и одобрены секцией НТС безопасности систем газоснабжения (протокол от 16.02.2004 N 1-04).

В Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления включены новые требования с учетом технического развития в области промышленной безопасности систем газораспределения и газопотребления, и в то же время отдельные объекты, находящиеся в эксплуатации, не соответствуют этим требованиям. Основываясь на правоприменительной практике, Отдел газового надзора разъясняет, что предприятия должны разработать мероприятия по приведению опасных производственных объектов газоснабжения в соответствие с требованиями Правил и согласовать с территориальными органами Госгортехнадзора России. В случае если проведение этих мероприятий на эксплуатирующихся объектах связано со значительными капиталовложениями и большими объемами работ, эти вопросы должны учитываться при их реконструкции и модернизации.

Требования пунктов 1.2.1, 3.3.43, 5.9.4, относящиеся к подготовке персонала, эксплуатации, осмотру, обследованию (проверке технического состояния) и ремонту вентиляционных и дымоотводящих систем на опасных производственных объектах, более детально изложены в общих для всех видов надзора Правилах безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб (ПБ 03-445-02), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 03.12.2001 N 56, зарегистрированным Минюстом России 05.06.2002, регистрационный N 3500.

Пунктом 1.2.1 не предусматривается аттестация (проверка знаний) работников, занимающихся обслуживанием и ремонтом внутридомовых газопроводов и газоиспользующего оборудования, с участием представителя территориального органа Госгортехнадзора России в связи с нераспространением Правил на данные системы газопотребления.

Пунктом 1.2.5 предусматривается допуск к выполнению газоопасных работ рабочих, обученных технологии проведения этих работ, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способам оказания первой (доврачебной) помощи и прошедших проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям, разработанных в соответствии с настоящими Правилами с оформлением протокола о допуске к выполнению газоопасных работ.

К пункту 1.2.6. Аккредитация учебных заведений, осуществляющих подготовку руководителей, специалистов и рабочих для опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления, в настоящее время является добровольной.

К пункту 2.1.8. В настоящее время перечень технических устройств, требующих разрешения Госгортехнадзора России на применение в системах газораспределения и газопотребления, приведен в Инструкции о порядке выдачи Госгортехнадзором России разрешений на выпуск и применение оборудования для газового хозяйства Российской Федерации (РД 12-88-95) <*>, утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.95 N 8, зарегистрированным Минюстом России 15.06.95, регистрационный N 872, с изменениями [РДИ 12-450(88)-02], утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 09.09.2002 N 55, зарегистрированным Минюстом России 19.09.2002, регистрационный N 3815.

<*> Действует также Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах, утвержденный приказом Ростехнадзора от 29.02.2008 N 112, зарегистрированным Минюстом России 19.03.2008, регистрационный N 11363.

Пунктом 2.1.15 предусмотрено проведение технического диагностирования газового оборудования (технических устройств) по истечении расчетного ресурса его работы, установленного изготовителем. В Правилах безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы (ПБ 12-609-03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 N 40, зарегистрированным Минюстом России 19.06.2003,

регистрационный N 4777, пунктом 5.3.7 предельный срок работы оборудования до диагностирования установлен не более 20 лет, а для зданий и сооружений (пункт 5.14.36) 50 лет, они могут быть рекомендованы для газового и газоиспользующего оборудования, работающего на природном газе, зданий и сооружений.

В настоящее время корректируется Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов (РД 12-411-01), утвержденная постановлением Госгортехнадзора России от 09.07.2001 N 28 (не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 19.07.2001 N 07/7289-ЮД).

Пунктом 2.4.1 предусмотрена герметичность затвора класса А только для быстродействующих запорных клапанов (ПЗК), устанавливаемых перед горелкой. Пункт 2.4.6 устанавливает класс герметичности затвора других предохранительных устройств и арматуры, но не ниже класса В.

