

ПРОЕКТ
Вторая редакция

УТВЕРЖДЕН
Решением Комиссии
Таможенного союза
от ____ . _____ 2012 г. № ____

**ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ
ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА
«БЕЗОПАСНОСТЬ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ»**

ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

ТР ТС __/2012

«БЕЗОПАСНОСТЬ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ»

Предисловие

1. Настоящий технический регламент разработан в соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации от 18 ноября 2010 года.

2. Настоящий технический регламент Таможенного союза разработан с целью установления на единой таможенной территории Таможенного союза единых обязательных для применения и исполнения требований к магистральным нефтегазопроводам.

3. Если в отношении магистральных нефтегазопроводов приняты иные технические регламенты Таможенного союза, устанавливающие требования к магистральным нефтегазопроводам, то магистральные нефтегазопроводы должны соответствовать требованиям всех технических регламентов Таможенного союза, действие которых на них распространяется.

Статья 1. Область применения

1. Настоящий технический регламент Таможенного союза устанавливает требования к магистральным нефтегазопроводам в целях защиты жизни и здоровья человека, имущества, окружающей среды, а также предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей услуг по транспортировке жидких и газообразных углеводородов по магистральным трубопроводам.

2. Настоящий технический регламент распространяется на магистральный трубопровод (в том числе входящие в его состав здания, сооружения, линейную часть, включая объекты, используемые для обеспечения транспортировки, хранения и (или) перевалки на автомобильный, железнодорожный и водный виды транспорта, измерения жидких или газообразных углеводородов), а также связанные с ним процессы проектирования, строительства, эксплуатации, реконструкции, капитального ремонта, консервации (расконсервации) и ликвидации (демонтаже), прокладываемый на единой таможенной территории ТС.

3. Настоящий технический регламент устанавливает:

1) требования к магистральному трубопроводу на всех этапах его жизненного цикла;

2) правила идентификации магистрального трубопровода для целей применения настоящего технического регламента;

3) правила и формы оценки соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента.

4. Требования настоящего Технического регламента не распространяются на промышленные и межпромышленные трубопроводы, в том числе на подземные хранилища газа, на сети газораспределения и газопотребления, а также на трубопроводы для транспортировки аммиака.

Статья 2. Идентификация магистрального трубопровода

1. Объект технического регулирования идентифицируется в качестве магистрального трубопровода, если установлена тождественность характеристик идентифицируемого объекта технического регулирования его следующим существенным признакам:

1) назначение (прием, транспортировка, хранение, сдача жидких или газообразных углеводородов на перерабатывающие предприятия и (или) перевалка их на другие виды транспорта);

2) состав входящих в него объектов (линейная часть магистрального трубопровода, газораспределительная станция магистрального трубопровода, компрессорная станция магистрального трубопровода, газоизмерительная станция магистрального трубопровода, насосная (перекачивающая) станция магистрального трубопровода, пункт приема магистрального трубопровода, пункт передачи углеводородов магистрального трубопровода, перевалочная база магистрального трубопровода, резервуарный парк магистрального трубопровода, узел запуска (узел пуска) магистрального трубопровода, узел приема магистрального трубопровода, иные объекты магистрального трубопровода определенные проектной документацией на строительство и реконструкцию магистрального трубопровода);

3) вид принимаемого, транспортируемого, хранимого, сдаваемого на перерабатывающие предприятия и (или) переваливаемого на другой вид транспорта вещества - жидкие или газообразные углеводороды, соответствующие требованиям законодательства государства - члена ТС.

2. Идентификация магистрального трубопровода осуществляется в соответствии с настоящим техническим регламентом путем исследования материалов идентификации и визуального осмотра объекта на всех этапах жизненного цикла магистрального трубопровода.

3. Идентификацию магистрального трубопровода осуществляют уполномоченные органы, учреждения (организации) и иные лица в соответствии с национальным законодательством государства - члена ТС на всех этапах жизненного цикла магистрального трубопровода.

4. К материалам идентификации магистрального трубопровода относятся:

- 1) проектная документация, исполнительная документация;
- 2) заключение по результатам проведения государственной экспертизы проектной документации на строительство или реконструкцию магистрального трубопровода;
- 3) информация о магистральном трубопроводе, содержащаяся в государственном кадастре недвижимости и реестре опасных производственных объектов;
- 4) разрешение на ввод в эксплуатацию магистрального трубопровода;
- 5) материалы оценки соответствия при эксплуатации магистрального трубопровода.

5. Использование иных документов наряду с документами, указанными в пункте 4 настоящей статьи, в качестве документов, подтверждающих идентификацию объекта в качестве магистрального трубопровода, не допускается.

Статья 3. Определения

1. В настоящем техническом регламенте применяются следующие термины и их определения:

«газораспределительная станция магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, осуществляющего транспортировку газообразных углеводородов, и включающий в себя

здания, сооружения, технологическое оборудование, средства и системы для регулирования давления, очистки, одоризации газа, учета его количества перед подачей потребителю;

«газоизмерительная станция магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, осуществляющего транспортировку газообразных углеводородов, включающий в себя здания, сооружения, технологическое оборудование, средства измерений, системы и устройства с измерительными функциями и предназначенный для измерения расхода газа и его физико-химических показателей;

«газоизмерительная станция магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, осуществляющего транспортировку газообразных углеводородов, включающий в себя здания, сооружения, технологическое оборудование, средства измерений, системы и устройства с измерительными функциями и предназначенный для измерения расхода газа и его физико-химических показателей;

