

МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ

ПРИКАЗ

от" 10 " декабря 201 dr.

Nº 81/10

Об утверждении изменения № 1 к СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы»

В соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», постановлением Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2008 г. № 858 «О порядке разработки и утверждения сводов правил», подпунктом 5.2.7 Положения о Федеральном агентстве по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 670, **приказываю**:

- 1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года Изменение № 1 к СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы» согласно приложению к настоящему приказу.
- 2. Управлению градостроительной политики (С.В. Головину) передать копию настоящего приказа Федеральному автономному учреждению «Федеральный центр нормирования, стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» для изготовления и распространения СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы».

Руководитель

В.И. Коган

Изменение №1

СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 «ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ».

УТВЕРЖДЕНО и введено в действие приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от _10 __декабря __2012 г. № 81/ГС

Дата введения 2013 01 01

Введение

Первый абзац изложить в новой редакции:

Настоящий свод правил устанавливает требования, соответствующие целям технических регламентов: Федерального закона от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ « Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Федерального закона от 22 июля 2008 г.№123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Федерального закона от23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Раздел 1 изложить в следующей редакции:

«Настоящий свод правил устанавливает нормы и правила проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта, расширения И технического перевооружения сетей газораспределения, газопотребления И объектов сжиженных углеводородных газов (СУГ), предназначенных для обеспечения природным и сжиженными углеводородными газами потребителей, использующих газ в качестве топлива.

В разделе 3.

Пункт 3.1 изложить в следующей редакции:

«3.1 сеть газораспределения: технологический комплекс, состоящий из наружных газопроводов поселений, включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства ГРС или

иного источника газа до вводного газопровода к объекту газопотребления».

Пункт 3.2 изложить в следующей редакции:

«3.2 сеть газопотребления: производственный и технологический комплекс, включающий вводной газопровод, внутренние газопроводы, газовое оборудование, систему автоматики безопасности и регулирования процесса сжигания газа, газоиспользующее оборудование».

Пункт 3.16 изложить в следующей редакции:

«3.16 групповая баллонная установка СУГ: Технологическое устройство, включающее в себя более двух баллонов с СУГ, газопроводы, технические устройства, предназначенные для подачи газа в сеть газораспределения».

В пунктах 3.20 и 3.21. исключить слово «контролируемой».

В пункте 3.23. исключить слова «стабилизирующее и».

Дополнить пунктами: «3.24-3.28» следующего содержания:

- «3.24 **регулятор-монитор**: устройство, ограничивающее давление газа величиной своей настройки, при выходе основного регулятора из строя»;
- «3.25 газопровод-ввод: газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства перед вводным газопроводом или футляром при вводе в здание в подземном исполнении»;
- «3.26 **вводной газопровод**: участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание при его установке снаружи до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания»;
- «3.27 техническое перевооружение: комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным».
- «3.28 распределительный газопровод: газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопроводавода».

Раздел 4.

Пункт 4.1. дополнить абзацем 3 следующего содержания:

«Проектные и строительные работы по сетям газораспределения газопотребления должны осуществляться организациями, и имеющими свидетельство о допуске к соответствующим видам работ. Минимальный состав и содержание проектной документации должны соответствовать требованиям [10]. В проектной документации должен указываться уровень ответственности проектируемого Перечень инженерно-технических мероприятий по охране окружающей среды обеспечению безопасности объектов. предусмотренный проектом, должен соответствовать существующему мероприятий, разработанному газораспределительной организацией (ГРО).

Пункт 4.2. Абзац второй изложить в следующей редакции:

«Для потребителей газа, которые не подлежат ограничению или прекращению газоснабжения, перечень которых утверждается в установленном порядке, должна быть обеспечена бесперебойная подача газа»;

абзац пятый дополнить предложением следующего содержания:

«Любое изменение существующей сети должно осуществляться с сохранением характеристик надежности и безопасности»;

Абзац шестой изложить в новой редакции:

«Подача газа потребителям должна предусматриваться по сетям газораспределения I-IV категорий с редуцированием давления газа, как правило, у потребителя».

Пункт 4.3.

Таблица 1.:

Графа «Рабочее давление в газопроводе». Для категорий «среднее» и «низкое» заменить значение «0,005» на «0,1».

Последний абзац. Заменить значение (0,005)» на (0,1)» в первом и втором предложениях.

Пункт 4.4.

Абзац первый изложить в следующей редакции: «Давление газа во внутренних газопроводах не должно превышать значений, приведенных в таблице 2. Давление газа перед газоиспользующим оборудованием должно соответствовать давлению, необходимому для устойчивой работы этого оборудования, указанному в паспортах предприятий-изготовителей».