Пунктом 2.4.2 предусмотрена установка автоматического быстродействующего клапана типа "нормально открыто" на трубопроводах безопасности. Время открытия до 1 секунды при срабатывании предохранительного запорного клапана (ПЗК) перед горелкой.

Пунктом 2.4.15 не устанавливается необходимость применения запорной арматуры вне помещения только с электроприводом. Целесообразность установки запорной арматуры с электроприводом определяется проектной документацией.

Пунктом 2.4.21 устанавливается требование к величине погрешности в процентах от заданного давления срабатывания предохранительных запорных клапанов. Требованием пункта 5.6.3 определяется верхний предел срабатывания.

Пункт 2.7.3 распространяется на помещения для установки оборудования для отопления и горячего водоснабжения тепловой мощностью от 100 кВт до 360 кВт, дополнительные требования к ним определяются проектной организацией, исходя из условия обеспечения промышленной безопасности.

Пунктом 2.7.6 допускается применение для отопления производственных помещений горелок инфракрасного (светлого, темного) излучения, решение принимается проектной организацией в соответствии с требованиями нормативных документов и паспортными данными.

Пунктом 2.7.7 не регламентируется конструкция и размещение скрытой прокладки газопроводов, она определяется проектной организацией.

Пункт 3.1.3 требует согласования изменений, вносимых в проектную документацию, с территориальным органом Госгортехнадзора России, утвердившим экспертизу проекта, что не противоречит требованию статьи 8 пункта 2 Федерального закона от 21.07.97 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".

Требование пункта 3.1.23 не исключает нанесения клейма сварщика на стыках надземных газопроводов, а наиболее подробно регламентирует вопрос его нанесения на стыки подземных газопроводов.

В пункте 3.1.26 и далее по тексту в Правилах указывается условный проход газопроводов - номинальный внутренний диаметр, округленный до ближайших величин из ряда: 50, 100, 150, 200 мм и далее.

Пунктом 3.2.2 устанавливаются отдельные требования к сварке газопроводов, не исключающие выполнения требований, изложенных в общих для всех видов надзора нормативных документах: Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-614-03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 N 102 (не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 23.06.2003 N 07/6390-ЮД); Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-613-03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 N 101, зарегистрированным Минюстом России 20.06.2003, регистрационный N 4810; Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-615-03), утвержден постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 N 103, зарегистрированным Минюстом России 20.06.2003, регистрационный N 4811.

В пункте 3.3.33 требование определения утечки газа с помощью высокочувствительных приборов (газоискателей) не исключает традиционных методов.

Пунктом 3.3.40 не предусматривается требование об обязательном участии представителя территориального органа в приемке газопроводов низкого давления. Решение об участии в приемке газопроводов принимает руководитель территориального органа Госгортехнадзора России с учетом особенностей объекта.

Пунктом 5.2.3 устанавливается требование к лицу, ответственному за безопасную эксплуатацию опасного производственного объекта газопотребления, по осуществлению технического надзора при реконструкции и перевооружении газового хозяйства объекта, но только при наличии соответствующей аттестации (проверке знаний в области технического надзора).

Пунктом 5.4.2 устанавливаются требования по текущему ремонту запорной арматуры. Сроки капитального ремонта газопроводов и арматуры определяет газораспределительная или газопотребляющая организация из условий эксплуатации.

Пунктом 5.4.6 устанавливаются требования безопасности при замене прокладок фланцевых соединений на газопроводах, дополнительные требования изложены в пунктах 10.46, 10.47 настоящих Правил.

Пунктом 5.6.3 устанавливаются требования к предохранительным клапанам, в то же время величина настройки предохранительных запорных клапанов (ПЗК) на нижний предел срабатывания зависит от потерь давления газа в подводящем газопроводе и от диапазона регулирования газогорелочного устройства, поэтому в настоящих Правилах не установлена.

Пунктом 5.8.1 устанавливается требование по аттестации лабораторий, однако в настоящее время порядок и

процедуры аттестации организаций по эксплуатации средств электрохимической защиты только разрабатываются.

