



Об утверждении Технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения"

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 6 марта 2009 года № 259 . Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 января 2017 года № 29

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 30.01.2017 № 29 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

В целях реализации Закона Республики Казахстан от 9 ноября 2004 года "О техническом регулировании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Технический регламент "Требования к безопасности систем газоснабжения".

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении шести месяцев со дня первого официального опубликования.

Премьер-Министр
Республики Казахстан

К. Масимов

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 6 марта 2009 года № 259

Технический регламент

"Требования к безопасности систем газоснабжения"

1. Область применения

1. Настоящий Технический регламент "Требования к безопасности систем газоснабжения" (далее - Технический регламент) разработан в соответствии с Законом Республики Казахстан от 3 апреля 2002 года "О промышленной безопасности на опасных производственных объектах".

2. Требования Технического регламента распространяются на следующие системы газоснабжения:

- 1) наружные газопроводы поселений, включая межпоселковые;
- 2) наружные (внутриплощадочные) газопроводы и газовое оборудование (технические устройства) систем газоснабжения;

3) наружные газопроводы и газовое оборудование (технические устройства) систем газоснабжения тепловых электрических станций, в том числе газопроводы с давлением газа свыше 1,6 МПа к газотурбинным и парогазовым установкам, пунктам подготовки газа, включая блоки редуцирования и компримирования, очистки, осушки, подогрева и дожимные компрессорные станции;

4) газорегуляторные пункты, газорегуляторные пункты блочные и шкафные газорегуляторные пункты;

5) здания и сооружения на газопроводах.

3. Виды продукции, подпадающие под действие настоящего Технического регламента, и их коды по классификатору Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Республики Казахстан (далее - ТН ВЭД) указаны в приложении 1 к настоящему Техническому регламенту.

4. Объектами технического регулирования, по отношению к которым устанавливаются требования настоящего Технического регламента, являются:

1) газопроводы высокого давления 1 категории (свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно);

2) газопроводы высокого давления 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа);

3) газопроводы среднего давления (свыше 0,005 до 0,3 МПа);

4) газопроводы низкого давления - до 0,005 МПа включительно.

5. Идентификация объектов технического регулирования представлена в приложении 2 к настоящему Техническому регламенту.

6. Настоящий Технический регламент не распространяется на:

1) автомобильные, газонаполнительные, компрессорные станции;

2) технологические (внутриплощадочные) газопроводы и газовое оборудование металлургических производств;

3) магистральные газопроводы и газопроводы-отводы с давлением газа свыше 1,2 МПа;

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

5) технологические (внутриплощадочные) газопроводы и газовое оборудование газодобывающих производств;

6) объекты хранения, транспортировки и использования сжиженных углеводородных газов (пропан-бутан);

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

- 8) специальное газовое и газоиспользующие установки военного назначения;
- 9) экспериментальные газопроводы и опытные образцы газового оборудования;
- 10) установки, использующие энергию взрыва газоздушных смесей или предназначенные для получения защитных газов;
- 11) внутренние газопроводы и газовое оборудование производственных, административных, общественных и бытовых зданий, где газ используется для приготовления или лабораторных целей;
- 12) системы автономного отопления и горячего водоснабжения административных, общественных и бытовых зданий с котлами и теплогенераторами, без выработки тепловой энергии для производственных целей и (или) предоставления услуг при суммарной тепловой мощности установленного оборудования менее 100 кВт.

2. Термины и определения

7. В настоящем Техническом регламенте применяются термины и определения в соответствии с Законом Республики Казахстан "О промышленной безопасности на опасных производственных объектах", а также следующие термины:

1) внутримплощадочный газопровод - участок распределительного газопровода, обеспечивающий подачу газа к промышленному потребителю, находящийся внутри производственной территории предприятия;

2) распределительный газопровод - газопровод газораспределительной сети, обеспечивающий подачу газа от источника газоснабжения до газопроводов-вводов к потребителям газа;

3) система газоснабжения - газопроводы, газонаполнительные станции, газонаполнительные пункты, групповые резервуарные установки, газобаллонные установки, сооружения на газопроводах, средства защиты от электрохимической коррозии, газовое оборудование зданий промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий бытового обслуживания, общественных зданий и жилых домов;

4) вводной газопровод - участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание (при его установке снаружи здания) до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания;

5) газораспределительные сети - городские, межпоселковые, поселковые, сельские, уличные, дворовые газопроводы, обеспечивающие подачу газа от пункта приема (передачи) газа до потребителя;

6) газопровод-ввод — газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства на вводе в здание или перед футляром при вводе в здание в подземном исполнении;