«двухфазный поток» - поток среды, часть которого в конкретных условиях находится в газообразной фазе, часть - в жидкой фазе;

«жизненный цикл магистрального трубопровода» - период, в течение которого осуществляются, проектирование (в том числе инженерные изыскания), строительство (в том числе монтаж, наладка), эксплуатация (в том числе техническое обслуживание, текущий ремонт), реконструкция, капитальный ремонт, консервация (расконсервация), ликвидация магистрального трубопровода;

«земляной амбар для аварийного выпуска жидких углеводородов» - емкость, размещенная в земле для временного хранения нефти при аварийном разливе нефти на участке магистрального трубопровода для транспортировки жидких углеводородов;

«компрессорная станция магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода и включающий в себя здания, сооружения, технологическое оборудование, средства и системы для создания и поддержания давления, обеспечивающего транспортировку газа по линейной части магистрального трубопровода;

«исполнительная документация на магистральный трубопровод» - документация, формируемая в ходе приемки техническим заказчиком у подрядчика выполненных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов магистрального трубопровода и подтверждающая соответствие объема и качества указанных работ проектной документации и законодательству государства-члена ТС в области градостроительной деятельности, промышленной и пожарной безопасности, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, охраны окружающей среды (в том числе чертежи, на которых сделаны отметки о соответствии выполненных работ этим указанным чертежам или внесенным в них по согласованию с проектной организацией изменениям);

«капитальный ремонт магистрального трубопровода» - совокупность организационных, технических, строительных мероприятий, осуществляемых в целях восстановления установленных проектной документацией эксплуатационных характеристик магистрального трубопровода либо замены отдельных частей зданий, сооружений или замены конструкций, деталей, технологического оборудования магистрального трубопровода в связи с их физическим износом и (или) разрушением;

«магистральный трубопровод» - производственно-технологический комплекс, включающий в себя здания, сооружения, его линейную часть, в том числе объекты, используемые для обеспечения транспортировки, хранения и (или) перевалки на автомобильный, железнодорожный и водный виды транспорта жидких или газообразных углеводородов, измерения жидких (нефть, нефтепродукты, сжиженные углеводородные

газы, газовый конденсат, широкая фракция легких углеводородов, их смеси) или газообразных (газ) углеводородов, соответствующих требованиям законодательства государства-члена ТС;

«минимальные расстояния» - минимальные расстояния до магистральных трубопроводов от зданий, строений и сооружений, определяющие границы территорий с особыми условиями использования, устанавливаемые вдоль линейной части магистральных трубопроводов и вокруг других объектов магистральных трубопроводов в целях обеспечения безопасности зданий, строений и сооружений;

«многониточный магистральный трубопровод» - два и более проложенных совместно магистральных трубопровода и их участки с общими насосными (перекачивающими) станциями магистрального трубопровода, компрессорными станциями магистрального трубопровода, газораспределительными станциями магистрального трубопровода пунктами приема магистрального трубопровода или пунктами передачи углеводородов магистрального трубопровода;

«насосная (перекачивающая) станция магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, включающий в себя здания, сооружения и предназначенный для приема, транспортировки жидких углеводородов в линейную часть магистрального трубопровода и хранения;

«охранная зона магистрального трубопровода» - территория или акватория с особыми условиями использования, установленная вдоль и (или) вокруг объектов магистрального трубопровода для обеспечения безопасности магистрального трубопровода;

«средства электрохимической защиты» – инженерное сооружение, обеспечивающее коррозионную защиту магистрального трубопровода от внешнего воздействия электрической энергии посредством катодной поляризации (катодная защита) или путем оснащение протектором (протекторная защита);

«подводный переход» - участок линейной части магистрального трубопровода, предназначенный для пересечения природных (кроме моря) или искусственных водных объектов и проложенный по их дну;

«перевалочная база магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, включающий в себя здания, сооружения и предназначенный для приема, накопления, хранения, учета и перевалки на другой вид транспорта жидких углеводородов, транспортировка которых осуществляется по магистральному трубопроводу;

«пункт приема углеводородов магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, включающий в себя здания, сооружения и предназначенный для осуществления приема в магистральный трубопровод и учета жидких или газообразных углеводородов, соответствующих требованиям законодательства государства-члена ТС;

«пункт передачи углеводородов магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода, включающий в себя здания, сооружения и предназначенный для осуществления операций по учету жидких или газообразных углеводородов при их передаче из магистрального трубопровода;

«пункт подогрева нефти» – инженерный комплекс сооружений и оборудования, обеспечивающий подогрев нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу с целью снижения вязкости;

«резервуарный парк магистрального трубопровода» - технологический объект комплексного использования, входящий в состав магистрального трубопровода и включающий в себя здания, сооружения, один резервуар, группу резервуаров или группы

резервуаров, предназначенных для приема, хранения и откачки жидких углеводородов, транспортировка которых осуществляется по линейной части магистрального трубопровода;

«сложные природные условия» - наличие горных массивов, водных объектов, специфических по составу и состоянию грунтов и опасные природные процессы и явления (землетрясения, сели, оползни, лавины, подтапливаемые территории, ураганы, смерчи, эрозия почвы и подобные процессы и явления), которые могут привести к возникновению не предусмотренных проектом нагрузок и воздействий на магистральный трубопровод и (или) явиться причиной аварии на магистральном трубопроводе;

«средства систем контроля и управления магистрального трубопровода» - электромеханические, электронные устройства, средства и линии связи, а также технические и программные средства, обеспечивающие управление эксплуатацией магистрального трубопровода и ее контроль;

