**Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями и дополнениями)**

**Развернуть**

* [**Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями и дополнениями)**](http://base.garant.ru/12180024/#text)
* ****[**Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)

**Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870
"Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"**

**С изменениями и дополнениями от:**

**23 июня 2011 г., 20 января 2017 г.**

**В соответствии с**[**Федеральным законом**](http://base.garant.ru/12129354/2/#block_200)**"О техническом регулировании" Правительство Российской Федерации постановляет:**

**1. Утвердить прилагаемый**[**технический регламент**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**о безопасности сетей газораспределения и газопотребления.**

**Указанный**[**технический регламент**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**вступает в силу по истечении 12 месяцев со дня**[**официального опубликования**](http://base.garant.ru/12280024/)**настоящего постановления.**

**2. Установить, что государственный контроль (надзор) за соблюдением требований, устанавливаемых**[**техническим регламентом**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**, утвержденным настоящим постановлением, при эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления, осуществляет Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору в пределах установленных Правительством Российской Федерации предельной численности работников ее центрального аппарата и территориальных органов и бюджетных ассигнований, предусмотренных этому федеральному органу исполнительной власти в федеральном бюджете на руководство и управление в сфере установленных функций.**

**3. Министерству энергетики Российской Федерации в 6-месячный срок разработать совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и представить в Правительство Российской Федерации проект перечня документов в области стандартизации, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения**[**технического регламента**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и осуществления оценки соответствия.**

**ГАРАНТ:**

**См.**[**перечень**](http://base.garant.ru/55171530/#block_1000)**документов в области стандартизации, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и осуществления оценки соответствия, утвержденный**[**распоряжением**](http://base.garant.ru/55171530/)**Правительства РФ от 10 июня 2011 г. N 1005-р**

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель ПравительстваРоссийской Федерации | В. Путин |

**Москва**

**29 октября 2010 г.**

**N 870**

**ГАРАНТ:**

**Настоящий технический регламент**[**вступает в силу**](http://base.garant.ru/12180024/#block_11)**по истечении 12 месяцев со дня**[**официального опубликования**](http://base.garant.ru/12280024/)**постановления**

**Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления
(утв.**[**постановлением**](http://base.garant.ru/12180024/)**Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870)**

**С изменениями и дополнениями от:**

**23 июня 2011 г., 20 января 2017 г.**

**ГАРАНТ:**

**См.**[**справку**](http://base.garant.ru/5425755/)**о технических регламентах**

**I. Общие положения**

**1. В соответствии с**[**Федеральным законом**](http://base.garant.ru/12129354/2/#block_601)**"О техническом регулировании" настоящий технический регламент принимается для защиты жизни и (или) здоровья граждан, имущества физических и (или) юридических лиц, государственного и (или) муниципального имущества, охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение приобретателей, а также для обеспечения энергетической эффективности.**

**2. Действие настоящего технического регламента распространяется на сеть газораспределения и сеть газопотребления, а также на связанные с ними процессы проектирования (включая инженерные изыскания), строительства, реконструкции, монтажа, эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт), капитального ремонта, консервации и ликвидации.**

**3. Требования к сети газораспределения и сети газопотребления, установленные настоящим техническим регламентом, за исключением требований, установленных**[**разделами I,**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10100)[**II**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10200)**,**[**VI - VIII**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10600)**,**[**пунктами 14**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10014)**и**[**15 раздела III**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10015)**, а также**[**пунктом 18 раздела IV**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10018)**настоящего технического регламента, вплоть до реконструкции или капитального ремонта объекта, входящего в состав сети газораспределения или сети газопотребления, не применяются:**

**а) к сети газораспределения и сети газопотребления, введенным в эксплуатацию до**[**вступления в силу**](http://base.garant.ru/12280024/)**настоящего технического регламента;**

**б) к сети газораспределения и сети газопотребления, строительство, реконструкция и капитальный ремонт которых осуществляется в соответствии с проектной документацией, утвержденной или направленной на государственную экспертизу до**[**вступления в силу**](http://base.garant.ru/12280024/)**настоящего технического регламента;**

**в) к сети газораспределения и сети газопотребления, заявление о выдаче разрешения на строительство которых подано до**[**вступления в силу**](http://base.garant.ru/12280024/)**настоящего технического регламента.**

**4. Требования настоящего технического регламента не распространяются на сеть газопотребления жилых зданий.**

**5. Настоящий технический регламент не применяется в отношении объектов, которые не идентифицированы в качестве объекта технического регулирования настоящего технического регламента.**

**6. Требования к составным частям сети газораспределения и сети газопотребления могут устанавливаться иными техническими регламентами. При этом указанные требования не могут противоречить требованиям настоящего технического регламента.**

**7. Основные понятия, используемые в настоящем техническом регламенте, означают следующее:**

**"взрывоустойчивость здания" - обеспечение предотвращения повреждения несущих строительных конструкций здания, травмирования людей опасными факторами взрыва за счет сброса давления (энергии взрыва) в атмосферу в результате вскрытия проемов в ограждающих конструкциях здания, перекрываемых предохранительными противовзрывными устройствами (остекление, специальные окна или легкосбрасываемые конструкции);**

**"газопровод" - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа;**

**"газопровод внутренний" - газопровод, проложенный от внешней грани наружной конструкции газифицируемого здания до места подключения газоиспользующего оборудования, расположенного внутри здания;**

**"газопровод наружный" - подземный или надземный газопровод сети газораспределения или сети газопотребления, проложенный вне зданий, до внешней грани наружной конструкции здания;**