7) газоиспользующие установки - котлы, производственные печи и другие устройства, использующие газ в качестве топлива;

8) газорегуляторный пункт - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

9) газорегуляторный пункт блочный - технологическое устройство полной заводской готовности в транспортабельном блочном исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

10) транспортировка газа - прием, перемещение и передача газа по газотранспортной системе;

11) консервация систем газоснабжения - временное прекращение эксплуатации газопровода с обеспечением его работоспособности для дальнейшей эксплуатации при расконсервации;

12) ликвидация систем газоснабжения - прекращение эксплуатации систем газопроводов, их демонтаж и восстановление естественной природной среды;

13) газораспределительная станция - сооружение, монтируемое на газопроводе-отводе магистрального газопровода, обеспечивающее понижение давления;

14) газораспределительная организация - организация, занятая развитием и эксплуатацией газораспределительных сетей, сооружений на них, имеющих в собственности или на иных законных основаниях, оказывающая услуги по транспортировке газа по этим сетям на основании имеющейся лицензии на данный вид деятельности;

15) газотранспортная организация - организация, имеющая в собственности или на иных законных основаниях магистральные газопроводы и газопроводы-отводы, сооружения на них, оказывающая услуги по транспортировке газа по этим газопроводам на основании имеющейся лицензии на данный вид деятельности;

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

17) надземный газопровод - наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли на опорах, эстакадах или по конструкции зданий и сооружений, а также по поверхности земли без обвалования;

18) соединительные детали (фитинги) - элементы газопровода, предназначенные для изменения его направления, присоединения ответвлений, соединения участков;

19) межпоселковый газопровод - распределительный газопровод, проложенный вне территории поселений;

20) наружный газопровод - подземный и надземный газопровод, проложенный вне зданий, до отключающего устройства перед вводным газопроводом или до футляра, при вводе в здание в подземном исполнении;

21) шкафной газорегуляторный пункт - технологическое устройство в шкафом исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

22) внутренний газопровод - участок газопровода от газопровода-ввода (при установке отключающего устройства внутри здания) или от вводного газопровода до места подключения расположенного внутри здания газоиспользующих установок.

3. Допуск к эксплуатации систем газоснабжения

8. Допуск к эксплуатации систем газоснабжения производится в соответствии с законами Республики Казахстан от 9 ноября 2004 года "О техническом регулировании" и "О промышленной безопасности на опасных производственных объектах".

9. При поставке материалов, технических устройств для объектов систем газоснабжения, предусматривается их сопровождение информацией на государственном и русском языках, с указанием наименования страны и изготовителя, допустимого срока эксплуатации, условий применения.

4. Требования безопасности при проектировании

10. При проектировании систем газоснабжения предусматриваются мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению пожарной безопасности и предупреждению возникновения техногенных чрезвычайных ситуаций.

11. Проектирование систем газоснабжения, расположенных на территориях с особыми условиями, осуществляется с учетом наличия и значений их воздействий на газопровод, связанных с рельефом местности, геологическим строением грунта, гидрогеологическим режимом, подработкой территории, климатическими и сейсмическими условиями, а также с другими воздействиями и возможностью их изменения во времени.

12. Принятыми проектными решениями обеспечиваются бесперебойное и безопасное газоснабжение и возможность оперативного отключения потребителей газа.

13. Проектная документация для систем газоснабжения выполняется на основании разработанных схем, включающих расчет балансов газопотребления на перспективу развития и гидравлический расчет газопроводов, с учетом результатов инженерных изысканий, виды, состав, объемы и методы, проведения которых устанавливаются в программе инженерных изысканий.

14. Проектирование осуществляется с учетом результатов анализа степени опасности и риска аварий, связанных с ними чрезвычайных ситуаций и иных неблагоприятных воздействий на людей, материальные объекты и окружающую среду при эксплуатации, консервации и ликвидации систем газоснабжения.

15. При анализе риска эксплуатации систем газоснабжения в проектной документации рассматриваются возможные сценарии аварий и нештатных ситуаций, на основании которых предусматриваются меры для снижения последствия этих аварий или минимизации возможности развития аварий.

16. В проектной документации предусматриваются организационные и технические решения:

- 1) по возможности оперативного отключения потребителей газа;
- 2) по созданию условий для локализации аварий;
- 3) по исключению возможности несанкционированного вмешательства посторонних лиц в процессы транспортировки газа;
- 4) по обеспечению сохранности систем газоснабжения.