«средства электрохимической защиты» - инженерное сооружение, обеспечивающее коррозионную защиту магистрального трубопровода от внешнего воздействия электрической энергии посредством катодной поляризации (катодная защита) или путем оснащения протектором (протекторная защита);

«текущий ремонт магистрального трубопровода» - совокупность организационных, технических и иных мероприятий, осуществляемых для предупреждения поломки магистрального трубопровода, поддержания его работоспособности, мероприятий по замене и (или) восстановлению отдельных частей магистрального трубопровода, которые не затрагивают конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности магистрального трубопровода;

«техническое обслуживание магистрального трубопровода» - совокупность организационных и технических мероприятий, осуществляемых для поддержания работоспособности и исправности магистрального трубопровода при его эксплуатации;

«транспортировка углеводородов по магистральному трубопроводу» - процесс приема, перемещения и передачи жидких или газообразных углеводородов по магистральному трубопроводу по единому перевозочному документу, оформленному на весь маршрут следования;

«узел запуска (узел пуска) внутритрубных устройств» - производственная площадка, входящая в состав магистрального трубопровода и оснащенная комплексом оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по запуску внутритрубных устройств по очистке, диагностике, разделительных и герметизирующих устройств, находящихся в потоке перекачиваемых жидких или газообразных углеводородов в линейную часть магистрального трубопровода;

«узел приема внутритрубных устройств» - производственная площадка, входящая в состав магистрального трубопровода и оснащенная комплексом оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по приему и извлечению внутритрубных устройств по очистке, диагностике, разделительных и герметизирующих устройств из линейной части магистрального трубопровода;

«эксплуатация магистрального трубопровода» - использование магистрального трубопровода по назначению, определенному проектной документацией, в том числе техническое обслуживание, текущий ремонт, техническое диагностирование и оперативно-диспетчерское управление работой магистрального трубопровода;

«эксплуатирующая организация магистрального трубопровода» - эксплуатирующая организация магистрального трубопровода» - юридическое лицо, которое создано в соответствии с законодательством государства-члена ТС, которому магистральный трубопровод принадлежит на праве собственности или на ином законном основании или передан собственником в управление в соответствии с законодательством государства-члена ТС, у которого имеются необходимые документы, дающие право на осуществление

данной деятельности в соответствии с законодательством государства-члена ТС (разрешения, лицензии и т.д.), работники, а также технические средства, необходимые для управления, обслуживания магистрального трубопровода и поддержания его в безопасном и работоспособном состоянии.

Статья 4. Требования к безопасности магистрального трубопровода

1. Общие требования к магистральному трубопроводу

1.1. Часть магистрального трубопровода, состоящая из соединенных труб, расположенной на них запорной и иной арматуры, переходов через естественные и искусственные препятствия, установок электрохимической защиты от коррозии, сооружений технологической связи и иных устройств и сооружений, предназначенных для перемещения жидких и газообразных углеводородов (далее - линейная часть магистрального трубопровода), должна быть проложена подземно (подземная прокладка). Прокладка магистрального трубопровода на опорах (надземная прокладка) и прокладка магистрального трубопровода на насыпях (наземная прокладка) допускаются для линейной части магистрального трубопровода в сложных природных условиях.

1.2. Объекты, которые входят в состав магистрального трубопровода и обеспечивают его функционирование (резервуарные парки, насосные (перекачивающие) станции, компрессорные станции, другие технологические объекты магистрального трубопровода), электрохимические средства защиты, средства систем контроля и управления, площадки, на которых они размещены, должны быть защищены от несанкционированного проникновения с использованием соответствующих инженерно-технических средств охраны, указанных в проектной документации на строительство и (или) реконструкцию магистрального трубопровода.

1.3. При прокладке линейной части магистрального трубопровода запрещается установка не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях миграции животных.

1.4. Планировка территорий насосных (перекачивающих), компрессорных станций, резервуарных парков, других технологических объектов магистрального трубопровода должна обеспечивать возможность проезда и подъезда пожарной техники.

1.5. Резервуарные парки магистрального трубопровода, насосные (перекачивающие) станции магистрального трубопровода, компрессорные станции магистрального трубопровода, газоизмерительные станции магистрального трубопровода, газораспределительные станции магистрального трубопровода должны быть оборудованы инженерными системами контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий и соединены подъездными дорогами, наличие которых обеспечивает беспрепятственную доставку персонала и аварийно-спасательных служб в любое время года к указанным объектам.

1.6. На магистральном трубопроводе, проложенном в море, должны устанавливаться инженерные системы контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий и запорная арматура, предназначенная для отключения магистрального трубопровода от станционных объектов морской добычи и других объектов в случае аварии или при проведении ремонтных работ. Запорная арматура на берегу должна быть размещена за пределами уреза воды, зоны прибойного (разрушающего) волнения и выше уровня моря.

1.7. Все участки магистрального трубопровода, проложенного в море, должны быть защищены от воздействия якорей и другого подводного оборудования морских судов, орудий добычи (вылова) водных биологических ресурсов, от ледовых нагрузок.

1.8. Контакт нового участка магистрального трубопровода с существующими участками магистрального трубопровода и подводными кабельными линиями электропередачи в море не допускается.

1.9. Силовые кабели и кабели линии связи должны быть изолированы от участков магистрального трубопровода, проложенного в море, по всей длине магистрального трубопровода.

1.10. Конструкция магистрального трубопровода, проложенного в море, должна обеспечивать возможность проведения его внутритрубной диагностики.

1.11. Не допускается прокладка магистральных трубопроводов:

- 1) в тоннелях железных и автомобильных дорог;
- 2) на автомобильных и железнодорожных мостах.