**"газопровод подземный" - наружный газопровод, проложенный в земле ниже уровня поверхности земли, а также по поверхности земли в насыпи (обваловании);**

**"газопровод надземный" - наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли, а также по поверхности земли без насыпи (обвалования);**

**"газопровод продувочный" - газопровод, предназначенный для вытеснения газа или воздуха (по условиям эксплуатации) из газопроводов и технических устройств;**

**"газопровод сбросной" - газопровод, предназначенный для отвода природного газа от предохранительных сбросных клапанов;**

**"легкосбрасываемые конструкции" - ограждающие конструкции здания, которые при взрыве внутри помещения здания обеспечивают высвобождение энергии взрыва, предохраняя от разрушений другие строительные конструкции здания;**

**"особые условия" - наличие угрозы возникновения (развития) опасных природных и природно-техногенных (под воздействием деятельности человека) явлений и событий, и (или) специфических по составу и состоянию грунтов;**

**"отключающее устройство" - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности;**

**"пункт учета газа" - технологическое устройство, предназначенное для учета расхода природного газа в сетях газораспределения и газопотребления;**

**"сеть газораспределения" - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий);**

**"сеть газопотребления" - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные и внутренние газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, газоиспользующее оборудование, размещенный на одной производственной площадке и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления, до отключающего устройства перед газоиспользующим оборудованием;**

**"техническое устройство" - составная часть сети газораспределения и сети газопотребления (арматура трубопроводная, компенсаторы (линзовые, сильфонные), конденсатосборники, гидрозатворы, электроизолирующие соединения, регуляторы давления, фильтры, узлы учета газа, средства электрохимической защиты от коррозии, горелки, средства телемеханики и автоматики управления технологическими процессами транспортирования природного газа, контрольно-измерительные приборы, средства автоматики безопасности и настройки параметров сжигания газа) и иные составные части сети газораспределения и сети газопотребления;**

**"технологическое устройство" - комплекс технических устройств, соединенных газопроводами, обеспечивающий получение заданных параметров сети газораспределения и сети газопотребления, определенных проектной документацией и условиями эксплуатации, включающий в том числе газорегуляторные пункты, газорегуляторные пункты блочные, газорегуляторные пункты шкафные, газорегуляторные установки и пункты учета газа;**

**"транспортабельное здание блочного исполнения" - здание, выполненное из сборных металлических конструкций и имеющее приспособления для транспортирования, в котором смонтировано технологическое оборудование;**

**"транспортирование природного газа" - перемещение природного газа по газопроводам сети газораспределения и сети газопотребления;**

**"транзитная прокладка газопровода" - прокладка газопровода по конструкциям негазифицированного здания или помещения;**

**"эксплуатация сети газораспределения и сети газопотребления" - использование сети газораспределения и сети газопотребления по назначению, определенному в проектной документации;**

**"эксплуатационная организация" - юридическое лицо, осуществляющее эксплуатацию сети газораспределения и сети газопотребления и (или) оказывающее услуги по их техническому обслуживанию и ремонту на законных основаниях.**

**II. Правила идентификации объектов технического регулирования**

**8. Применение настоящего технического регламента возможно только после проведения идентификации объекта технического регулирования.**

**9. В целях применения настоящего технического регламента сети газораспределения и газопотребления идентифицируются по следующим существенным признакам, рассматриваемым исключительно в совокупности:**

**а) назначение;**

**б) состав объектов, входящих в сети газораспределения и газопотребления;**

**в) давление природного газа, определенное в**[**пункте 11**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10011)**настоящего технического регламента, а также в**[**приложениях N 1**](http://base.garant.ru/12180024/#block_1000)**и**[**2**](http://base.garant.ru/12180024/#block_2000)**.**

**10. Объект технического регулирования может быть идентифицирован в качестве сети газораспределения, если транспортирует природный газ:**

**а) по территориям населенных пунктов - с давлением, не превышающим 1,2 мегапаскаля;**

**б) по территориям населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки, и по территориям указанных производственных площадок - с давлением, превышающим 1,2 мегапаскаля;**

**в) между населенными пунктами - с давлением, превышающим 0,005 мегапаскаля.**

**11. Объект технического регулирования может быть идентифицирован в качестве сети газопотребления, если транспортирует природный газ:**

**а) к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий и газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, - с давлением, не превышающим 1,2 мегапаскаля;**

**б) к газотурбинным и парогазовым установкам - с давлением, не превышающим 2,5 мегапаскаля.**

**12. К материалам идентификации объектов технического регулирования относятся:**

**а) проектная документация;**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/71593652/#block_1)**Правительства РФ от 20 января 2017 г. N 42 в подпункт "б" внесены изменения**

[**См. текст подпункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/57420903/#block_100122)

**б) заключение экспертизы проектной документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт сетей газораспределения и газопотребления;**

**в) заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации на консервацию и ликвидацию сетей газораспределения и газопотребления;**

**г) разрешение на строительство;**

**д) сведения о сетях газораспределения и газопотребления, содержащиеся в государственном кадастре недвижимости;**

**е) исполнительная документация;**

**ж) акт приемки сетей газораспределения и газопотребления приемочной комиссией;**

**з) разрешение на ввод в эксплуатацию.**

**13. Использование иных материалов в качестве материалов для идентификации не допускается.**

**III. Общие требования к сетям газораспределения и газопотребления**

**14. Сети газораспределения и газопотребления должны обеспечивать безопасность и энергетическую эффективность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией и условиями эксплуатации.**