17. При проектировании газопроводов выполняется расчет на прочность и устойчивость, целью которого является исключение возможности возникновения в газопроводах недопустимых напряжений и деформаций. Расчет газопроводов на прочность и устойчивость определяет толщину стенок труб газопроводов и соединительных деталей, расстояние между опорами или кронштейнами и производится с учетом величины, времени и направления, действующих на газопровод нагрузок, к которым относятся:

- 1) собственная масса труб и соединительных деталей с изоляцией, трубопроводной арматуры;
- 2) масса газа;
- 3) нагрузки природного характера (сейсмические, грунтовые воздействия, температурные перепады, ветровые и снеговые нагрузки);
- 4) нагрузки техногенного характера (подработка территорий и т.п.);
- 5) нагрузки, обусловленные особыми грунтовыми условиями (просадочные, набухающие, пучинистые грунты и т.п.).

18. В проектной документации предусматриваются мероприятия по противокоррозионной защите и по предотвращению деформаций газопроводов, которые могут привести к нарушению целостности и герметичности в процессе их эксплуатации.

19. Для обеспечения безопасной эксплуатации газопроводы оснащаются запорной и регулирующей арматурой, предохранительными устройствами, средствами защиты, автоматизации, блокировок и измерения.

20. Количество, места размещения и вид трубопроводной арматуры определяются на стадии проектирования с учетом обеспечения безопасной эксплуатации систем газоснабжения, удобства их обслуживания и ремонта.

21. Герметичность трубопроводной арматуры на газопроводах выбирается не ниже класса В, а перед горелками газоиспользующей установки - не ниже класса А.

22. В проектной документации на строительство (расширение, реконструкцию, техническое перевооружение) систем газоснабжения применяются трубы и соединительные детали, материалы, технические устройства, технологические устройства и оборудования, соответствующие требованиям настоящего Технического регламента.

23. Выбор технических устройств, материалов, труб и соединительных деталей, защитных покрытий, вида прокладки газопроводов осуществляется с учетом величин давления и температуры газа, гидрогеологических данных, природных условий, техногенных воздействий.

24. Для строительства полиэтиленовых газопроводов применяются трубы, специально предназначенные для транспортировки газа.

25. Вид и способ прокладки газопроводов, расстояния по горизонтали и вертикали от газопроводов до сопутствующих инженерных коммуникаций, зданий, сооружений, естественных и искусственных преград, предусматриваются (с учетом давления в газопроводе, плотности застройки, ответственности опасного производственного объекта) таким образом, чтобы обеспечить безопасную транспортировку газа.

26. Расстояния по горизонтали между наружными газопроводами и мостами принимаются в соответствии с приложением 3 к настоящему Техническому регламенту.

27. В проектной документации газораспределительных сетей следует предусматривать преимущественно подземную прокладку наружных газопроводов. Надземная прокладка должна быть обоснована.

28. При подземной прокладке газопроводов следует предусматривать трубы из полимерных материалов, за исключением случаев, когда по условиям

прокладки, запасу прочности и виду транспортируемого газа эти трубы применить нельзя.

29. Прокладка газопроводов в тоннелях, коллекторах и каналах не допускается. Исключение составляют стальные газопроводы, прокладываемые под автомобильными и железными дорогами.

30. Подземную прокладку газопроводов следует осуществлять на глубине не менее 0,8 м до верха газопровода или футляра. В местах, где не предусматривается движение транспорта и сельскохозяйственных машин прокладка стальных газопроводов осуществляется на глубине не менее 0,6 м.

31. Для надземных газопроводов при наличии вибрационных нагрузок или расположенных в сейсмических районах следует предусматривать крепления, обеспечивающие их перемещение и не допускающие сброса газопровода с опор.

32. Надземные газопроводы следует прокладывать на опорах, эстакадах, переходах, выполненных из негорючих материалов.

33. Надземные газопроводы при пересечении высоковольтных линий электропередачи снабжаются защитными устройствами, предотвращающими падение на газопровод электропроводов в случае их обрыва.

34. В техническое задание на проектирование подземного стального газопровода включается раздел по его защите от электрохимической коррозии.

35. На переходах через преграды следует использовать преимущественно бестраншейные способы прокладки, обеспечивающие сохранность пересекаемого сооружения.

36. Глубина прокладки газопровода (футляра) под автомобильными дорогами, трамвайными и железнодорожными путями выдерживается не менее:

- 1) при производстве работ открытым способом - 1 м;
- 2) при производстве работ методом продавливания или наклонно-направленного бурения и щитовой проходки - 1,5 м;
- 3) при производстве работ методом прокола - 2,5 м.

37. Газопроводы на подводных переходах прокладываются с заглублением в дно пересекаемых водных преград. По результатам расчетов на всплытие, при необходимости, предусматривается балластировка газопровода.

