

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ПО ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ  
30 мая 2017 г. № 22

**О внесении дополнений и изменений в постановление  
Министерства по чрезвычайным ситуациям  
Республики Беларусь от 2 февраля 2009 г. № 6**

На основании подпункта 7.4 пункта 7 Положения о Министерстве по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь, утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 29 декабря 2006 г. № 756 «О некоторых вопросах Министерства по чрезвычайным ситуациям», Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 2 февраля 2009 г. № 6 «Об утверждении Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 31.05.2014, 8/28663) следующие дополнения и изменения:

1.1. название после слова «Правил» дополнить словами «по обеспечению»;

1.2. пункт 1 после слова «Правила» дополнить словами «по обеспечению»;

1.3. в Правилах промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь, утвержденных этим постановлением:

1.3.1. название Правил после слова «Правила» дополнить словами «по обеспечению»;

1.3.2. в пункте 1 слова «Законом Республики Беларусь от 10 января 2000 года «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2000 г., № 8, 2/138)» заменить словами «Законом Республики Беларусь от 5 января 2016 года «О промышленной безопасности» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 14.01.2016, 2/2352)»;

1.3.3. пункты 2 и 3 изложить в следующей редакции:

«2. Настоящие Правила устанавливают специальные требования промышленной безопасности к проектированию, возведению, реконструкции, модернизации, техническому переоснащению, приемке, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, консервации, ликвидации, временной приостановке, выводу из эксплуатации объектов газораспределительной системы и газопотребления природными газами и сжиженными углеводородными газами, в том числе при изготовлении, монтаже, ремонте, наладке, испытании, техническом диагностировании, техническом освидетельствовании и обслуживании применяемых на этих объектах технических устройств.

3. Правила распространяются на:

3.1. объекты газораспределительной системы и газопотребления, на которых находятся или могут находиться природный газ с избыточным давлением до 1,2 МПа или сжиженный углеводородный газ с избыточным давлением до 1,6 МПа:

газонаполнительные станции;

газопроводы городов и населенных пунктов, включая межпоселковые;

газопроводы и газовое оборудование промышленных, сельскохозяйственных и других организаций, за исключением жилищного фонда;

газопроводы и газовое оборудование районных тепловых станций, производственных, отопительно-производственных и отопительных котельных;

газорегуляторные пункты, газорегуляторные установки и шкафные регуляторные пункты;

газонаполнительные пункты;

стационарные автомобильные газозаправочные станции и пункты, блочно-модульные автомобильные газозаправочные станции;

резервуарные и групповые баллонные установки сжиженных углеводородных газов;

стационарные установки для газопламенной обработки металлов;

средства безопасности, регулирования и защиты, а также системы автоматизированного управления технологическими процессами распределения и потребления газа;

средства защиты подземных стальных газопроводов и резервуаров от электрохимической коррозии;

3.2. газопроводы и газовое оборудование тепловых электростанций и газоэнергетических установок, в том числе с избыточным давлением природного газа более 1,2 МПа, пункты подготовки газа, дожимные компрессорные станции.»;

1.3.4. абзац пятый пункта 4 после слов «газопроводы и» дополнить словами «газовое оборудование, а также»;

1.3.5. в части первой пункта 5 слова «Законом Республики Беларусь «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» заменить словами «Законом Республики Беларусь «О промышленной безопасности»;

1.3.6. пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Подготовка и проверка знаний по вопросам промышленной безопасности (далее – подготовка и проверка знаний) работников субъектов промышленной безопасности, а также лиц, которые привлекаются в качестве преподавателей для проведения теоретической подготовки по вопросам промышленной безопасности, осуществляется в соответствии с Инструкцией о порядке подготовки и проверки знаний по вопросам промышленной безопасности, утвержденной постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 6 июля 2016 г. № 31 «О некоторых вопросах подготовки и проверки знаний по вопросам промышленной безопасности» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 23.08.2016, 8/31191).»;

1.3.7. в пункте 9 слова «работающих, указанных в пункте 8 настоящих Правил» заменить словами «работников субъектов промышленной безопасности»;

1.3.8. пункты 10 и 11 исключить;

1.3.9. из пункта 13 слова «(доврачебной) медицинской» исключить;

1.3.10. пункты 14 и 15 изложить в следующей редакции:

«14. При выполнении работ рабочие должны иметь при себе удостоверение на право обслуживания потенциально опасных объектов, выданное в соответствии с Инструкцией о порядке выдачи удостоверения на право обслуживания потенциально опасных объектов, утвержденной постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 6 июля 2016 г. № 31.