В таблице 2:

Исключить третий столбец (графа «Давление газа перед газоиспользующим оборудованием, МПа»).

Графа «Потребители газа, размещенные в зданиях». Для потребителя 5 заменить номер «пункт 3» на номер: «пункт 4»;

Для потребителя 6, 7,8:

Строка 4. В конце фраз добавить «(до регулятора давления)»

В пункте 4.5. абзац второй изложить в следующей редакции:

«Выбор способа прокладки и материала труб для газопровода следует предусматривать с учетом пучинистости грунта и других гидрогеологических условий».

В пункте 4.10. В абзаце втором слова «техническим свидетельством» заменить на слово: «документом», после слов «техническим свидетельством, выданным» дополнить словом: «уполномоченным».

Пункт 4.11.

Абзац первый изложить в следующей редакции:

«Для подземных газопроводов разрешается применять полиэтиленовые трубы, армированные стальным сетчатым каркасом (металлопластовые) или синтетическими нитями».

Второй абзац. Исключить слова: «по требованию потребителей».

Шестой абзац. Исключить слова: «, сварочных материалов, крепежных элементов и других».

В пункте 4.13. В абзацах втором и третьем после слов «тавровые» дополнить словами: «и нахлесточные».

Абзац второй дополнить предложением следующего содержания: «Соединения медных надземных газопроводов (надземных газопроводов-вводов) допускается выполнять прессованием».

Абзац третий после слов: « ГОСТ Р 52948 - для медных труб» дополнить словами: «с учетом требований п. 4.11.»

В пункте 4.15. абзац второй исключить.

В пункте 4.16.

Второе предложение. Заменить слово «должны» на слово «должно».

Последнее предложение исключить.

Пункт 4.17 исключить.

Раздел 5.

В пункте 5.1.1.

В четвертом абзаце. После слов «следует применять» дополнить словами «один из следующих вариантов».

Абзацы седьмой и восьмой объединить. Третье предложение объединенного абзаца изложить в следующей редакции: «При этом полиэтиленовые трубы должны быть изготовлены из ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территории поселений и городских округов, и не менее 2,0 для газопроводов, прокладываемых между поселениями, а толщина стенки стальных труб должна быть на 2 – 3 мм больше расчетной».

Последний абзац изложить в следующей редакции: «Допускается прокладка газопроводов давлением до 1,2 МПа в промышленной зоне поселений».

В пункте 5.1.2.

Абзац третий изложить в следующей редакции:

«Наземные газопроводы с обвалованием допускается прокладывать при особых грунтовых и гидрологических условиях»;

четвертый абзац. Исключить слова: «за исключением оговоренных случаев».

Пункт 5.1.4 изложить в следующей редакции:

«5.1.4 Соединения труб следует предусматривать неразъемными. Разъемные соединения допускаются в местах установки технических устройств».

Пункт 5.1.6.

Абзац второй исключить;

В абзаце третьем слова: «и паровой фазы СУГ низкого давления» исключить.

В пункте 5.1.7.

слово «Отключающие» заменить на слово: «Запорные»;

строку вторую изложить в следующей редакции: «перед отдельно стоящими зданиями, одноквартирными или блокированными жилыми домами».

строку восьмую изложить в новой редакции:

«на выходе из ПРГ закольцованных сетей;».

В пункте 5.1.8.

слово «Отключающие» заменить на слово: «Запорные»;

второй абзац изложить в новой редакции:

«Запорные устройства должны быть защищены от несанкционированного доступа к ним посторонних лиц»;

В абзаце четвертом исключить слово «также».

Пункт 5.1.9. Изложить в следующей редакции:

«На участках присоединения к распределительному газопроводу газопроводов-вводов к отдельным зданиям различного назначения, многоквартирным домам, котельным и производственным потребителям допускается устанавливать клапаны безопасности (контроллеры) расхода газа. Вопрос о необходимости установки контроллера расхода газа решается проектной организацией по согласованию с газораспределительной организацией (ГРО).»

В пункте 5.2.3.

Абзац второй исключить.

Пункт 5.2.4.

Абзацы восьмой, девятый исключить;

В последнем абзаце исключить слово: «армированных».

В пункт 5.3.1.

В таблице 3. В графе «Размещение надземных газопроводов» в п.1 исключить слова «оградах и т.п.».

Пункт 5.3.3.

В абзаце втором. Слова «пересекать оконные проемы» заменить словами «оконных проемов».

В пункте 5.4.1.