38. При пересечении газопроводами водных преград предусматриваются:

- 1) мероприятия по предотвращению размыва траншей - при подземном способе прокладки;
- 2) размещение опор газопроводов за пределами участков, подверженных эрозионным явлениям - для надземной прокладки.

39. Наружные газопроводы следует прокладывать в футляре:

- 1) в местах входа и выхода из земли;

- 2) в местах пересечения с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения;
- 3) в местах прохода через стенки газовых колодцев;
- 4) в местах прохода под автомобильными дорогами I-IV категорий, железнодорожными и трамвайными путями;
- 5) в местах прохода вводных газопроводов через стену здания;
- 6) на подземных разъемных соединениях полиэтилен-сталь;
- 7) при пересечении полиэтиленовых газопроводов с нефтепроводами.

40. На одном конце футляра, в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев и мест входа и выхода из земли) предусматривается установка контрольной трубки, выходящей под защитное устройство и предназначенной для определения утечек газа.

41. По пешеходным и автомобильным мостам, построенным из негорючих материалов, допускается прокладка газопроводов давлением до 0,6 МПа из бесшовных или электросварных труб, прошедших 100 % контроль заводских сварных соединений физическими методами. Прокладка газопроводов по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из горючих материалов, не допускается.

42. Не допускается транзитная прокладка газопроводов всех категорий по стенам и над кровлями:

- 1) зданий детских учреждений, больниц, школ, санаториев;
- 2) административных и бытовых зданий с массовым (более 50 человек) пребыванием людей.

43. Установку запорной трубопроводной арматуры на наружных газопроводах следует предусматривать:

- 1) перед отдельно стоящими или блокированными зданиями;
- 2) перед наружной газоиспользующей установкой;
- 3) перед газорегуляторными пунктами, газорегуляторными пунктами блочными, шкафными газорегуляторными пунктами;
- 4) на выходе из газорегуляторных пунктов, закольцованных газопроводами;
- 5) на ответвлениях от газопроводов к поселениям, отдельным микрорайонам, кварталам, группам жилых домов;
- 6) при пересечении водных преград двумя и более нитками;
- 7) при пересечении железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий.

44. Не допускается установка запорной трубопроводной арматуры на участках транзитной прокладки газопроводов по стенам негазифицируемых зданий различного назначения.

45. При прокладке газопроводов в водонасыщенных грунтах предусматривается балластировка газопровода (грунтом, пригрузами, анкерами и т.п.), обеспечивающая отрицательную плавучесть газопровода.

46. На оползневых и подверженных эрозии участках газопровод прокладывают на глубине не менее, чем на 0,5 м ниже:

- 1) плоскости скольжения оползня (для оползневых участков);
- 2) границы прогнозируемого размыва (для участков, подверженных эрозии).

47. Газорегуляторные пункты следует размещать:

- 1) отдельно стоящими;

2) пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, котельным и общественным зданиям, со стороны помещений производственного назначения;

3) встроенными в одноэтажные, газифицируемые, производственные здания и котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах);

4) вне зданий на открытых огражденных площадках под навесом на территории промышленных предприятий.

48. Газорегуляторные пункты блочные следует размещать только отдельно стоящими.

49. Шкафные газорегуляторные пункты следует размещать:

- 1) на отдельно стоящих опорах;

2) на наружных стенах зданий, для газификации которых они предназначены, за исключением шкафных газорегуляторных пунктов с входным давлением свыше 0,6 МПа.

50. Газорегуляторные пункты разрешается размещать в помещениях, где устанавливаются газоиспользующие установки или в смежных помещениях, соединенных с ними открытым проемом. Давление газа на входе в газорегуляторные пункты не должно превышать 0,6 МПа.

51. Не допускается размещать газорегуляторные пункты в помещениях категорий А и Б по взрывопожарной и пожарной опасности.

52. В газорегуляторных пунктах, газорегуляторных пунктах блочных и шкафных газорегуляторных пунктах следует предусматривать установку следующих технических устройств:

- 1) фильтра;
- 2) предохранительного запорного клапана;
- 3) регулятора давления газа;
- 4) предохранительного сбросного клапана;
- 5) трубопроводной запорной арматуры;
- 6) контрольно-измерительных приборов;

7) продувочных и сбросных трубопроводов;

8) обводного газопровода (байпаса) с двумя последовательно расположенными отключающими устройствами на нем или резервной линии редуцирования.

53. Продувочные трубопроводы следует предусматривать:

1) на вводном газопроводе - после первого отключающего устройства;

2) на байпасах (обводном газопроводе) - между двумя отключающими устройствами;

3) на участках газопровода с техническими устройствами, отключаемыми для производства профилактического осмотра и ремонта.