1.12. Минимальное расстояние между осями линейных частей смежных магистральных трубопроводов определяется в порядке, установленном в Приложении 1.

1.13. При проектировании, строительстве и эксплуатации объектов магистрального трубопровода должна проводиться оценка их надежности в соответствии с требованиями технических регламентов ТС.

1.14. Магистральный трубопровод должен быть спроектирован и построен таким образом, чтобы в процессе его эксплуатации обеспечивалось эффективное использование энергетических ресурсов, в том числе перекачиваемых, и исключался нерациональный расход таких ресурсов.

1.15. Пожарная безопасность магистрального трубопровода должна соответствовать требованиям, установленным законодательством государства - члена ТС.

2. Требования к размещению и расположению магистрального трубопровода

2.1. Для цели строительства и размещения объектов магистрального трубопровода устанавливается минимальная ширина полосы отвода земель согласно порядку, приведенному в Приложении 2.

2.2. В целях обеспечения безопасной эксплуатации магистрального трубопровода устанавливаются охранные зоны магистрального трубопровода.

2.3. Границы охранный зоны магистрального трубопровода устанавливаются:

1) вдоль трассы линейной части магистрального трубопровода, который проложен на опорах и насыпях и по которому осуществляется транспортировка нефти, нефтепродуктов, газа, - на части поверхности земельного участка (на высоту, соответствующую наибольшей высоте сооружений магистрального трубопровода), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии двадцати пяти метров по обе стороны оси линейной части магистрального трубопровода;

2) вдоль трассы линейной части магистрального трубопровода, который проложен под землей и по которому осуществляется транспортировка нефти, нефтепродуктов, газа, - на части поверхности земельного участка и находящегося под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки магистрального трубопровода), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии двадцати пяти метров по обе стороны оси линейной части магистрального трубопровода;

3) вдоль трассы линейной части магистрального трубопровода, который проложен на опорах и насыпях и по которому осуществляется транспортировка сжиженных газов и широких фракций легких углеводородов, - на части поверхности земельного участка (на высоту, соответствующую высоте опор и насыпей магистрального трубопровода), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии ста метров по обе стороны оси линейной части магистрального трубопровода;

4) вдоль трассы линейной части магистрального трубопровода, который проложен под землей и по которому осуществляется транспортировка сжиженных газов и широких фракций легких углеводородов, - на части поверхности земельного участка и находящегося под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки магистрального трубопровода), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии ста метров по обе стороны оси линейной части магистрального трубопровода;

5) вдоль трасс линейной части многониточного магистрального трубопровода - с учетом правил, предусмотренных подпунктами 1 - 4 настоящего пункта, на соответствующих расстояниях по обе стороны крайних магистральных трубопроводов;

6) вдоль подводных переходов магистрального трубопровода - в водном пространстве от водной поверхности до дна, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии ста метров по обе стороны крайних магистральных трубопроводов;

7) вдоль магистральных трубопроводов, проложенных в море - в водном пространстве от водной поверхности до дна, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, расположенными на расстоянии пятисот метров по обе стороны крайних магистральных трубопроводов;

8) вокруг емкостей для хранения и разгазирования газового конденсата, для хранения и дренажа нефти, земляных амбаров для аварийного выпуска жидких углеводородов - на части поверхности земельного участка (на высоту, соответствующую высоте указанных объектов), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии пятидесяти метров вокруг границ территорий указанных объектов;

9) вокруг резервуарных парков магистрального трубопровода, насосных (перекачивающих) станций магистрального трубопровода, компрессорных станций магистрального трубопровода, газораспределительных станций магистрального трубопровода, узлов измерения жидких и газообразных углеводородов, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов и иных объектов и сооружений - на части поверхности земельного участка (на высоту, соответствующую высоте указанных объектов), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии ста метров вокруг границ территорий указанных объектов;

10) вокруг электрохимических устройств защиты, выходящих за пределы охранных зон линейных частей магистральных трубопроводов, - на части поверхности земельного участка (на высоту, соответствующую высоте указанных устройств), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии пяти метров вокруг границ территорий указанных устройств.

Законодательством государства-члена Таможенного союза могут устанавливаться действующие на территории такого государства расстояния границ охранных зон, превышающие расстояния, предусмотренные настоящим пунктом технического регламента.

2.4. В охранных зонах магистрального трубопровода запрещается осуществлять следующие действия:

1) размещать многоквартирные дома или жилые дома, школы, больницы, клубы, дошкольные образовательные учреждения, детские площадки, спортивные площадки, вокзалы, стадионы, рынки, торговые центры и другие объекты, являющиеся местами массового скопления физических лиц, а также предоставлять земельные участки для ведения личного подсобного, дачного хозяйства, садоводства, индивидуального гаражного или индивидуального жилищного строительства;

2) проводить любые мероприятия, связанные с массовым скоплением физических лиц, не занятых выполнением ремонтных или эксплуатационных работ, необходимых для поддержания в работоспособном состоянии магистрального трубопровода;

3) перемещать, засыпать, повреждать и разрушать контрольно-измерительные пункты и контрольно-диагностические пункты, опознавательные знаки, предупредительные надписи и сигнальные знаки;

4) открывать калитки, двери и люки необслуживаемых усилительных пунктов на кабельных линиях связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной защиты и станций дренажной защиты, линейных колодцев и смотровых колодцев, других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения, устройства телемеханики магистральных трубопроводов, если эти действия не связаны с обслуживанием магистральных трубопроводов и коммуникаций;