**15. Проектирование, строительство, реконструкция, монтаж, эксплуатация, консервация и ликвидация сетей газораспределения и газопотребления должны осуществляться с учетом особенностей, связанных с рельефом местности, геологическим строением грунта, гидрогеологическим режимом, сейсмическими условиями и наличием подземных горных разработок.**

**16. Места размещения сбросных и продувочных газопроводов должны определяться исходя из условий максимального рассеивания вредных веществ, при этом концентрация вредных веществ в атмосфере не должна превышать предельно допустимые максимальные разовые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе.**

**17. Для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка:**

**а) для подземных газопроводов - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о диаметре газопровода, давлении газа в нем, глубине залегания газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, телефонных номерах аварийно-спасательной службы организации, эксплуатирующей этот участок газопровода, и другие сведения. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода;**

**б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне.**

**IV. Требования к сетям газораспределения и газопотребления на этапе проектирования**

**18. В проектной документации на сеть газораспределения должны быть указаны границы охранных зон сети газораспределения.**

**19. Проектная документация на сети газораспределения и газопотребления должна соответствовать требованиям**[**законодательства**](http://base.garant.ru/12138258/1/#block_3)**о градостроительной деятельности.**

**20. Проектирование должно осуществляться с учетом оценки рисков аварий, пожарного риска, связанных с ними чрезвычайных ситуаций и иных неблагоприятных воздействий на людей, имущество физических и юридических лиц и окружающую среду при эксплуатации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления.**

**21. Выбор технических и технологических устройств, материала и конструкции труб и соединительных деталей, защитных покрытий, вида и способа прокладки газопроводов должен осуществляться с учетом требуемых по условиям эксплуатации параметров давления и температуры природного газа, гидрогеологических данных, природных условий и техногенных воздействий.**

**22. При проектировании газопроводов должны выполняться расчеты:**

**а) на прочность и устойчивость, целью которых является исключение возможности разрушения и недопустимых деформаций газопроводов, которые могут привести к возникновению аварийных ситуаций;**

**б) на пропускную способность, целью которых является эффективное использование энергии природного газа при его транспортировании за счет определения оптимального соотношения перепада давления на участке газопровода и диаметра газопровода.**

**23. Расчеты газопроводов на прочность и устойчивость должны выполняться с учетом величины и направления действующих на газопроводы нагрузок, а также времени их действия.**

**24. Толщина стенок труб и соединительных деталей газопроводов должна определяться расчетом с учетом величины давления природного газа, внешних воздействий и коэффициентов надежности, принимаемых исходя из условий прокладки газопровода и обеспечения безопасности, а также с учетом материала труб.**

**25. При проектировании сетей газораспределения и газопотребления должны предусматриваться методы и средства защиты от коррозии стальных подземных и надземных газопроводов, а также стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, обеспечивающие безопасность и энергетическую эффективность сетей газораспределения и газопотребления.**

**26. При проектировании наружных газопроводов необходимо выполнять следующие требования:**

**а) вид и способ прокладки газопроводов, расстояния по горизонтали и вертикали от газопроводов до смежных зданий, сооружений, естественных и искусственных преград должны выбираться с учетом давления в газопроводе, плотности застройки, уровня ответственности зданий и сооружений таким образом, чтобы обеспечить безопасность транспортирования природного газа и функционирование смежных объектов;**

**б) глубина прокладки подземных газопроводов должна приниматься с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на газопроводы;**

**в) заглубление подводного перехода газопровода в дно пересекаемых водных преград должно быть не менее чем на 0,5 метра, а на переходах через судоходные и сплавные реки - на 1 метр ниже профиля дна, прогнозируемого на срок эксплуатации газопровода, предусмотренный проектной документацией. При производстве работ методом наклонно-направленного бурения заглубление должно быть не менее чем на 2 метра ниже профиля дна, прогнозируемого на срок эксплуатации газопровода, предусмотренный проектной документацией;**

**г) высоту прокладки надводного перехода газопровода через несудоходные водные преграды следует принимать исходя из расчета исключения возможности повреждения газопровода при подъеме уровня воды, наличии ледохода и корчехода;**

**д) в случае пересечения подземными газопроводами водных преград должны быть предусмотрены мероприятия по предотвращению размыва траншей и защите грунтов по трассе газопровода от разрушения, включающие в том числе наброску камня или устройство железобетонного покрытия, укладку закрепленного грунта или решетчатых покрытий, посев трав и кустарников;**

**е) в случае пересечения надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи с напряжением, превышающим 1 киловольт, должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве, а также защитные устройства от падения опор линий электропередачи.**

**27. При проектировании наружных газопроводов должны быть предусмотрены защитные покрытия или устройства, стойкие к внешним воздействиям и обеспечивающие сохранность газопровода, в местах:**

**а) входа и выхода из земли;**

**б) пересечения с подземными коммуникационными коллекторами, тоннелями и каналами различного назначения, конструкция которых не исключает попадания в них природного газа из газопровода;**

**в) прохода через стенки газовых колодцев;**

**г) прохода под дорогами, железнодорожными и трамвайными путями;**

**д) прохода через строительные конструкции здания;**

**е) наличия подземных разъемных соединений по типу "полиэтилен - сталь";**

**ж) пересечения полиэтиленовых газопроводов с нефтепроводами и теплотрассами.**

**28. Не допускается проектирование наружных газопроводов всех категорий давлений, предусмотренных**[**приложением N 1**](http://base.garant.ru/12180024/#block_1000)**к настоящему техническому регламенту:**