54. На предохранительных сбросных клапанах следует предусматривать сбросные трубопроводы.

55. В проектной документации на газорегуляторные пункты, газорегуляторные пункты блочные и шкафные газорегуляторные пункты предусматриваются устройства молниезащиты, заземления, вентиляции.

56. Давление газа во внутренних газопроводах обеспечивает устойчивую работу газоиспользующих установок, согласно параметрам, устанавливаемым изготовителем, но не выше значений, приведенных в приложении 4 к настоящему Техническому регламенту.

57. Не допускается предусматривать прокладку внутренних газопроводов:

1) в помещениях, относящихся по взрывопожарной и пожарной опасности к категориям А и Б;

2) во взрывоопасных зонах помещений;

3) в подвальных, цокольных этажах и технологическом подполье (за исключением случаев, когда прокладка обусловлена технологическим процессом);

4) в складских помещениях взрывоопасных и горючих материалов;

5) в помещениях подстанций и распределительных устройств;

6) через вентиляционные камеры, шахты, каналы;

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

8) через помещения, в которых возможно воздействие на газопровод агрессивных веществ, вызывающих коррозию материала газопровода;

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

5. Требования безопасности при строительстве, реконструкции, расширении и техническом перевооружении

58. Строительство объектов систем газоснабжения следует выполнять в соответствии с законами Республики Казахстан от 16 июля 2001 года "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан" и "О промышленной безопасности на опасных производственных объектах".

59. Отступления от требований проектной документации следует согласовывать:

- 1) с проектной организацией;
- 2) с эксплуатационной организацией.

60. На стадии строительства следует обеспечивать соблюдение:

- 1) технических решений, предусмотренных проектной документацией;
- 2) требований эксплуатационной документации изготовителей оборудования, технических устройств, труб и соединительных деталей для систем газоснабжения;

3) технологии производства строительных работ согласно проекту производства работ.

61. При укладке газопроводов обеспечиваются:

- 1) сохранность поверхности трубы газопровода, изоляционных покрытий и соединений;
- 2) плотное прилегание газопровода к дну траншеи;
- 3) проектное положение газопровода.

6. Требования безопасности при эксплуатации

62. С целью обеспечения безопасной эксплуатации наружных газопроводов и сооружений, организацией, эксплуатирующей системы газоснабжения, выполняются следующие требования безопасности:

1) интенсивность запаха газа (одоризация) обеспечивается газотранспортной организацией в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя) в пределах 3 - 4 баллов;

2) пункты контроля, периодичность отбора проб, а также интенсивность запаха газа определяются газораспределительными организациями;

3) величина давления и качество газа на выходе из газораспределительной станции поддерживаются на уровне номинальных, определенных проектом;

4) газораспределительные организации обеспечивают нормативное давление газа у потребителя, при необходимости осуществляя телеметрический контроль давления газа после газораспределительной станции;

5) установленные на газопроводах запорная арматура и компенсаторы подвергаются ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости - ремонту.

63. Организациям, эксплуатирующим надземные газопроводы, следует проводить мониторинг и своевременно устранять:

- 1) утечки газа;
- 2) перемещения газопроводов за пределы опор;
- 3) наличие вибрации, сплющивания, недопустимого прогиба газопровода, просадки, изгиба и повреждения опор;
- 4) неисправности отключающих устройств и изолирующих фланцевых соединений, средств защиты от падения электропроводов, креплений и окраски газопроводов;
- 5) сохранность устройств электрохимической защиты и габаритных знаков на переходах в местах проезда автотранспорта.

64. Организациям, эксплуатирующим подземные газопроводы, следует проводить мониторинг и своевременно устранять:

- 1) утечки газа на трассе газопровода;
- 2) повреждения настенных указателей, ориентиров сооружений;
- 3) неисправности в работе электрохимической защиты.

65. Организациям, эксплуатирующим подземные и надземные газопроводы, следует:

- 1) проводить мониторинг грунтовых условий (выявлять пучения, просадки, оползни, обрушения и эрозии грунта, размывы газопровода паводковыми или дождевыми водами);
- 2) контролировать условия производства строительных работ, предусматривающие сохранность газопровода от повреждений.

66. Периодичность обхода трасс подземных газопроводов следует устанавливать в зависимости от их технического состояния, наличия и эффективности электрозащитных установок, категории газопровода по давлению, пучинистости, просадочности и степени набухания грунтов, горных подработок, сейсмичности района, характера местности и плотности ее застройки, времени года и других факторов, но не реже периодичности, приведенной в приложении 5 настоящего Технического регламента.