После слова «водохранилища,» дополнить словом: «заливы».

В пункте 5.5.2.

Абзац второй после слов «должны быть» дополнить словами: «из неметаллических или стальных труб и».

В пункте 5.5.5.

Абзац первый изложить в следующей редакции « Толщина стенок труб стального газопровода при пересечении им

железнодорожных путей общего пользования должна на 2-3 мм превышать расчетную, но не менее 5 мм на расстояниях 50 м в каждую сторону от подошвы откоса насыпи или оси крайнего рельса на нулевых отметках.

абзац третий исключить.

В пункте 5.6.1.

Абзац второй изложить в следующей редакции «К особым **УСЛОВИЯМ** относятся пучинистые (кроме слабопучинистых). просадочные (кроме типа І просадочности), набухающие (кроме слабонабухающих), многолетнемерзлые, скальные, элювиальные районы с сейсмичностью свыше 6 И подрабатываемые (кроме группы IV) и закарстованные территории (кроме территорий, на которых согласно заключению по оценке закарстованности не требуется проведение противокарстовых мероприятий), а также другие грунтовые и техногенные условия, при которых возможны негативные воздействия на газопровод. Для городов с населением более 1 млн. человек при сейсмичности местности более 6 баллов, а также городов с населением более 100 тыс. человек при сейсмичности местности более 7 баллов должно предусматриваться газоснабжение от двух или более источников магистральных ГРС. При этом газопроводы высокого и среднего давления должны проектироваться закольцованными с разделением их на секции отключающими устройствами. В обоснованных случаях допускается предусматривать газоснабжение от одной ГРС при условии наличия у потребителей резервного топлива».

В пункте 5.6.2.

После слов «допускается» дополнить словом: «подземная».

В пункте 5.6.3.

После слов «на углах поворотов газопроводов» исключить слова: «с радиусом изгиба менее пяти диаметров».

В главе 5.7

По тексту исключить слово «(реконструкция)»

В разделе 6.

В пункте 6.1. Исключить слова: «заводского изготовления в зданиях контейнерного типа».

Здесь и далее по тексту документа аббревиатуру «ГРПШ» заменить на «ПРГШ».

Пункт 6.2.1. Дополнить абзацем следующего содержания:

«- вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий».

В пункте 6.2.2.

В абзаце первом исключить слова: «(кроме $\Gamma P Y$)» и «ПРГ (в том числе встроенные и пристроенные)»;

абзац второй изложить в следующей редакции: «На территории поселений в стесненных условиях разрешается уменьшение на 30 % указанных в табл.5 расстояний до пунктов редуцирования газа пропускной способностью до 10000 м3/ч»;

В таблине 5.

Графу «Расстояния в свету от отдельно стоящих ПРГ ...» изложить в следующей редакции: «Расстояния от отдельно стоящих ПРГ по горизонтали (в свету), м»;

В примечании 8 исключить слова: «с диаметром кроны не более 5,0 м»;

дополнить примечанием 9 следующего содержания: «Расстояние от газопровода, относящегося к ПРГ, не регламентируется».

В пункте 6.2.3.

Первое предложение изложить в следующей редакции:

«Отдельно стоящие здания ПРГ должны быть одноэтажными, без подвалов, с совмещенной кровлей и быть не ниже II степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности C0».

В пункте 6.2.4.

Второй абзац после слов «противопожарной стены» дополнить словами: «І типа».

В пункте 6.2.6.

В абзаце первом, в первом предложении исключить слова: «II и» и «соответственно»;

последнее предложение изложить в новой редакции:

«Полы в ГРП и ГРПБ должны обеспечивать фрикционную безопасность».

В пункте 6.2.7. слова «также СНиП II-35» заменить на слова: «требованиям СП 4.13130».

В пункте 6.3.1. абзац второй после слов «отдельно стоящими» дополнить словами: на несгораемых опорах».

В пункте 6.3.3. Заменить слова «устанавливают» на слова: «допускается устанавливать», после слов «производственных зданий,» дополнить словом: «котельных,».

В пункте 6.3.6 после слов «газифицируемых производственных,» дополнить словами: «общественных, в том числе административного назначения, бытовых и жилых (при наличии крышной котельной)».

В пункте 6.5.1. Исключить слово: «Каждые».

В пункте 6.5.2. Заменить слова «количества и давления газа выходных газопроводов» на слова: «расхода и выходного давления газа и».

В пункте 6.5.4. Первое предложение исключить.

Пункт 6.5.5 исключить.

В пункте 6.5.6. Первый абзац после слов «с проектом» дополнить словами: и данными заволов изготовителей».