5) устраивать свалки, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов;

6) складировать любые материалы, в том числе горюче-смазочные материалы, или размещать хранилища таких материалов;

7) повреждать берегозащитные, водовыпускные сооружения, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие магистральный трубопровод от разрушения, а прилегающие территории и окружающую местность от возможного при аварии разлива транспортируемых по магистральному трубопроводу жидких углеводородов;

8) бросать якоря, плавать с вытравленными якорями-цепями, лотами, волокушами и тралами судам и другим плавучим средствам;

9) проводить дноуглубительные, взрывные и другие работы, связанные с изменением дна и берегов водных объектов, за исключением работ, необходимых для технического обслуживания магистрального трубопровода;

10) проводить работы с использованием ударных механизмов, сбрасывать тяжести;

11) разводить костры и размещать источники огня;

12) огораживать и перегораживать охранные зоны магистрального трубопровода;

13) осуществлять несанкционированное подключение к магистральному трубопроводу.

2.5. В пределах охранных зон магистрального трубопровода без согласования в письменной форме с эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода юридическим лицам и физическим лицам, государственным органам, органам местного самоуправления запрещается осуществлять следующие действия:

1) строительство, капитальный ремонт, реконструкция, ликвидация зданий, сооружений, не входящих в состав магистрального трубопровода в соответствии с проектной документацией;

2) предоставление земельных участков для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства и огородничества;

3) проведение горных, взрывных, строительных, монтажных, мелиоративных работ, в том числе работ, связанных с временным затоплением земель;

4) посадка и вырубка деревьев и кустарников;

5) проведение погрузочно-разгрузочных работ, добыча (вылов) водных биологических ресурсов придонными орудиями добычи (вылова) водных биологических ресурсов, устройство водопоев, колка и заготовка льда;

6) проведение земляных работ на глубине более чем 0,3 метра, планировка грунта;

7) сооружение запруд на реках и ручьях;

8) складирование кормов, удобрений, сена и соломы, расположение полевых станов, загонов для скота;

9) размещение туристских стоянок, гаражей, стоянок (парковок) транспортных средств;

10) сооружение переездов через магистральные трубопроводы;

11) прокладка инженерных коммуникаций;

12) проведение инженерных изысканий, связанных с устройством скважин, шурфов;

13) устройство пляжей, причалов для стоянок судов;

14) проведение работ на объектах транспортной инфраструктуры;

15) проведение дноуглубительных работ для судоходства.

2.6. Порядок осуществления в охранных зонах магистрального трубопровода действий, требующих согласования с организацией - собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации приведен в приложении № 3.

2.7. В охранных зонах магистрального трубопровода разрешается с уведомлением эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода об их начале, осуществлять действия, которые не требуют согласования с организацией - собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией, а именно:

1) действия, которые не приводят к повреждению магистрального трубопровода, направлены на обеспечение защиты прав, законных интересов, жизни или здоровья граждан, защиты имущества, охраны окружающей среды и осуществляются в установленном порядке соответствующими органами государственной власти;

2) агротехнические мероприятия на землях сельскохозяйственного назначения для посева и посадки сельскохозяйственных культур с обработкой почвы на глубину не более чем три десятых метра.

2.8. В случае, если границы охранной зоны магистрального трубопровода совпадают или пересекаются с границами полос отвода и придорожных полос автомобильных дорог, полос отвода и охранных зон железных дорог, охранных зон объектов электросетевого хозяйства, линий связи и других объектов, проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов, на совпадающих или пересекающихся участках территорий охранных зон магистрального трубопровода осуществляется заинтересованными лицами в соответствии с законодательством государства - члена ТС, регламентирующим порядок установления и использования охранных зон магистрального трубопровода, придорожных зон, полос отвода соответствующих объектов, при условии обязательного заключения соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварии. Порядок взаимодействия заинтересованных лиц на совпадающих или пересекающихся участках территорий охранных зон магистрального трубопровода и полос отвода устанавливается в законодательстве государств-членов ТС.

2.9. При проведении строительных работ или осуществлении иной деятельности, в ходе которой возможно повреждение магистрального трубопровода, в том числе при строительстве мостов и других несущих сооружений, пересекающих участки магистрального трубопровода, соответствующей организацией должны быть предусмотрены меры по недопущению нарушений безопасных условий эксплуатации магистрального трубопровода. Данные меры безопасности до начала проведения таких работ или осуществления указанной деятельности должны быть согласованы с эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода.

2.10. Запрещается ограничивать доступ персонала, въезд транспортных средств организации - собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации в охранную зону магистрального трубопровода для технического обслуживания магистрального трубопровода, проведения аварийно-спасательных и ремонтных работ.

2.11. Юридические или физические лица, выполняющие земляные работы, при обнаружении магистрального трубопровода, не указанного в технической документации на выполнение таких работ, обязаны немедленно их прекратить, принять меры по обеспечению сохранности магистрального трубопровода и в течение суток сообщить о его обнаружении организации - собственнику магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации, либо в уполномоченный орган исполнительной власти.

2.12. В целях обеспечения безопасности и охраны окружающей среды устанавливаются минимальные расстояния до магистральных трубопроводов от зданий, строений и сооружений. Порядок установления минимальных расстояний приведен в Приложении 4.

2.13. Порядок согласования с эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода строительства зданий, строений, сооружений в пределах установленных минимальных расстояний до магистральных трубопроводов приведен в Приложении 5.