67. Газораспределительным организациям, в случае обнаружения загазованности сооружений на трассе газопровода или утечки газа следует:

- 1) немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу;
- 2) принять меры по предупреждению окружающих людей (жильцов дома, прохожих) о загазованности и недопустимости применения открытого огня, пользования электроприборами и необходимости проветривания помещений;

3) организовать проверку приборами и проветривание загазованных подвалов, цокольных и первых этажей зданий, колодцев и камер подземных сооружений (коммуникаций).

68. Руководителям организации, по территории которой газопровод проложен транзитом, следует обеспечивать доступ персонала газораспределительной организации для проведения обхода, технического обслуживания и ремонта газопровода, локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

69. В целях безопасной эксплуатации систем газоснабжения владельцам зданий следует:

- 1) обеспечить герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций;
- 2) содержать подвалы в состоянии, обеспечивающем возможность их постоянного проветривания.

70. В целях безопасной эксплуатации систем газоснабжения владельцам или коммунальным службам при техническом обследовании подземных стальных газопроводов следует проверять:

- 1) герметичность трубопроводов;
- 2) качество сварных стыков;
- 3) подверженность коррозионной опасности;
- 4) состояние защитного покрытия и металла труб.

71. С целью организации безопасной эксплуатации оборудования газорегуляторных пунктов, газорегуляторных пунктов блочных, шкафных газорегуляторных пунктов персоналу, осуществляющему техническое обслуживание, следует обеспечивать выполнение следующих требований безопасности:

1) поддерживать установленные параметры настройки регуляторов в газорегуляторных пунктах городов и населенных пунктов для бытовых потребителей;

2) обеспечивать сброс газа из предохранительных сбросных клапанов при соответствующем превышении номинального рабочего давления после регулятора;

3) не допускать колебаний давления газа более 10 % на выходе из газорегуляторных пунктов.

72. С целью организации безопасной эксплуатации газоиспользующие установки следует оснащать системой технологических защит, прекращающих подачу газа в случаях, предусмотренных в нормативных документах.

73. С целью организации безопасной эксплуатации газоиспользующих установок до включения их в работу следует обеспечивать:

- 1) обслуживающим персоналом;
- 2) исправными газовым оборудованием и системами автоматизации;

3) исправными промышленными вентиляционными системами.

74. Для безопасной эксплуатации систем газоснабжения, эксплуатационной организации следует обеспечивать производственный контроль, обслуживание, текущий и капитальный ремонт:

1) приборов и средств автоматизации;

2) блокировок и сигнализации, установленных на газопроводах и газоиспользующих установках;

3) взрывозащищенного электрооборудования, обеспечивающего режим безопасной коммутации электроцепей во взрывоопасных зонах и помещениях.

75. Автоматизированной системой управления технологическим процессом систем газоснабжения следует обеспечивать достоверность и надежность получения информации по автоматизированным зонам обслуживания.

76. Для обеспечения безопасного процесса эксплуатации газоиспользующих установок применяемой автоматикой следует обеспечивать:

1) возможность блокировки подачи газа на газоиспользующую установку в ручном режиме при ее отключении или неисправности;

2) процесс эксплуатации газоиспользующей установки в автоматическом режиме, исключая возможность вмешательства в этот процесс обслуживающего персонала.

77. Газораспределительным организациям следует обеспечивать:

1) контроль выполнения технических мероприятий, как в период строительства, так и при проведении технического обслуживания, текущего и капитального ремонта газопроводов;

2) изучение и анализ сведений о проводимых и планируемых горных подработках, оказывающих вредное влияние на газопроводы и вызывающих их деформацию;

3) разработку совместно с горными производствами, проектными организациями мер защиты эксплуатируемых газопроводов от вредного влияния горных разработок, а также мероприятий по предупреждению проникновения газа в подземные коммуникации и здания.

78. Газораспределительные организации, расположенные в слабопучинистых, слабонабухающих грунтах, слежавшихся насыпных грунтах, районах с сейсмичностью до 6 баллов (для надземных газопроводов) и до 7 баллов (для подземных), следует выполнять следующие требования безопасности:

1) осуществлять обход;

2) вести наблюдение за зазором между трубопроводом и футлярами, а также за состоянием напряжения компенсаторов;

3) предусматривать мероприятия по отводу воды от траншеи газопровода, не допускать обводнения и заболачивания трассы;

4) производить проверку на загазованность колодцев, цокольных и подвальных этажей зданий;

5) следить за деформациями колодцев, сооружений, вызванными осадками или выпучиванием, а также за наличием в них воды.