15. Подготовка путем освоения содержания образовательной программы повышения квалификации руководителей и специалистов субъектов промышленной безопасности проводится не реже 1 раза в 5 лет.»;

1.3.11. в части второй пункта 16 слово «строительстве» заменить словом «возведении»;

1.3.12. в пункте 17 слово «строительства» заменить словами «возведения (монтажа)»;

1.3.13. пункты 18 и 19 изложить в следующей редакции:

«18. Производственный контроль в области промышленной безопасности осуществляется эксплуатирующей организацией путем проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов и (или) потенциально опасных объектов (далее – ПОО), а также на предупреждение аварий и инцидентов на этих объектах и обеспечение готовности к локализации аварий и инцидентов и ликвидации их последствий.

19. Производственный контроль в области промышленной безопасности должен быть организован в соответствии со статьей 29 Закона Республики Беларусь «О промышленной безопасности» путем утверждения руководителем положения о порядке организации и осуществления производственного контроля в области промышленной безопасности, разработанного на основании Примерного положения об организации и осуществлении производственного контроля в области промышленной безопасности, утвержденного постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 15 июля 2016 г. № 37.»;

1.3.14. пункт 21 изложить в следующей редакции:

«21. Система контроля за качеством осуществления деятельности в области промышленной безопасности и подготовки (переподготовки) работников соискателей лицензий (лицензиатов) определяется Положением о системе контроля в соответствии с Инструкцией о порядке разработки и функционирования системы контроля за качеством

осуществления деятельности в области промышленной безопасности и подготовки (переподготовки) работников соискателей лицензий (лицензиатов), утвержденной постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 28 января 2016 г. № 2 «О разработке и функционировании систем контроля» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 01.03.2016, 8/30700).»;

1.3.15. пункты 24 и 25 изложить в следующей редакции:

«24. Техническое расследование причин аварий и инцидентов на объектах газораспределительной системы и газопотребления проводится в соответствии с Инструкцией о порядке технического расследования причин аварий и инцидентов, а также их учета, утвержденной постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 12 июля 2016 г. № 36 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 31.08.2016, 8/31230).

25. Направление и сбор информации о возникновении аварии или инцидента на объектах газораспределительной системы и газопотребления осуществляются в соответствии с Инструкцией о порядке, сроках направления и сбора информации о возникновении аварии или инцидента, утвержденной постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 6 июля 2016 г. № 33 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 16.08.2016, 8/31183).»;

1.3.16. название раздела II изложить в следующей редакции:

## **«РАЗДЕЛ II ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ВОЗВЕДЕНИЕ (МОНТАЖ)»;**

1.3.17. пункт 29 изложить в следующей редакции:

«29. Проектные решения по возведению (монтажу) объектов газораспределительной системы и газопотребления, в том числе выделенных в проекте очередей строительства и пусковых комплексов, должны предусматривать возможность их самостоятельной эксплуатации и обеспечения в числе прочего выпуска продукции, производство работ, оказание услуг.»;

1.3.18. пункт 30 дополнить словами «, являющейся собственником средств ЭХЗ объектов газораспределительной системы и (или) уполномоченное им лицо»;

1.3.19. пункт 32 изложить в следующей редакции:

«32. Проекты наружных газопроводов высокого давления должны разрабатываться в соответствии с расчетными схемами развития газоснабжения городов и населенных пунктов республики.»;

1.3.20. название главы 7 изложить в следующей редакции:

## **«ГЛАВА 7 ВОЗВЕДЕНИЕ (МОНТАЖ) И ПРИЕМКА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ»;**

1.3.21. пункт 35 изложить в следующей редакции:

«35. Настоящая глава устанавливает специальные требования к возведению (монтажу), реконструкции, модернизации, техническому переоснащению, приемке и вводу в эксплуатацию объектов газораспределительной системы и газопотребления.»;

1.3.22. часть вторую пункта 36 исключить;

1.3.23. в пункте 39:

слово «строительству» заменить словом «возведению (монтажу)»;

слова «и газоснабжающих организациях» исключить;

1.3.24. части первую и вторую пункта 42 изложить в следующей редакции:

«42. В состав рабочей комиссии по приемке в эксплуатацию объекта газораспределительной системы и газопотребления включаются представители застройщика (заказчика и подрядчиков, осуществивших монтажные и пусконаладочные работы), разработчика проектной документации, газоснабжающей организации, а при необходимости – и представители поставщика (изготовителя) оборудования с участием должностного лица Госпромнадзора.

При приемке в эксплуатацию выделенных в проектной документации очередей строительства, пусковых комплексов должна быть обеспечена возможность изолированно,

полноценно и безопасно осуществлять эксплуатацию принимаемых в эксплуатацию очереди строительства, пускового комплекса.»;

1.3.25. в пункте 43:

абзац второй части второй изложить в следующей редакции:

«документов о подготовке и проверке знаний работников эксплуатирующей организации;»;

абзац пятый изложить в следующей редакции:

«паспортов ПОО, технических устройств;»;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«плана локализации и ликвидации аварий и инцидентов;»;

дополнить пункт частью третьей следующего содержания:

«До пуска (слива) газа опасные производственные объекты (далее – ОПО) и ПОО должны быть зарегистрированы в соответствии с пунктом 20.16, подпунктами 20.18.1, 20.18.3, 20.18.13 пункта 20.18 единого перечня административных процедур.»;

1.3.26. абзац второй пункта 44 изложить в следующей редакции:

«акты специализированной организации о проверке технического состояния дымовых и вентиляционных каналов, включающих в себя сведения о типе установленного газоиспользующего оборудования, о технических характеристиках каналов (количество, размеры, материал, наличие прочистных карманов), о методах и результатах проверки плотности, обособленности, проходимости каналов, наличия тяги, об отсутствии засоренности каналов и состоянии оголовков дымоходов, а также заключение о пригодности либо непригодности дымовых и вентиляционных каналов к эксплуатации с участием представителя заказчика (застройщика). Копии протоколов испытаний аккредитованной лаборатории прилагаются к актам;»;

1.3.27. пункт 45 дополнить частью второй следующего содержания:

«Дефекты и недоделки, допущенные в ходе монтажа, а также дефекты оборудования, выявленные в процессе испытаний, должны быть устранены до начала комплексного опробования оборудования.»;

1.3.28. пункт 56 исключить;

1.3.29. в части первой пункта 57:

в абзаце седьмом слова «своевременное обучение» заменить словами «своевременную подготовку»;

в абзаце девятом слова «за соблюдением требований» заменить словами «в области»;

в абзаце двенадцатом слова «диагностику технического состояния» заменить словами «техническое диагностирование»;

1.3.30. в части второй пункта 64 слова «на замененное оборудование» заменить словами «, в том числе на замененное оборудование,»;

1.3.31. в пункте 68:

в части первой слово «обучение» заменить словом «подготовку»;

в части второй:

слово «обучение» заменить словом «подготовку»;

после слова «Правил» дополнить словами «в части промышленной безопасности»;

из части третьей слова «законодательства в области промышленной безопасности» исключить;

1.3.32. подпункт 69.1 пункта 69 дополнить словами «, контролю за выполнением газоопасных работ сторонними специализированными организациями»;

1.3.33. в пункте 76 слова «обученного и прошедшего» заменить словами «прошедшего подготовку и»;

1.3.34. часть первую пункта 79 изложить в следующей редакции:

«79. Природные и сжиженные углеводородные газы, подаваемые потребителям, должны соответствовать требованиям технических регламентов Таможенного союза и (или) Евразийского экономического союза и обязательным для соблюдения требованиям ТНПА.»;

1.3.35. в пункте 83:

после слов «периодического обхода,» дополнить словами «обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана,»;