**а) по стенам, над и под помещениями категории А и Б по взрывопожарной опасности, за исключением зданий газорегуляторных пунктов и пунктов учета газа;**

**б) по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из горючих материалов группы Г1 - Г4, а также по железнодорожным мостам.**

**29. Не допускается проектирование наружных газопроводов высокого давления, превышающего 0,6 мегапаскаля, по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из негорючих материалов.**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/12187161/#block_1)**Правительства РФ от 23 июня 2011 г. N 497 в пункт 30 раздела IV настоящего Технического регламента внесены изменения**

[**См. текст пункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/5761057/#block_10030)

**30. Не допускается проектирование транзитной прокладки наружных газопроводов всех категорий, предусмотренных**[**приложением N 1**](http://base.garant.ru/12180024/#block_1000)**к настоящему техническому регламенту, по территориям складов легковоспламеняющихся и горючих материалов группы Г1 - Г4, а также по стенам и над кровлями производственных зданий, выполненных из горючих материалов группы Г1 - Г4, общественных зданий и сооружений.**

**Исключение составляет транзитная прокладка газопровода, относящегося к категориям среднего давления и низкого давления, номинальный размер диаметра которого не превышает 100 миллиметров, по стенам одного жилого здания I - III степеней огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности С0 и на расстоянии до кровли не менее 0,2 метра.**

**31. Количество, места размещения и вид запорной трубопроводной арматуры на наружных газопроводах должны обеспечивать возможность отключения технических и технологических устройств и отдельных участков газопроводов для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ, а также для ликвидации и консервации сети газораспределения.**

**32. При проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству в водонасыщенных грунтах и на переходах через водные преграды, должны быть предусмотрены мероприятия (применение грузов, утолщение стенки трубы газопровода и др.), обеспечивающие способность газопровода сохранять в процессе строительства и эксплуатации положение, указанное в проектной документации.**

**33. На оползневых и подверженных эрозии участках подземный газопровод должен проектироваться на 0,5 метра ниже:**

**а) плоскости скольжения оползня (для оползневых участков);**

**б) границы прогнозируемого размыва (для участков, подверженных эрозии).**

**34. При проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству на территориях, подвергающихся влиянию подземных горных разработок, а также в сейсмических районах, должны быть предусмотрены технические решения по снижению величин деформаций и напряжений в газопроводе (установка компенсаторов, надземная прокладка и другие технические решения, обеспечивающие сохранность газопровода).**

**35. При проектировании технологических устройств необходимо выполнять следующие требования:**

**а) конструкции зданий газорегуляторных пунктов, газорегуляторных пунктов блочных и пунктов учета газа должны обеспечивать взрывоустойчивость этих зданий;**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/12187161/#block_2)**Правительства РФ от 23 июня 2011 г. N 497 в подпункт "б" пункта 35 раздела IV настоящего Технического регламента внесены изменения**

[**См. текст подпункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/5761057/#block_100352)

**б) строительные конструкции здания газорегуляторного пункта должны обеспечивать этому зданию I и II степени огнестойкости и класс конструктивной пожарной опасности C0;**

**в) здания пункта газорегуляторного блочного и пункта учета газа должны выполняться из конструкций, обеспечивающих этим зданиям III - V степени огнестойкости и класс конструктивной пожарной опасности С0;**

**г) шкаф газорегуляторного пункта шкафного должен выполняться из негорючих материалов;**

**д) оснащение технологических устройств молниезащитой, заземлением и вентиляцией;**

**е) установка продувочных газопроводов после первого отключающего устройства и на участках газопровода с техническими устройствами, отключаемыми для технического обслуживания и ремонта;**

**ж) оснащение предохранительных сбросных клапанов сбросными газопроводами.**

**36. Для обеспечения взрывоустойчивости помещения для размещения линий редуцирования газорегуляторного пункта и технологического помещения пункта учета газа в указанных помещениях должно быть предусмотрено устройство легкосбрасываемых конструкций, площадь которых должна быть не менее 0,05 кв. метра на 1 куб. метр свободного объема помещения.**

**37. Помещение для размещения линий редуцирования газорегуляторного пункта должно отделяться от других помещений противопожарной стеной без проемов 2-го типа либо противопожарной перегородкой 1-го типа.**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/12187161/#block_3)**Правительства РФ от 23 июня 2011 г. N 497 в пункт 38 раздела IV настоящего Технического регламента внесены изменения**

[**См. текст пункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/5761057/#block_10038)

**38. Газорегуляторные пункты могут размещаться отдельно стоящими, быть пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, котельным и общественным зданиям I и II степеней огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности С0 с помещениями производственного назначения категорий Г и Д или быть встроенными в 1-этажные газифицируемые производственные здания и котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах) I и II степеней огнестойкости класса конструктивной пожарной опасности C0 с помещениями категорий Г и Д, а также размещаться на покрытиях газифицируемых производственных зданий I и II степеней огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности С0 с негорючим утеплителем или вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий.**

**39. Газорегуляторные пункты блочные должны размещаться отдельно стоящими.**

**40. Газорегуляторные пункты шкафные разрешается размещать:**

**а) на отдельно стоящих опорах;**

**б) на наружных стенах зданий, для газификации которых они предназначены, за исключением газорегуляторных пунктов шкафных с входным давлением, превышающим 0,6 мегапаскаля.**