79. Для обеспечения безаварийной работы в газораспределительных организациях, расположенных на подрабатываемой территории, следует предусматривать:

1) решения организационно-технических вопросов защиты газопроводов в соответствии с проектом и мероприятиями горнодобывающих предприятий;

2) анализ планов горных работ по трассе газопроводов и контроль выполнения мероприятий, исключающих или уменьшающих влияние подработок на газопроводы;

3) сбор данных, представленных маркшейдерскими службами по результатам наблюдений за деформацией земной поверхности, составление совместно с горнодобывающими предприятиями графика подработки газопроводов для представления в проектную организацию;

4) разработку совместно с маркшейдерскими службами горнодобывающих предприятий и проектными организациями мер защиты эксплуатируемых газопроводов от вредного влияния горных разработок, а также мероприятий по предупреждению проникновения газа в подземные коммуникации и здания;

5) контроль за строительством, ремонтом и эксплуатацией газопроводов.

80. Газораспределительным организациям в горных районах для обеспечения безаварийной работы следует предусматривать:

1) решение организационно-технических вопросов защиты газопровода от селевых потоков, горных паводков, снежных лавин, оползневых явлений, обрушения грунта;

2) сбор данных по прогнозированию неблагоприятных воздействий на трассу газопровода и разработка совместно с проектной организацией мероприятий по предупреждению их воздействия на газопровод;

3) осуществление постоянного контроля за сохранностью сооружений, предусмотренных для защиты траншеи газопроводов от размыва, за сползанием засыпки траншеи, а также самого газопровода.

81. Газораспределительным организациям следует:

1) своевременно принимать меры по ремонту защитных покрытий подземных стальных газопроводов;

2) устанавливать причины возникновения коррозионноопасных зон.

82. Наружные (надземные) и внутренние газопроводы следует окрашивать в желтый цвет двумя слоями краски (лака, эмали), предназначенной соответственно для наружных работ при температурах, соответствующих

расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства, и для внутренних работ.

83. Трассы стальных подземных газопроводов следует обозначать опознавательными знаками определенного образца, обеспечивающими обнаружение газопровода.

7. Требования безопасности при консервации и ликвидации

84. Газораспределительным организациям при выводе из эксплуатации отдельных участков систем газоснабжения следует предусматривать мероприятия, обеспечивающие бесперебойное обеспечение подачи газа потребителям и безопасное проведение работ по консервации и ликвидации объекта.

85. С целью безопасной организации работ по консервации и ликвидации систем газоснабжения газораспределительным организациям следует выполнять следующие требования:

- 1) работы производить на основании проектной документации;
- 2) предусматривать меры по предотвращению образования взрывоопасных смесей в зоне производства работ.

8. Презумпция соответствия

86. Системы газоснабжения, изготовленные и применяемые в соответствии с требованиями гармонизированных стандартов, утвержденных в соответствии с законодательством Республики Казахстан, считаются соответствующими требованиям настоящего Технического регламента.

87. Системы газоснабжения могут быть изготовлены по иным нормативным документам по стандартизации при условии, если их требования не ниже требований настоящего Технического регламента.

9. Подтверждение соответствия

88. Подтверждение соответствия систем газоснабжения производится в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

10. Сроки и условия введения в действие Технического регламента

89. Настоящий Технический регламент вводится в действие по истечении шести месяцев со дня первого официального опубликования.

90. С момента введения в действие настоящего Технического регламента нормативные акты, действующие на территории Республики Казахстан, до

приведения их в соответствии с Техническим регламентом применяются в части, не противоречащей Техническому регламенту.

Приложение 1
к Техническому регламенту
"Требования к безопасности
систем газоснабжения"

Перечень видов продукции, подпадающей под действие Технического регламента

Наименование	Код ТН ВЭД
1	2
1. Емкости для сжатого или сжиженного газа, из черных металлов	7 3 1 1 0 0
1.1. бесшовные	7311 00 100 0
1.2. прочие, вместимостью 1000 л или более	7311 00 990 0
2. Трубы, трубки и профили полые, бесшовные, из черных металлов (кроме чугунного литья)	7 3 0 4
2.1. наружные диаметром не более 168,3 мм	7304 10 100

Приложение 2
к Техническому регламенту
"Требования к безопасности
систем газоснабжения"

Идентификация объектов технического регулирования

1. Объекты технического регулирования - системы газоснабжения для целей применения настоящего Технического регламента идентифицируются в соответствии с Общим классификатором Комитета по стандартизации, метрологии и сертификации Министерства энергетики, промышленности и торговли Республики Казахстан от 5 июля 1999 года № 11 "Общий классификатор видов экономической деятельности" согласно таблице:

Таблица

Наименование технического регулирования	объекта	Наименование классификатора	код
Производство и распределение топлива: транспортировка, распределение и подача газообразного топлива через систему трубопроводов	газообразного топлива систему	Общий классификатор Комитета по стандартизации, метрологии и сертификации Министерства энергетики, промышленности и торговли Республики Казахстан от 05 июля 1999 года № 11 "Общий классификатор видов экономической деятельности"	40.20

низкого	Одно- и двухпро-летные	2	2	20	20	2	10
среднего высокого		5	5	20	20	5	20

Примечание: Расстояния указаны от выступающих конструкций моста.

Приложение 4
к Техническому регламенту
"Требования к безопасности
систем газоснабжения"

Величины давлений газа во внутренних газопроводах

№ п/п	Потребители газа	Давление газа, МПа
1.	Производственные здания, в которых величина давления газа обусловлена требованиями производства	1,2
2.	Производственные здания прочие	0,6
3.	Котельные : отдельно стоящие на территории производственных предприятий	1,2
	то же на территории поселений	0,6
	пристроенные, встроенные и крышные производственных зданий	0,6
	пристроенные, встроенные и крышные общественных, административных и бытовых зданий	0,3
	пристроенные, встроенные и крышные жилых зданий	0,005

Приложение 5
к Техническому регламенту
"Требования к безопасности
систем газоснабжения"

Периодичность обхода трасс подземных газопроводов в зависимости от места прохождения трассы

№ п.п.	Газопроводы	Низкого давления в застроенной части поселений	Высокого и среднего давления в застроенной части поселений	Всех давлений в незастроенной части поселений, а также межпоселковые
1	2	3	4	5
Газопроводы давлением до 1,2 МПа				
1.	Вновь построенные газопроводы	Непосредственно в день ввода в эксплуатацию и на следующий день		

2.	Стальные газопроводы, эксплуатируемые до 40 лет при отсутствии аварий и инцидентов	Устанавливается руководителем организации, но не реже:	техническим газораспределительной	
		1 раз в 1 мес	2 раза в 2 мес	1 раз в 6 мес при ежегодном приборном обследовании или 1 раз в 2 мес без его проведения
2.1	Полиэтиленовые газопроводы, эксплуатируемые до 50 лет при отсутствии аварий и инцидентов	1 раз в 3 мес	1 раз в 3 мес	1 раз в 6 мес
3.	Стальные газопроводы после реконструкции методом протяжки полиэтиленовых труб или восстановленные синтетическим тканевым шлангом	Устанавливается руководителем организации, но не реже:	техническим газораспределительной	
		1 раз в 3 мес	1 раз в 3 мес	Не реже 1 раз в 6 мес
4.	Стальные газопроводы, эксплуатируемые в зоне действия блуждающих токов, в грунте с высокой коррозионной агрессивностью и необеспеченные минимальным защитным электрическим потенциалом	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
5.	Стальные газопроводы с неустранимыми дефектами защитных покрытий	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
6.	Стальные газопроводы с положительными и знакопеременными значениями электрических потенциалов	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
7.	Газопроводы в неудовлетворительном техническом состоянии, подлежащие замене	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
8.	Газопроводы, проложенные в просадочных грунтах	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
9.	Газопроводы с временно устраненной утечкой газа (бинт, бандаж)	Ежедневно до проведения ремонта		

10.	Газопроводы в зоне 15 м от места производства строительных работ	Ежедневно до устранения угрозы повреждения газопровода		
11.	Береговые участки газопроводов в местах переходов через водные преграды и овраги	Ежедневно в период паводка		
12.	Стальные газопроводы, эксплуатируемые после 40 лет при положительных результатах диагностики	1 раз в мес	2 раза в мес	1 раз в 6 мес при ежегодном приборном обследовании и л и 1 раз в 2 мес без его проведения
13.	Полиэтиленовые газопроводы, эксплуатируемые после 50 лет при положительных результатах диагностики	1 раз в 3 мес	1 раз в 3 мес	1 раз в 6 мес
14.	Стальные газопроводы после 40 лет при отрицательных результатах диагностики, назначенные на перекладку или реконструкцию	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
15.	Полиэтиленовые газопроводы после 50 лет при отрицательных результатах диагностики, назначенные на перекладку	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
Газопроводы давлением свыше 1,2 МПа				
16.	Стальные газопроводы в пределах тепловых электрических станций	2 раза в мес		
17.	Стальные газопроводы в пределах тепловых электрических станций в оговоренных выше случаях	Ежедневно		