слова «диагностике технического состояния» заменить словами «техническому диагностированию»;

1.3.37. в пункте 110:

в части второй:

слово «Диагностирование» заменить словами «Техническое диагностирование»;

слово «подземных» исключить;

в части третьей:

после слова «Досрочное» дополнить словом «техническое»;

слово «строительства» заменить словами «возведения (монтажа)»;

1.3.38. пункт 119 дополнить частями третьей и четвертой следующего содержания:

«Техническое диагностирование оборудования телемеханизированных ГРП (ШРП) должно проводиться не реже 1 раза в 6 месяцев (при отрицательных результатах диагностики выполнить ремонт оборудования до достижения положительных результатов) при условии использования диагностического оборудования позволяющего контролировать следующие параметры:

давление полного закрытия регулятора давления газа (РДГ);

герметичность РДГ;

настройки РДГ;

давление срабатывания ПЗК по максимуму;

давление срабатывания ПЗК по минимуму;

герметичность клапана главного ПЗК;

герметичность мембраны главного ПЗК;

давление срабатывания вспомогательного ПЗК по максимуму;

давление срабатывания вспомогательного ПЗК по минимуму;

герметичность клапана вспомогательного ПЗК;

герметичность мембраны вспомогательного ПЗК;

давление срабатывания ПСК;

давление полного закрытия ПСК;

герметичность ПСК;

герметичность выходного запорного устройства ГРП;

определения объема утечки газа,

а также формировать протокол, в котором отражаются результаты измерений и критические границы параметров и строить график, точно отображающий состояние ГРП (ШРП).

В данном случае исключить проверку параметров срабатывания ПЗК, ПСК и проведение ТО и ТР телемеханизированных ГРП (ШРП).»;

1.3.39. пункт 179 дополнить частью третьей следующего содержания:

«Допускается заполнение бытовых баллонов, выполненных из композитных материалов и имеющих прозрачные стенки корпуса, обеспечивающие визуальный контроль за границей раздела паровой и жидкой фазы СУГ. Технологическая инструкция по выполнению таких работ должна содержать все возможные меры безопасности и контроля.»;

1.3.40. пункт 181 изложить в следующей редакции:

«181. При наполнении, организации надзора, содержании, обслуживании и ремонте резервуаров и баллонов должны выполняться требования Правил по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением, утвержденных постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 28 января 2016 г. № 7 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 06.02.2016, № 8/30621).»;

1.3.41. в пункте 197 слова «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» заменить словами «Правилами по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;

1.3.42. в части первой пункта 217:

в абзаце первом слова «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» заменить словами «Правил по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;

в абзаце втором слова «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» заменить словами «Правилами по обеспечению промышленной безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;

1.3.43. абзац пятый части первой пункта 252 изложить в следующей редакции:

«своевременную проверку дымовых и вентиляционных каналов с оформлением акта специализированной организации о проверке технического состояния дымовых и вентиляционных каналов, включающим в себя сведения о типе установленного газоиспользующего оборудования, о технических характеристиках каналов (количество, размеры, материал, наличие прочистных карманов), о методах и результатах проверки плотности, обособленности, проходимости каналов, наличия тяги, об отсутствии засоренности каналов и состоянии оголовков дымоходов, а также заключение о пригодности либо непригодности дымовых и вентиляционных каналов к эксплуатации с участием собственника и (или) уполномоченного им лица. Копии протоколов испытаний аккредитованной лаборатории прилагаются к актам.»;

1.3.44. пункт 256 дополнить частями второй и третьей следующего содержания:

«Внутренние газопроводы, находящиеся в эксплуатации более 30 лет, должны подвергаться техническому диагностированию с целью определения остаточного ресурса с разработкой мероприятий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию на весь срок продления жизненного цикла или обоснования необходимости замены.