**41. Газорегуляторные установки разрешается размещать в помещениях, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, или в смежных помещениях, соединенных с ними открытыми проемами.**

**42. Давление природного газа на входе в газорегуляторную установку не должно превышать 0,6 мегапаскаля.**

**43. Не допускается проектировать размещение газорегуляторных установок в помещениях категорий А и Б по взрывопожарной опасности.**

**44. В газорегуляторных пунктах всех видов и газорегуляторных установках не допускается проектирование обводных газопроводов с запорной арматурой, предназначенных для транспортирования природного газа, минуя основной газопровод на участке его ремонта и для возвращения потока газа в сеть в конце участка.**

**45. При проектировании внутренних газопроводов необходимо учитывать, что давление природного газа во внутренних газопроводах должно соответствовать параметрам, установленным изготовителем газоиспользующего оборудования, но не должно превышать значений, предусмотренных**[**приложением N 2**](http://base.garant.ru/12180024/#block_2000)**.**

**46. Не допускается проектирование прокладки внутренних газопроводов:**

**а) в помещениях категорий А и Б по взрывопожарной опасности;**

**б) во взрывоопасных зонах помещений;**

**в) в подвальных, цокольных этажах и технических этажах, расположенных ниже 1-го этажа здания и предназначенных для размещения инженерного оборудования и прокладки систем инженерно-технического обеспечения (за исключением случаев, когда прокладка обусловлена технологией производства);**

**г) в складских помещениях категорий А, Б и В1 - В3;**

**д) в помещениях подстанций и распределительных устройств;**

**е) через вентиляционные камеры, шахты и каналы;**

**ж) через шахты лифтов и лестничные клетки, помещения мусоросборников и дымоходы;**

**з) через помещения, в которых возможно воздействие на газопровод веществ, вызывающих коррозию материала труб газопровода;**

**и) в местах, где газопроводы могут омываться горячими продуктами сгорания или соприкасаться с нагретым или расплавленным металлом.**

**47. Проектирование внутренних газопроводов, предполагаемых к строительству, в подвальных, цокольных этажах и технических этажах, расположенных ниже 1-го этажа здания и предназначенных для размещения инженерного оборудования и прокладки систем инженерно-технического обеспечения, допускается в случае, если прокладка обусловлена технологией производства, утвержденной в установленном порядке, и при этом:**

**а) автоматика безопасности должна прекращать подачу газа при прекращении энергоснабжения, нарушении вентиляции помещения, изменении давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также при понижении давления воздуха перед смесительными горелками;**

**б) указанные помещения должны быть оборудованы системой контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа и должны быть открыты сверху.**

**48. При проектировании внутренних газопроводов по стенам помещений не допускается пересечение газопроводами вентиляционных решеток, оконных и дверных проемов, за исключением переплетов и импостов неоткрывающихся окон и оконных проемов, заполненных стеклоблоками.**

**49. Количество, места размещения и вид запорной трубопроводной арматуры на внутренних газопроводах должны обеспечивать возможность:**

**а) отключения участков сети газопотребления для проведения ремонта газоиспользующего оборудования и технических устройств или локализации аварий с минимальными периодами перебоя в газоснабжении;**

**б) отключения газоиспользующего оборудования для его ремонта или замены;**

**в) отключения участка газопровода для демонтажа и последующей установки технических устройств при необходимости их ремонта или поверки.**

**50. При установке нескольких единиц газоиспользующего оборудования должна быть обеспечена возможность отключения каждой единицы оборудования.**

**51. При проектировании внутренних газопроводов должна предусматриваться установка продувочных газопроводов:**

**а) на наиболее удаленных от места ввода участках газопровода;**

**б) на ответвлении к газоиспользующему оборудованию после запорной трубопроводной арматуры.**

**52. На продувочном газопроводе должен предусматриваться штуцер с краном для отбора проб после отключающего устройства.**

**53. Помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, должны проектироваться с учетом их оснащения системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода) с выводом сигнала на пульт управления.**

**54. На газоходах от газоиспользующего оборудования, расположенных горизонтально, должна быть предусмотрена установка предохранительных взрывных клапанов площадью не менее 0,05 кв. метра каждый, оборудованных защитными устройствами на случай срабатывания.**

**55. Вентиляция помещений, в которых предусматривается установка газоиспользующего оборудования, должна соответствовать требованиям к размещенному в них производству и обеспечивать воздухообмен не менее трехкратного в час для помещений котельных с постоянным присутствием обслуживающего персонала, а также для котельных, встраиваемых в здания другого назначения.**

**V. Требования к сети газораспределения и сети газопотребления на этапе строительства, реконструкции, монтажа и капитального ремонта**

**56. При строительстве, реконструкции, монтаже и капитальном ремонте должно быть обеспечено соблюдение:**

**а) технических решений, предусмотренных проектной документацией;**

**б) требований эксплуатационной документации изготовителей газоиспользующего оборудования, технических и технологических устройств, труб, материалов и соединительных деталей;**

**в) технологии строительства, монтажа, капитального ремонта и реконструкции в соответствии с проектом производства работ или технологическими картами.**

**57. В случае если выявлены отступления от требований, указанных в**[**пункте 56**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10056)**настоящего технического регламента, факты использования материалов, не предусмотренных проектной документацией, и нарушения порядка и некачественного выполнения работ, строительно-монтажные работы должны быть приостановлены, а обнаруженные дефекты устранены.**