2.14. При размещении объектов строительства должны быть учтены минимально-допустимые расстояния от смежных зданий, строений и сооружений до объектов магистральных трубопроводов.

2.15. Материалы фактического положения магистрального трубопровода (исполнительная съемка) с входящими в его состав коммуникациями и объектами должны быть переданы собственником магистрального трубопровода или уполномоченной им организацией, в местные органы власти и управления для нанесения их на районные карты землепользований.

2.16. При выдаче разрешений на строительство, местные органы власти и управления государства-члена ТС обязаны учитывать ограничения, связанные с прохождением магистральных трубопроводов по земельным участкам, предназначенным для строительства.

3. Общие требования к линейной части магистрального трубопровода

3.1. Часть магистрального трубопровода, состоящая из соединений труб, запорной и иной арматуры, переходов через природные или искусственные препятствия, установок электрохимической защиты от коррозии, сооружений технологической связи и иных установок, сооружений, предназначенных для перемещения жидких и газообразных углеводородов (далее - линейная часть магистрального трубопровода), должна быть оборудована узлами запуска (узлами пуска) магистрального трубопровода и узлами приема магистрального трубопровода.

3.2. Все элементы линейной части магистрального трубопровода, оснащенного узлами запуска (узлами пуска) магистрального трубопровода и узлами приема магистрального трубопровода, должны обеспечивать беспрепятственное прохождение очистных, диагностических, разделительных устройств по линейной части магистрального трубопровода.

3.3. На линейной части магистрального трубопровода должна быть установлена отключающая запорная арматура. Места установки узлов отключающей запорной арматуры определяются проектной документацией. Расстояние между узлами отключающей запорной арматуры не должно превышать тридцать километров, на магистральных трубопроводах, предназначенных для транспортировки сжиженных газов, расстояние между узлами отключающей запорной арматуры не должно превышать десять километров.

3.4. Отключающая запорная арматура линейной части магистрального трубопровода, установленная вне станционных объектов, должна быть оборудована инженерно-техническими средствами охраны от несанкционированного проникновения и управления ею.

3.5. По обе стороны узла отключающей запорной арматуры (за исключением обратных клапанов) линейной части магистрального трубопровода должны быть установлены средства измерения давления.

3.6. Линейная часть магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки жидких углеводородов, должна быть оснащена средствами защиты от превышения проектного давления. Расстановка таких средств определяется проектной документацией.

3.7. Линейная часть магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, должна быть оснащена автоматической системой обнаружения утечек и средствами дистанционного управления отключающей запорной арматурой.

3.8. Диагностирование линейной части магистрального трубопровода неразрушающими методами контроля осуществляется не позднее чем через три года (для магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, - два года) после ввода магистрального трубопровода в эксплуатацию, далее - с учетом результатов каждого такого диагностирования, но не реже чем один раз в шесть лет (для магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, - пять лет)

4. Требования к линейной части магистрального трубопровода при подземной прокладке

4.1. Заглубление линейной части магистрального трубопровода от поверхности земли до верха трубы должно быть:

- 1) не менее 0,8 метра при номинальном диаметре DN трубы менее 1000;
- 2) не менее 1,0 метра при номинальном диаметре DN трубы 1000 и более;
- 3) не менее 1,1 метра на болотах или торфяных грунтах, подлежащих осушению;
- 4) не менее 1,0 метра в песчаных барханах, считая от нижних отметок межбарханных оснований;
- 5) не менее 0,6 метра в скальных грунтах, болотистой местности;
- 6) не менее 1,0 метра на пахотных и орошаемых землях;
- 7) не менее 1,1 метра от дна канала при пересечении оросительных каналов и осушительных каналов.

4.2. При пересечении линейных частей магистральных трубопроводов расстояние между ними в месте пересечения должно быть не менее 0,35 метра при транспортировке газообразных веществ и не менее 0,5 метра при транспортировке жидких веществ. Указанное пересечение должно быть выполнено под углом не менее 60 градусов к оси пересекаемого магистрального трубопровода.

4.3. При пересечении линейной части магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки жидких углеводородов, с линейной частью магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки газообразных углеводородов, линейная часть магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки жидких углеводородов, должна располагаться ниже линейной части магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки газообразных углеводородов.

4.4. При прокладке линейной части магистрального трубопровода на местности, имеющей уклон свыше 20 процентов ее площади, должны быть предусмотрены мероприятия, направленные на предупреждение эрозии почвы.

5. Требования к линейной части магистрального трубопровода при прокладке в сложных природных условиях

5.1. В горной местности и в районах с пересеченным рельефом местности прокладка линейной части магистрального трубопровода должна осуществляться по водораздельным участкам. При этом необходимо избегать неустойчивых и крутых склонов, а также зон схода снежных лавин и селевых потоков. При невозможности осуществления таких решений допускается прокладка линейной части магистрального трубопровода в долинах рек и по берегам озер при условии, что оборудование магистрального трубопровода оснащено механизмами, обеспечивающими охрану водных объектов, предотвращение их загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

5.2. При прокладке магистрального трубопровода в горной местности, в зонах возможных оползней, схода снежных лавин и селевых потоков должны быть реализованы

мероприятия по закреплению линейной части магистрального трубопровода в положении, указанном в проектной документации, а также должно быть предусмотрено наличие систем контроля за оползневыми явлениями.

5.3. Прокладка линейной части магистрального трубопровода в районах с многолетне-мерзлым грунтом должна осуществляться по наиболее благоприятным в геокриологическом и инженерно-гидрологическом отношении участкам на основании опережающих научных и инженерных исследований территории, позволяющих обеспечить реализацию мероприятий, минимизирующих изменения геокриологических и физических свойств многолетне-мерзлых грунтов.