При непригодности газового оборудования и внутренних газопроводов к эксплуатации собственниками зданий и (или) уполномоченными ими лицами проводится их замена на исправное.»;

1.3.45. пункт 262 дополнить частью второй следующего содержания:

«При переводе помещений из жилого фонда в нежилой запрещается подача газа потребителю газоснабжающими организациями, если объект газопотребления не отвечает обязательным для соблюдения требованиям ТНПА, а также отсутствует договор со специализированными организациями на техническое обслуживание и ремонт газопроводов и газового оборудования.»;

1.3.46. пункт 263 изложить в следующей редакции:

«263. До включения в работу газоиспользующих установок, в том числе сезонного действия, а также после ремонта дымовых и вентиляционных каналов собственники и (или) уполномоченные ими лица должны обеспечить проверку исправности вентиляционных и дымоотводящих систем. Результаты проверки оформляются актом специализированной организации о проверке технического состояния дымовых и вентиляционных каналов, включающим в себя сведения о типе установленного газоиспользующего оборудования, о технических характеристиках каналов (количество, размеры, материал, наличие прочистных карманов), о методах и результатах проверки плотности, обособленности, проходимости каналов, наличия тяги, об отсутствии засоренности каналов и состоянии оголовков дымоходов, а также заключение о пригодности либо непригодности дымовых и вентиляционных каналов к эксплуатации с участием собственника и (или) уполномоченного им лица. Копии протоколов испытаний аккредитованной лаборатории прилагаются к актам.»;

1.3.47. в пункте 264:

подпункт 264.2 изложить в следующей редакции:

«264.2 обеспечивать оснащение помещений, в которых установлено газоиспользующее оборудование, системой контроля загазованности с автоматическим отключением подачи газа при загазованности более 10 % от нижнего концентрационного предела воспламеняемости и системой контроля концентрации окиси углерода с автоматическим отключением подачи газа на вводе газопровода в здание»;

подпункт 264.5 изложить в следующей редакции:

«264.5. своевременно обеспечивать проверку состояния дымоходов и вентиляционных каналов, оголовков дымоходов специализированными организациями и контролировать объем выполненных работ.»;

1.3.49. в части первой пункта 266 слова «диагностике технического состояния» заменить словами «техническому диагностированию»;

1.3.50. в пункте 324 слова «пунктами 20.1 и 20.2» заменить словами «подпунктами 20.1.1 и 20.1.4 пункта 20.1»;

1.3.51. в пункте 328 слово «диагностике» заменить словами «техническому диагностированию»;

1.3.52. пункт 329 изложить в следующей редакции:

«329. Работы по техническому диагностированию газового оборудования (ПОО, технических устройств) должны производиться специализированными организациями по диагностированию в соответствии с индивидуальной программой технического диагностирования, утвержденной руководителем специализированной организации и согласованной владельцем оборудования.»;

1.3.53. в пункте 330 слово «строительство» заменить словами «возведение (монтаж)»;

1.2.54. в пункте 331 слова «строительство (реконструкция)» заменить словами «возведение (монтаж), реконструкция»;

1.2.55. из пункта 335 слово «строительства» исключить;

1.2.56. в абзаце шестом пункта 345 слово «строительством» заменить словами «возведением (монтажом)»;

1.3.57. в подпункте 349.3 пункта 349 слово «строительстве» заменить словами «возведении (монтаже)»

1.3.58. пункт 353 исключить;

1.3.59. в пункте 358:

в абзаце четырнадцатом слова «за обеспечением безопасной эксплуатации» заменить словами «в области промышленной безопасности»;

в абзаце пятнадцатом слова «(диагностика технического состояния)» заменить словами «, техническое диагностирование»;

1.3.60. в пункте 379 слова «Техническая диагностика» заменить словами «техническое диагностирование»;

1.3.61. в пункте 380:

часть первую изложить в следующей редакции:

«380. Капитальный ремонт (замена) газопровода и газового оборудования назначается по результатам технического диагностирования и осуществляется в соответствии с разработанным проектом.»;

часть вторую исключить;

часть третью и четвертую считать соответственно частями второй и третьей;

1.3.62. пункты 511 и 512 изложить в следующей редакции:

«511. Стальные газопроводы, применяемые в системе газоснабжения ГТУ, ПГУ и ГПА ТЭС, должны выполняться из следующих труб:

бесшовных горячедеформированных, используемых для паровых котлов и трубопроводов (давлением до 6,4 МПа, диаметром до 426 мм);