**58. При строительстве, реконструкции, монтаже и капитальном ремонте сети газораспределения и сети газопотребления должны применяться технологии сварки и сварочное оборудование, обеспечивающие герметичность и прочность сварных соединений.**

**59. Запрещается размещение сварных соединений труб газопроводов в стенах, перекрытиях и других конструкциях зданий и сооружений.**

**60. Сварные соединения, выполненные в процессе строительства, реконструкции, монтажа или капитального ремонта, подлежат контролю методами неразрушающего контроля.**

**Контроль сварных соединений выполняется лицом, аттестованным в установленном порядке на право проведения неразрушающего контроля сварных соединений. По результатам контроля качества сварных соединений лицом, осуществляющим контроль, оформляется заключение о соответствии сварных соединений установленным требованиям.**

**61. По завершении строительства, реконструкции, монтажа и капитального ремонта сети газораспределения и сети газопотребления должны быть испытаны на герметичность воздухом.**

**62. Испытания газопроводов из полиэтиленовых труб следует производить не ранее чем через 24 часа после окончания сварки последнего стыка.**

**63. Результаты пусконаладочных работ сетей газораспределения и газопотребления, строительство, реконструкция, монтаж и капитальный ремонт которых завершены, должны соответствовать проектной документации.**

**64. Технология укладки газопроводов должна обеспечивать:**

**а) сохранность поверхности трубы газопровода, его изоляционных покрытий и соединений;**

**б) положение газопровода, указанное в проектной документации.**

**65. При строительстве, монтаже, капитальном ремонте и реконструкции газопроводов должны быть приняты меры по предотвращению засорения полости труб, секций и плетей из труб.**

**66. Участки газопроводов, прокладываемые внутри защитных устройств через ограждающие строительные конструкции здания, не должны иметь стыковые, резьбовые и фланцевые соединения, а участки газопроводов, прокладываемые в каналах со съемными перекрытиями и в бороздах стен, не должны иметь резьбовые и фланцевые соединения.**

**67. Энергетическая эффективность построенных, отремонтированных и реконструированных сетей газораспределения и газопотребления должна обеспечиваться за счет их герметичности (отсутствия утечек газа).**

**VI. Требования к сетям газораспределения и газопотребления на этапе эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущие ремонты)**

**68. При эксплуатации наружных газопроводов эксплуатирующая организация должна обеспечить мониторинг грунтовых условий (выявление пучения, просадки, оползней, обрушения, эрозии грунта и иных явлений, которые могут повлиять на безопасность эксплуатации наружных газопроводов) и производства строительных работ, осуществляемых в зоне прокладки сетей газораспределения для недопущения их повреждения.**

**69. При эксплуатации подземных газопроводов эксплуатирующая организация должна обеспечить мониторинг и устранение:**

**а) утечек природного газа;**

**б) повреждений изоляции труб газопроводов и иных повреждений газопроводов;**

**в) повреждений сооружений, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления;**

**г) неисправностей в работе средств электрохимической защиты и трубопроводной арматуры.**

**70. При эксплуатации надземных газопроводов эксплуатирующая организация должна обеспечить мониторинг и устранение:**

**а) утечек природного газа;**

**б) перемещения газопроводов за пределы опор;**

**в) вибрации, сплющивания и прогиба газопроводов;**

**г) повреждения и изгиба опор, нарушающих безопасность газопровода;**

**д) неисправностей в работе трубопроводной арматуры;**

**е) повреждений изоляционного покрытия (окраски) и состояния металла трубы;**

**ж) повреждений электроизолирующих фланцевых соединений, средств защиты от падения электропроводов, креплений газопроводов и габаритных знаков в местах проезда автотранспорта.**

**71. При эксплуатации технологических устройств эксплуатирующая организация должна обеспечить мониторинг и устранение утечек природного газа, проверку срабатывания предохранительных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладку.**

**72. Проверка срабатывания предохранительных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущий ремонт и наладка технологических устройств должны проводиться в соответствии с инструкциями изготовителей.**

**73. Предохранительные запорные клапаны и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечивать автоматическое и ручное прекращение подачи или сброс природного газа в атмосферу при изменении давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации на предохранительные запорные клапаны и предохранительные сбросные клапаны.**

**74. Неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации на регуляторы давления газа, а также к утечкам природного газа, должны быть устранены незамедлительно при их выявлении.**

**75. При прекращении подачи природного газа регуляторы давления должны включаться в работу только после выявления причины срабатывания предохранительного запорного клапана и принятия мер по устранению неисправности.**

**76. Продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств устанавливается при проектировании исходя из условия обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.**

**Для установления возможности эксплуатации газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления после сроков, указанных в проектной документации, должно проводиться их техническое диагностирование.**

**Предельные сроки дальнейшей эксплуатации объектов технического регулирования настоящего технического регламента должны устанавливаться по результатам технического диагностирования.**

**77. Не допускается эксплуатация сети газопотребления при неисправности газоиспользующего оборудования или с отключенными технологическими защитами, блокировками, сигнализацией и контрольно-измерительными приборами, предусмотренными проектом.**

**78. Автоматика безопасности при ее отключении или неисправности должна блокировать возможность подачи природного газа на газоиспользующее оборудование в ручном режиме.**