В пункте 6.5.10. Заменить слова «Устройства безопасности» на слова: «Защитная и предохранительная арматура».

Пункт 6.5.11 дополнить абзацами следующего содержания:

«При размещении ГРПШ на стене здания трубопроводы, отводящие газ от ПСК, следует выводить на высоту на 1 м выше карниза здания.

Для ГРПШ пропускной способностью до 400 м3/ч допускается вывод сбросного газопровода за заднюю стенку шкафа».

В пункте 6.5.14.

В абзаце первом слово «Конструкцией» заменить на слово: «Для»;

второй и третий абзацы изложить в новой редакции:

«ГРП, ГРПБ и ГРПШ следует относить к классу специальных объектов с минимально допустимым уровнем надежности защиты от прямых ударов молнии (ПУМ) 0,999 или к объектам ІІ категории молниезащиты. Указания по устройству молниезащиты приведены в [7] и [8]».

В разделе 7.

В пункте 7.1. абзац второй дополнить следующим предложением:

«В лечебных и амбулаторно-поликлинических учреждениях допускается предусматривать использование газоиспользующего оборудования только в помещениях для приготовления пищи, лабораториях и стоматологических поликлиниках, размещаемых в отдельно стоящих зданиях».

В пункте 7.2. Первый абзац изложить в следующей редакции «

Помещения зданий всех назначений (кроме жилых), в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, работающее в автоматическом режиме, должны быть оснащены системами контроля загазованности и обеспечения пожарной безопасности с

автоматическим отключением подачи газа и выводом сигналов на диспетчерский пункт или в помещение с постоянным присутствием персонала, требования регламентированы если другие не соответствующими нормативными Оснашение документами. газифицированных помещений жилых зданий (квартир) системами контроля загазованности и обеспечения пожарной безопасности может осуществляться по требованию заказчика. убрать текст в скобках «датчик загазованности. пожарный извешатель И электромагнитный клапан».

Последний абзац изложить в следующей редакции « В котельной должен быть дополнительно предусмотрен датчик по оксиду углерода с выдачей звукового и светового сигналов, а также с автоматическим отключением подачи газа к газоиспользующему оборудованию».

В пункте 7.3. абзац первый изложить в следующей редакции:

Внутренние газопроводы выполняют из металлических труб (стальных и медных) и теплостойких многослойных полимерных труб, включающих в себя в том числе один металлический слой (металлополимерных). Применение медных и многослойных металлополимерных труб допускается для внутренних газопроводов зданий с давлением IV категории.

В пункте 7.8. абзац первый после слов «в подвалах» дополнить словами: «(кроме одноквартирных и блокированных жилых домов)».

В пункте 7.9. абзац первый. Заменить слово «Отключающие» на слово: «Запорные».

В пункте 7.12. Первый абзац изложить в следующей редакции:

«Для безопасной газификации зданий как правило следует предусматривать установку на газопроводах защитной арматуры для автоматического отключения подачи газа в случае аварийных ситуаций:

- при превышении допустимого максимального значения расхода газа;
- при появлении в газифицированном помещении опасных концентраций газа или оксида углерода;
- при появлении в газифицированном помещении признаков пожара».

Пункт 7.13. Изложить в следующей редакции: «Газифицируемые производственные агрегаты должны быть оборудованы автоматикой безопасности, обеспечивающей прекращение подачи газа при:

- -недопустимом отклонении давления газа от заданного значения;
- -погасании пламени горелок;
- -уменьшении разрежения в топке;

-понижении давления воздуха (для горелок с принудительной подачей воздуха).»

Пункт 7.14 исключить.

Пункт 7.15 исключить.

Дополнить пунктом 7.16 следующего содержания:

«В многоквартирных жилых домах допускается предусматривать поквартирные системы теплоснабжения С использованием теплогенераторов закрытыми сгорания. При камерами проектировании поквартирных теплоснабжения систем теплогенераторами на газовом топливе с закрытыми камерами сгорания в многоквартирных жилых домах могут быть использованы положения СП 41-108-2004».

Дополнить пунктом 7.17 следующего содержания:

«Для комбинированной выработки тепла и электроэнергии допускается применение когенерационных установок».

В разделе 8.

В пункте 8.1.3. в абзаце втором исключить слова: «с установкой запорной арматуры на трубопроводах».

В разделе 9.

В пункте 9.1.1. в абзаце втором исключить слово «бытовых».