бесшовных холоднодеформированных и теплodeформированных группы В, изготовленных из катаной заготовки или из слитка методом пилигримной прокатки со 100 % ультразвуковым контролем организации-изготовителя, с гарантией испытаний на загиб или раздачу (давлением до 1,6 МПа, диаметром до 45 мм);

электросварных прямошовных для магистральных газонефтепроводов (давлением до 2,5 МПа, диаметром 530, 620, 720, 820, 1020 мм), для газонефтепроводов (давлением до 2,5 МПа, диаметром 1020 и 1220 мм), стальных электросварных группы В, термообработанных, с гарантией испытаний на загиб и испытанием сварного соединения на растяжение (давлением до 1,6 МПа, диаметром до 426 мм);

бесшовных из коррозионно-стойких марок стали, в том числе с повышенным качеством поверхности;

электросварных спиральношовных (только для прямых участков) (давлением до 2,5 МПа, диаметром от 530 до 1020 мм).

Допускается применение и других труб из спокойной углеродистой и низколегированной стали, технические требования к которым должны быть не ниже указанных в части первой настоящего пункта.

Допустимость применения материалов иностранных марок в каждом конкретном случае должна быть подтверждена специализированной научно-исследовательской организацией.

512. Стальные трубы для газопроводов следует предусматривать из спокойных углеродистых сталей 10 и 20, низколегированных сталей 17ГС, 17Г1С, 17Г1С-У, 09Г2С и коррозионно-стойкой стали 08Х18Н10Т, соответствующих обязательным для соблюдения требованиям ТНПА.

Марки углеродистых и низколегированных сталей должны выбираться в зависимости от рабочих параметров транспортируемого газа и расчетной температуры окружающего воздуха.

Стальные сварные трубы, применяемые для систем газоснабжения, должны пройти 100-процентный контроль заводского шва неразрушающими методами.»;

1.3.63. в пункте 537:

в части первой слово «Строительство» заменить словами «Возведение (монтаж)»; из части второй слова «строительства и» и «строительными,» исключить;

1.3.64. в абзаце четырнадцатом пункта 540 слова «(техническая диагностика)» заменить словами «, техническое диагностирование»;

1.3.65. в пункте 601:

часть первую изложить в следующей редакции:

«601. Лица, имеющие право выдачи нарядов-допусков, определяются приказом по организации, выполняющей газоопасные работы, из числа руководителей и специалистов, прошедших подготовку и проверку знаний в соответствии с требованиями настоящих Правил.»;

часть вторую после слова «организации» дополнить словами «, которая выдает наряд-допуск».

1.3.66. часть первую пункта 631 после слов «и ремонте» дополнить словами «в целях обеспечения бесперебойной подачи газа потребителям газа»;

1.3.67. раздел IV исключить;

1.3.68. грифы приложений 1 и 2 после слова «Правилам» дополнить словами «по обеспечению»;

1.3.69. в приложении 3:

гриф приложения после слова «Правилам» дополнить словами «по обеспечению»; слово «строительству» заменить словами «возведению (монтажу)»;

1.3.70. грифы приложений 4–12 после слова «Правилам» дополнить словами «по обеспечению»;

1.3.71. приложение 13 изложить в следующей редакции:

«Приложение 13  
к Правилам по обеспечению  
промышленной безопасности  
в области газоснабжения  
Республики Беларусь

### Периодичность обхода трасс подземных газопроводов

Газопроводы	Низкого давления в застроенной части городов и населенных пунктов	Высокого и среднего давления в застроенной части городов и населенных пунктов	Всех давлений в незастроенной части городов и населенных пунктов, а также межпоселковые
1	2	3	4
Газопроводы с давлением до 1,2 МПа			
1. Стальные газопроводы, эксплуатируемые до 40 лет при отсутствии аварий и инцидентов	Устанавливается техническим руководителем газоснабжающей организации, но не реже		
	1 раз в месяц	1 раз в месяц	1 раз в месяц с 1 апреля по 1 ноября
2. Стальные газопроводы, эксплуатируемые до 40 лет при отсутствии аварий и инцидентов	1 раз в 4 месяца	1 раз в 4 месяца	1 раз в 6 месяцев