**79. При вводе в эксплуатацию сети газопотребления и после выполнения ремонтных работ газопроводы, подсоединенные к газоиспользующему оборудованию, должны быть продуты природным газом до вытеснения всего воздуха. Окончание продувки определяется анализом на содержание кислорода в газопроводах. При содержании кислорода в газовоздушной смеси более 1 процента объема розжиг горелок не допускается.**

**80. При эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления исключается возможность их несанкционированного изменения.**

**VII. Требования к сетям газораспределения и газопотребления на этапе консервации**

**81. Решение о консервации и расконсервации сети газораспределения и сети газопотребления принимается организацией - собственником сети газораспределения или сети газопотребления с уведомлением об этом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности.**

**82. Консервация сети газораспределения и сети газопотребления предусматривает осуществление мероприятий, обеспечивающих их промышленную и экологическую безопасность, материальную сохранность и предотвращение их разрушения, а также восстановление работоспособности сетей газораспределения и газопотребления после расконсервации.**

**83. На период консервации должна быть обеспечена защита от коррозии объектов, входящих в состав сетей газораспределения и газопотребления.**

**84. Консервация сети газораспределения и сети газопотребления производится на основании проектной документации, утвержденной в установленном порядке.**

**85. В проектной документации на консервацию сети газораспределения и сети газопотребления должны быть предусмотрены меры, исключающие возможность образования предельно допустимой взрывоопасной концентрации газовоздушной смеси.**

**VIII. Требования к сетям газораспределения и газопотребления на этапе ликвидации**

**86. Ликвидация сетей газораспределения и газопотребления должна производиться в соответствии с проектной документацией на ликвидацию сетей газораспределения или газопотребления, утвержденной в установленном порядке.**

**87. В процессе ликвидации должны быть обеспечены следующие мероприятия:**

**а) предотвращение загрязнения окружающей среды;**

**б) утилизация отходов производства;**

**в) рекультивация нарушенных земель;**

**г) предотвращение повреждения зданий и сооружений, расположенных в зоне влияния ликвидируемого объекта;**

**д) сохранение уровня противокоррозионной защиты других сетей газораспределения (в случае, если система противокоррозионной защиты утилизируемой сети газораспределения участвовала в формировании системы противокоррозионной защиты других сетей газораспределения);**

**е) предотвращение активизации опасных геологических процессов (оползней, обвалов и подобных явлений).**

**IX. Оценка соответствия**

**88. Оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления требованиям настоящего технического регламента осуществляется в следующих формах:**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/71593652/#block_2)**Правительства РФ от 20 января 2017 г. N 42 в подпункт "а" внесены изменения**

[**См. текст подпункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/57420903/#block_100881)

**а) при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления - экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий в соответствии с**[**законодательством**](http://base.garant.ru/12138258/8/#block_49)**о градостроительной деятельности;**

**б) при завершении строительства либо реконструкции сетей газораспределения и газопотребления - приемка сетей газораспределения и газопотребления;**

**в) при строительстве, эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления - государственный контроль (надзор).**

**ГАРАНТ:**

[**Решением**](http://base.garant.ru/71396996/)**Верховного Суда РФ от 13 апреля 2016 г. N АКПИ15-1534, оставленным без изменения**[**Определением**](http://base.garant.ru/71485070/#block_1111)**Апелляционной коллегии Верховного Суда РФ от 9 августа 2016 г. N АПЛ16-344, пункт 89 настоящего Технического регламента признан не противоречащим действующему законодательству**

**89. Применение иных форм оценки соответствия сетей газораспределения и газопотребления требованиям технических регламентов, не предусмотренных**[**пунктом 88**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10088)**настоящего технического регламента, не допускается.**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/71593652/#block_3)**Правительства РФ от 20 января 2017 г. N 42 в пункт 90 внесены изменения**

[**См. текст пункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/57420903/#block_10090)

**90. При проведении экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий проверяется выполнение требований, установленных**[**пунктами 15 - 17 раздела III**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10015)**и**[**разделом IV**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10400)**настоящего технического регламента, а также требований, установленных иными техническими регламентами, к объектам технического регулирования настоящего технического регламента.**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/71593652/#block_3)**Правительства РФ от 20 января 2017 г. N 42 в пункт 91 внесены изменения**

[**См. текст пункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/57420903/#block_10091)

**91. Заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий включается в состав доказательственных материалов при получении разрешения на строительство сети газораспределения и сети газопотребления.**

**92. Приемка сети газораспределения после строительства либо реконструкции осуществляется по завершении строительных и монтажных работ.**

**Приемка сети газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляется по завершении строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования.**

**93. Приемка сетей газораспределения и газопотребления осуществляется приемочной комиссией, создаваемой застройщиком или инвестором (далее - приемочная комиссия), в состав которой входят представители:**

**а) застройщика;**

**б) строительной организации;**

**в) проектной организации;**

**г) эксплуатационной организации;**

**д) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственный контроль в области охраны окружающей среды (в случаях, предусмотренных**[**частью 7 статьи 54**](http://base.garant.ru/12138258/8/#block_5407)**Градостроительного кодекса Российской Федерации);**

**е) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора;**

**ж) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности.**

**94. При необходимости в состав приемочной комиссии могут быть включены представители других заинтересованных организаций.**

**95. При приемке сетей газораспределения и газопотребления, осуществляемой приемочной комиссией, строительная организация предоставляет следующие документы и материалы:**

**а) проектная документация (исполнительная документация);**

**Информация об изменениях:**

[**Постановлением**](http://base.garant.ru/71593652/#block_3)**Правительства РФ от 20 января 2017 г. N 42 в подпункт "б" внесены изменения**