5.4. При строительстве, реконструкции, эксплуатации, консервации (расконсервации) участков магистрального трубопровода, проложенного в районах со сложными природными условиями, необходимо осуществлять измерительный контроль деформаций линейной части магистрального трубопровода, обусловленных сейсмическим воздействием и опасными геокриологическими процессами.

6. Требования к магистральному трубопроводу при пересечении его с водными преградами, железными дорогами, автомобильными дорогами общего пользования

6.1. При прокладке участков линейной части магистрального трубопровода через железные дороги и автомобильные дороги общего пользования всех категорий должны быть предусмотрены такие специальные меры безопасности, как увеличение толщины стенки трубы, усиление изоляционного покрытия, применение защитного футляра или прокладка в тоннеле.

6.2. На пересечениях линейной части магистрального трубопровода с автомобильными дорогами общего пользования проектной документацией магистрального трубопровода должны быть предусмотрены конструктивные решения по защите магистрального трубопровода от повреждения транспортными средствами.

6.3. На пересечениях линейной части магистрального трубопровода с водными преградами проектной документацией магистрального трубопровода должны быть предусмотрены конструктивные решения по укреплению берегов в границах подводного перехода и предотвращению эрозии грунта.

6.4. В случае, если линейная часть магистрального трубопровода прокладывается над водной преградой, должны соблюдаться следующие требования:

1) строительство опорных сооружений надземных (воздушных) переходов из негорючих материалов;

2) обеспечение электрической изоляции линейной части магистрального трубопровода в местах ее соприкосновения с опорными сооружениями надземных (воздушных) переходов;

3) наличие устройств для гашения скорости воды (водобойные колодцы, ступенчатые перепады, растительный покров) при установке опорных сооружений на склонах оврагов и берегах рек;

4) наличие ледорезов на русловых опорных сооружениях балочных переходов.

6.5. Все надземные (воздушные) переходы линейной части магистрального трубопровода балочного типа должны быть оборудованы ограждениями, предотвращающими доступ к ним посторонних лиц и попадание механизмов, и должны иметь защитное покрытие.

7. Требования к линейной части магистрального трубопровода при его надземной (воздушной) прокладке

7.1. В местах перехода линейной части магистрального трубопровода от подземной прокладки к надземной (воздушной) прокладке должны быть предусмотрены мероприятия, предотвращающие ее повреждение.

7.2. Опоры линейной части магистрального трубопровода должны быть выполнены из негорючих материалов. В местах соприкосновения с опорами линейная часть магистрального трубопровода должна обеспечиваться электрической изоляцией.

7.3. Высота надземной (воздушной) прокладки линейной части магистрального трубопровода не должна быть менее 0,5 метра от поверхности земли до нижней образующей линейной части магистрального трубопровода.

7.4. При надземной (воздушной) прокладке линейной части магистрального трубопровода должны быть предусмотрены мероприятия по компенсации его продольных перемещений.

8. Противокоррозионная защита

8.1. Линейная часть магистрального трубопровода и насосные (перекачивающие) станции, компрессорные станции, газораспределительные станции магистрального трубопровода, газоизмерительные станции и резервуарные парки магистрального трубопровода должны быть защищены от коррозионного воздействия.

8.2. В целях защиты от блуждающих токов линейная часть магистрального трубопровода в местах соприкосновения с насосными (перекачивающими) станциями магистрального трубопровода, компрессорными станциями магистрального трубопровода, газораспределительными станциями магистрального трубопровода, газоизмерительными станциями магистрального трубопровода и резервуарными парками магистрального трубопровода должна обеспечиваться электрической изоляцией посредством изолирующих вставок, а в документации должны быть предусмотрены мероприятия по прокладыванию линейной части магистрального трубопровода и совместной защите ее и указанных станций магистрального трубопровода.

9. Общие требования к линейной части магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов

9.1. Каждый узел запорной арматуры линейной части магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, должен иметь технологическую обвязку, обеспечивающую возможность перепуска или перекачки сжиженного углеводородного газа из одного участка линейной части магистрального трубопровода в другой.

9.2. При пересечении магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, с железными дорогами и автомобильными дорогами должны быть предусмотрены специальные технические решения по контролю за концентрацией углеводородов в случае возникновения утечки из линейной части магистрального трубопровода.

9.3. При эксплуатации линейной части магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки сжиженных углеводородных газов, эксплуатирующей организацией должны обеспечиваться меры по предотвращению образования двухфазного потока.

10. Общие требования к компрессорным станциям магистрального трубопровода, газораспределительным станциям магистрального трубопровода и газоизмерительным станциям магистрального трубопровода

10.1. Компрессорные станции магистрального трубопровода должны быть оснащены инженерно-техническими средствами защиты и системами аварийного отключения со

страиванием сжатого газа из коммуникаций, а также устройствами автоматической защиты от превышения разрешенного проектного давления.

10.2. Производственные помещения компрессорных станций магистрального трубопровода, газораспределительных станций магистрального трубопровода и газоизмерительных станций магистрального трубопровода, в которых возможно появление неконтролируемых утечек газа, должны иметь средства автоматического контроля и сигнализации загазованности воздуха.

10.3. Газораспределительные станции магистрального трубопровода, предназначенные для газоснабжения населенных пунктов, должны быть оборудованы установками для придания запаха газу, подаваемому потребителю (одоризационные установки), в целях своевременного обнаружения и устранения утечки газа, за исключением случаев наличия централизованного узла одоризации газа, расположенного на линейной части магистрального трубопровода.