В пункте 9.4.21. абзац третий изложить в следующей редакции: СУГ концентрации воздухе «при опасной В помещения, 10% превышающем нижнего концентрационного предела распространения пламени включение аварийной системы вентиляции, отключение электрических приводов насосов, компрессоров технологического оборудования И другого соответствии с СП 60.13330 и СП 7.13130».

В разделе 10.

Название раздела изложить в следующей редакции: «Контроль качества строительства и приемка выполненных работ. Надзор за строительством».

В пункте 10.1.1. абзац первый дополнить словами: «в соответствии с СП 48.13330.

Абзац третий изложить в следующей редакции: «На объектах, проектная документация которых подлежит экспертизе, должен

осуществляться государственный строительный надзор. При строительстве опасных производственных объектов должен осуществляться авторский надзор проектировщика».

Абзац четвертый после слов «технических устройств» дополнить словами: « технологических устройств ».

Дополнить новым пунктом 10.1.2. следующего содержания « 10.1.2. По завершению строительства заказчик совместно со строительной организацией, с участием эксплуатационной организации осуществляет заключительную оценку соответствия объекта требованиям законодательства, проектной и нормативной документации.»

В пункте 10.2.1. абзац второй. Заменить слово «трубопровода» на слово: «газопровода»;

В абзаце четвертом слова «и соединений» заменить словами: «,соединительных деталей».

Пункт 10.2.2 изложить в следующей редакции:

«Проверку изоляционного покрытия подземных газопроводов (резервуаров) проводят до и после опускания их в траншею (котлован). Норма контроля устанавливается в соответствии с ГОСТ 9.602-2005».

Пункт 10.3.5. Исключить

Пункт 10.3.6. Исключить.

Пункт 10.3.7 изложить в следующей редакции:

«10.3.7. В арбитражных случаях допускается проводить следующие механические испытания по ГОСТ Р 50838 и ГОСТ Р 52779:

- стыковых сварных соединений на осевое растяжение;
- сварных соединений, выполненных при помощи деталей с 3H, на стойкость к отрыву сплющиванием».

Пункт 10.3.8. Исключить.

В пункте 10.4.1. Абзац первый изложить в следующей редакции: «Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб), в соответствии с таблицей 14. Допускается уменьшать на 60% количество контролируемых стыков полиэтиленовых газопроводов, сваренных с использованием сварочной техники средней степени

автоматизации, аттестованной и допущенной к применению в установленном порядке».

В таблине 14:

Строку 2 исключить;

В графе «Газопроводы»:

Газопроводы 1 изложить в следующей редакции:

«Наружные и внутренние газопроводы природного газа и СУГ всех давлений с условным проходом менее 50, надземные и внутренние газопроводы природного газа и СУГ условным проходом 50 и более давлением до 0.1 МПа»;

газопроводы 5 изложить в следующей редакции:

«Надземные и внутренние газопроводы природного газа давлением св. 0,1 МПа (кроме строки 9)»;

газопроводы 6, 10, 12 - 14: заменить значение «0,005» на значение «0,1».

примечание 3 изложить в следующей редакции:

«Угловые соединения на газопроводах условным диаметром до 500 мм, стыки приварки фланцев и плоских заглушек контролю физическими методами не подлежат. Сварные стыки соединительных деталей стальных газопроводов, изготовленные в условиях ЦЗЗ, ЦЗМ, а также сваренные после производства испытаний монтажные стыки стальных газопроводов подлежат 100 % контролю физическими методами».

В таблице 15. В графе «Рабочее давление газа, МПа» значения (0,005) заменить на значения (0,1)».

В таблице 16. В графе «Рабочее давление газа, МПа» значения «0.005» заменить на значения «0.1».

В приложении А. Исключить нормативный документ: «СНиП II-35-76 Котельные установки».

В приложении Б. слово «справочное» заменить на слово «обязательное», значения «0,005» заменить на значения «0,1».

В приложении В. слово «справочное» заменить на слово «обязательное», значения «0,005» заменить на значения «0,1».

Приложение Е. Исключить.

Библиография. Дополнить ссылками [7], [8], [9] и [10]:

[7] СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций

- [8] РД 34.21.122-97 Инструкция по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений
- [9] СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»
- [10] Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»

Руководитель разработки,

Генеральный директор ЗАО «Полимергаз»,

Председатель МвКС, заслуженный энергетик РФ

В.Е. Удовенко

Руководитель экспертной группы, Председатель Правления СРО НП «Гильдия проектировщиков»

Ургае (- Н.П. Маслова

Секретарь экспертной группы,

Зам. директора НП «СРО «Объединение

Строителей Подмосковья»

Ю.В. Коршунов