инцидентов при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана			
3. Стальные газопроводы, эксплуатируемые до 40 лет при отсутствии аварий и инцидентов в кварталах одноэтажной застройки при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев
4. Полиэтиленовые газопроводы, эксплуатируемые до 50 лет при отсутствии аварий и инцидентов	1 раз в месяц	1 раз в месяц	1 раз в 6 месяцев
5. Полиэтиленовые газопроводы, эксплуатируемые до 50 лет при отсутствии аварий и инцидентов при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана	1 раз в 4 месяца	1 раз в 4 месяца	1 раз в 6 месяцев
6. Полиэтиленовые газопроводы, эксплуатируемые до 50 лет при отсутствии аварий и инцидентов в кварталах одноэтажной застройки при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев
7. Стальные газопроводы, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов, в грунте с высокой коррозионной агрессивностью	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
8. Стальные газопроводы с неустранимыми дефектами защитных покрытий	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
9. Стальные газопроводы с положительными и знакопеременными значениями электрических потенциалов	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
10. Газопроводы в неудовлетворительном техническом состоянии, подлежащие замене или реконструкции	Ежедневно	Ежедневно	2 раза в неделю
11. Газопроводы, проложенные в просадочных грунтах	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в 2 недели
12. Газопроводы с временно устраненной утечкой газа (бандаж)	Ежедневно до проведения ремонта		
13. Газопроводы в зоне 15 м от места производства строительных работ	Ежедневно до устранения угрозы повреждения газопроводов		
14. Береговые участки газопроводов в местах переходов через водные преграды и овраги	Ежедневно в период паводка		
15. Стальные газопроводы, эксплуатируемые после 40 лет при положительных результатах технического диагностирования	1 раз в месяц	2 раза в месяц	1 раз в 6 месяцев при ежегодном приборном обследовании или 1 раз в 2 месяца без его проведения
16. Стальные газопроводы, эксплуатируемые после 40 лет при положительных результатах технического диагностирования при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана	1 раз в 4 месяца	1 раз в 4 месяца	1 раз в 6 месяцев
17. Стальные газопроводы, эксплуатируемые после 40 лет при положительных результатах технического диагностирования в кварталах одноэтажной застройки при проведении обхода с использованием высокочувствительных детекторов метана	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев 1 раз в 6 месяцев – объезд*	1 раз в 6 месяцев
Газопроводы с давлением свыше 1,2 МПа			
18. Стальные газопроводы в пределах тепловых электрических станций	2 раза в месяц		
19. Стальные газопроводы в пределах тепловых электрических станций в случаях,	Ежедневно		

указанных в пунктах 7–13 настоящего приложения	
20. Стальные газопроводы за пределами тепловых электрических станций	В соответствии с требованиями ТНПА для магистральных газопроводов

\* Объезд трасс газопроводов на предмет отсутствия в охранной зоне газопроводов производства земляных работ, строительства зданий и смежных коммуникаций, посадки деревьев и прочее, в сроки, разведенные с обходом.»;

1.3.72. грифы приложений 14–30 после слова «Правилам» дополнить словами «по обеспечению».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2017 г.

**Министр**

**В.А.Ващенко**

СОГЛАСОВАНО

Председатель Государственного пограничного комитета Республики Беларусь

А.П.Лаппо

11.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Председатель Государственного комитета судебных экспертиз Республики Беларусь

А.И.Швед

11.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Председатель Комитета государственной безопасности Республики Беларусь

В.П.Вакульчик

12.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Министр архитектуры и строительства Республики Беларусь

А.Б.Черный

13.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Министра жилищно-коммунального хозяйства Республики Беларусь

О.Г.Поскробко

14.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Министр промышленности Республики Беларусь

В.М.Вовк

17.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Министр труда и социальной защиты Республики Беларусь

И.А.Костевич

18.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Министр внутренних дел Республики Беларусь

И.А.Шуневиц

26.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Министр обороны Республики Беларусь

А.А.Равков

29.04.2017

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Министра энергетики Республики Беларусь

В.М.Каранкевич

16.05.2017