[**См. текст подпункта в предыдущей редакции**](http://base.garant.ru/57420903/#block_100952)

**б) положительное заключение экспертизы на проектную документацию;**

**в) журналы:**

**надзора за строительством со стороны организации, разработавшей проектную документацию (при наличии договора на его проведение);**

**технического надзора со стороны эксплуатационной организации;**

**контроля производства строительных работ;**

**г) протоколы:**

**проведения испытаний на герметичность сетей газораспределения и газопотребления;**

**проверки сварных соединений и защитных покрытий;**

**д) строительные паспорта газопроводов, газоиспользующего оборудования и технологических устройств;**

**е) документы, подтверждающие соответствие используемых технических устройств, труб, фасонных частей, сварочных и изоляционных материалов;**

**ж) технико-эксплуатационная документация изготовителей технических и технологических устройств (паспорта, инструкции по эксплуатации и монтажу);**

**з) акты о:**

**разбивке и передаче трассы;**

**приемке скрытых работ;**

**приемке специальных работ;**

**приемке внутренней полости газопровода;**

**приемке изоляционного покрытия;**

**приемке установок электрохимической защиты;**

**проверке состояния промышленных дымоотводящих и вентиляционных систем;**

**о результатах пусконаладочных работ и комплексном опробовании газоиспользующего оборудования;**

**и) копия приказа о назначении лица, ответственного за безопасность эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления;**

**к) положение о газовой службе или договор с организацией, имеющей опыт проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления;**

**л) план локализации и ликвидации аварийных ситуаций.**

**96. В процессе приемки построенных или реконструированных сети газораспределения и сети газопотребления приемочная комиссия проверяет соответствие построенного или реконструированного объекта требованиям, установленным**[**пунктами 15 - 17 раздела III**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10015)**и**[**разделом V**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10500)**настоящего технического регламента, а также требованиям, установленным иными техническими регламентами, к объектам технического регулирования настоящего технического регламента.**

**97. В ходе работы приемочной комиссии формируются:**

**а) документ, подтверждающий соответствие параметров построенной или реконструированной сети газораспределения или сети газопотребления параметрам, предусмотренным в проектной документации, подписанный лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);**

**б) схема, отображающая расположение построенной или реконструированной сети газораспределения или сети газопотребления, расположение сетей инженерно-технического обеспечения в границах земельного участка и планировочную организацию земельного участка, подписанная лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);**

**в) заключение органа государственного строительного надзора в случаях, определенных**[**законодательством**](http://base.garant.ru/12138258/8/#block_54)**о градостроительной деятельности;**

**г) заключение государственного экологического контроля в случаях, определенных**[**законодательством**](http://base.garant.ru/12138258/8/#block_49)**о градостроительной деятельности.**

**98. Документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения и газопотребления требованиям, установленным настоящим техническим регламентом и иными техническими регламентами, является акт приемки, который подписывается всеми членами приемочной комиссии.**

**99. Полномочия приемочной комиссии прекращаются с момента подписания акта приемки.**

**100. Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований настоящего технического регламента осуществляется федеральным органом исполнительной власти, выполняющим функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности, и федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного строительного надзора, в пределах их компетенции и в порядке, установленном**[**Федеральным законом**](http://base.garant.ru/12164247/2/#block_200)**"О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля".**

**101. В процессе государственного контроля (надзора) устанавливается соответствие мер, применяемых эксплуатационной организацией, требованиям, установленным**[**пунктами 14**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10014)**,**[**15**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10015)**и**[**17 раздела III**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10017)**и**[**разделами V - VIII**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10500)**настоящего технического регламента.**

**X. Ответственность за нарушение требований настоящего технического регламента**

**102. Лица, виновные в нарушении требований настоящего технического регламента, несут ответственность в соответствии с**[**законодательством**](http://base.garant.ru/12129354/6/#block_35)**Российской Федерации.**

**Приложение N 1
к**[**техническому регламенту**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**о безопасности сетей
газораспределения и газопотребления**

**Классификация наружных и внутренних газопроводов по давлению в сетях газораспределения и газопотребления**

**Газопроводы высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа)**

**Газопроводы высокого давления 1 категории (свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно)**

**Газопроводы высокого давления 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно)**

**Газопроводы среднего давления (свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно)**

**Газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа включительно)**

**Приложение N 2
к**[**техническому регламенту**](http://base.garant.ru/12180024/#block_10000)**о безопасности сетей
газораспределения и газопотребления**

**Максимальные значения величины давления природного газа в сетях газопотребления**

|  |  |
| --- | --- |
| Потребители природного газа | Давление газа (МПа) |
| Газотурбинные и парогазовые установки | до 2,5(включительно) |
| Газоиспользующее оборудование производственных зданий, в которых величина давления природного газа обусловлена требованиями производства | до 1,2(включительно) |
| Газоиспользующее оборудование иных производственных зданий | до 0,6(включительно) |
| Газоиспользующее оборудование: |  |
|  | котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий | до 1,2(включительно) |
|  | котельных, отдельно стоящих на территории населенных пунктов | до 0,6(включительно) |
|  | котельных, пристроенных к производственным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных производственных зданий | до 0,6(включительно) |
|  | котельных, пристроенных к общественным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных общественных зданий | до 0,005(включительно) |
|  | котельных, пристроенных к жилым зданиям, и крышных котельных жилых зданий | до 0,005(включительно) |