Разделом 5.9 устанавливаются более жесткие требования к автоматизации газовых горелок газопотребляющего оборудования предприятий и организаций с учетом состояния промышленной безопасности, анализа аварийности и травматизма на этих объектах, уровня организации эксплуатации объектов газопотребления по сравнению с теми же вопросами на тепловых электрических станциях.

В пункте 5.9.7 устанавливаются требования к отключающей арматуре на газопроводе перед горелкой, которая обязательно должна перед розжигом проверяться на герметичность затвора. В проектах или в инструкциях для персонала должны быть разработаны способы и обеспечены технические средства для ее проведения.

Пунктом 5.9.18 предусматривается установка систем контроля воздуха по содержанию в нем окиси углерода и метана во всех газифицированных помещениях. Размещение и количество датчиков контроля воздуха, а также необходимость включения их в систему автоматики определяются проектной организацией, исходя из условий эксплуатации установленного в помещении газоиспользующего оборудования. Требования по установке систем контроля воздуха по содержанию в нем окиси углерода изложены в Инструкции по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных (РД 12-341-00), утвержденной постановлением Госгортехнадзора России от 01.02.2000 N 1, с изменением [РДИ 12-452(341)-02], утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 09.09.2002 N 56.

К разделу 8.4. Требования к испытанию смонтированных газопроводов до 10,0 МПа изложены в общих для всех и (или) нескольких видов надзора Правилах устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов (ПБ 03-585-03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 N 80, зарегистрированным Минюстом России 19.06.2003, регистрационный N 4738.

При разработке настоящих Правил были допущены неточности, которые подлежат следующим исправлениям:

В пункте 2.2.21. В четвертой строке заменить число "100 мм" на "10 мм".

В пункте 2.3.3. В четвертой строке после слова "покрытиями" пропущено слово "весьма".

В пункте 2.4.19. Во втором абзаце, в третьей строке, исключить слова "и регуляторов баллонных установок".

В пункте 2.5.5. В первом абзаце, в первой и второй строках, исключить слова ", в которых расположены газорегуляторные установки (ГРУ), а также", в словах "стоящие и пристроенные" изменить окончания.

В пункте 2.5.14. В пятой строке пропущено слово "колебание", в словах "выходное давление" изменить окончания.

В пункте 2.7.1. В первой строке слово "Газовое" заменить словом "Газоиспользующее".

В пункте 2.7.10. В третьей строке слово "газового" заменить словом "газоиспользующего".

В пункте 2.7.13. Во втором абзаце после слова "газопровода" пропущены слова "и после вводного газопровода", после слова "помещения" пропущены слова "при размещении ГРУ на расстоянии более 10 м от вводного газопровода", седьмой абзац исключить.

В пункте 2.7.17. В пятой строке в слове "производительность" изменить окончание, слово "давление" заменить словом "напора".

В пункте 3.1.5. Во втором абзаце исключить слова "и аккредитованной".

В пункте 3.1.6. Во втором абзаце, в третьей строке, после слова "порядке" поставить "точку", исключить предлог "на:", а также третий, четвертый и пятый абзацы.

В пункте 3.1.16. В четвертом абзаце, в начале второго предложения, исключить частицу "Не".

В пункте 3.1.21. В первом абзаце, во второй строке, заменить "0,3 МПа" на "0,6 МПа".

В пункте 3.3.9. В четвертой строке заменить "1,2 МПа" на "0,75 МПа".

В пункте 5.3.16. Во втором абзаце, в первой строке, слово "надземных" заменить на слова "наземных в обваловании".

В пункте 7.17. В третьем абзаце, во второй строке, исключить слова "прочность и".

В пункте 7.56. В первом абзаце, в шестой строке, слово "возведением" заменить словом "воздействием".

В пункте 8.1.17. В шестой строке цифру "III" заменить на "IV".