10.4. Для обеспечения бесперебойного функционирования компрессорных станций магистрального трубопровода и газораспределительных станций магистрального трубопровода они должны быть оснащены резервными системами электроснабжения.

11. Общие требования к насосным станциям магистрального трубопровода, насосным (перекачивающим) станциям магистрального трубопровода

11.1. Насосные (перекачивающие) станции магистрального трубопровода должны быть оснащены техническими средствами для предупреждения аварий, а также устройствами автоматической защиты от повышения разрешенного проектного давления и от кавитации.

11.2. Узлы подключения линейной части магистрального трубопровода к насосным (перекачивающим) станциям магистрального трубопровода должны оборудоваться дистанционно управляемой арматурой.

11.3. Технические средства для предупреждения аварий должны предусматривать решения, направленные на предотвращение:

- 1) несанкционированных отключений электроэнергии;
- 2) сбоев систем автоматического управления;
- 3) несанкционированного срабатывания отключающей запорной арматуры;
- 4) быстрых коммутационных переключений;
- 5) короткого замыкания;
- 6) ошибок обслуживающего персонала;
- 7) воздействия опасных природных явлений.

11.4. Размещение технических средств для предупреждения аварий, устройств автоматической защиты от повышения разрешенного проектного давления и от кавитации определяется проектной документацией.

11.5. Устройства автоматической защиты от повышения разрешенного проектного давления должны быть энергонезависимыми.

12. Общие требования к резервуарным паркам магистрального трубопровода

12.1. Резервуарный парк магистрального трубопровода должен быть оснащен автоматическими средствами защиты от превышения допустимого уровня наполнения резервуара и (или) повышения разрешенного проектного давления при эксплуатации технологического трубопровода.

12.2. Резервуарный парк магистрального трубопровода и емкости насосных (перекачивающих) станций магистрального трубопровода должны быть оснащены инженерно-техническими средствами защиты от разлива жидких углеводородов на территорию.

12.3. В резервуарном парке магистрального трубопровода должен быть предусмотрен дистанционный контроль скорости наполнения и скорости опорожнения каждого резервуара, а также минимального и максимального допустимых уровней его наполнения.

12.4. Все электропроводящие части резервуаров резервуарного парка магистрального трубопровода должны быть заземлены.

12.5. В резервуарном парке магистрального трубопровода должна быть предусмотрена система противопожарной защиты. Не требуется оснащение системами противопожарной защиты оборудования и резервуаров сжиженных газов, расположенных вне помещений резервуарных парков магистрального трубопровода.

12.6. Резервуарный парк магистрального трубопровода должен быть оборудован подъездными путями (в количестве не менее двух подъездных путей).

12.7. Резервуарный парк магистрального трубопровода должен быть оборудован системой молниезащиты и средствами защиты от воздействия статического электричества.

13. Общие требования к перевалочным базам магистрального трубопровода

13.1. Перевалочные базы магистрального трубопровода, имеющие в своем составе резервуарные парки магистрального трубопровода, должны отвечать требованиям пункта 12 статьи 4 настоящего технического регламента.

13.2. При сливных операциях и наливных операциях скорость движения жидких углеводородов должна ограничиваться в соответствии с требованиями электростатической безопасности в зависимости от электрофизических свойств нефти или нефтепродукта, диаметра приемо-раздаточного патрубка. Не допускается налив жидких углеводородов свободнопадающей струей.

13.3. Порядок и скорость открытия или закрытия задвижек на магистральных трубопроводах при сливных операциях и наливных операциях должны исключать появление гидравлических ударов.

13.4. Перевалочные базы магистрального трубопровода должны быть оборудованы системой молниезащиты и средствами защиты от воздействия статического электричества.

13.5. Объекты перевалочных баз магистрального трубопровода, предназначенные для приема, накопления, хранения, учета, перевалки на другой вид транспорта жидких углеводородов, подлежат оборудованию автоматической системой пенного пожаротушения (за исключением расположенных вне помещений объектов со сжиженными газами) и системой орошения или охлаждения стенок резервуаров.

13.6. Если на территориях перевалочных баз магистрального трубопровода расположены речные или морские пирсы, причалы с наливными коммуникациями, такие перевалочные базы должны быть укомплектованы квалифицированным персоналом, соответствующим оборудованием и устройствами для задержания, сбора и откачки с поверхности воды на берег разлившихся в случае аварии жидких углеводородов.

13.7. Налив жидких углеводородов в емкости должен осуществляться с помощью устройств, оборудованных ограничителями налива.

14. Особенности применения опознавательных знаков и сигнальных знаков, применяемых на магистральных трубопроводах

14.1. Трассы магистральных трубопроводов на местности должны быть обозначены опознавательными знаками в виде столбиков со щитами-указателями (информационными табличками), размещаемыми с интервалом не более одной тысячи метров в пределах видимости, а также на углах поворотов в горизонтальной плоскости и в местах пересечения с другими трубопроводами, коммуникациями.

14.2. Для обозначения магистрального трубопровода допускается использовать опоры вдоль трассовых линий электропередачи или воздушных линий технологической связи с

указанием расстояния от опоры до оси магистрального трубопровода, а также контрольно-измерительные пункты, станции катодной защиты.

14.3. На опознавательном знаке указываются наименование магистрального трубопровода или входящего в его состав сооружения и техническая характеристика такого сооружения, местоположение оси магистрального трубопровода от основания знака, привязка знака (километр, пикет) к трассе, размеры охранной зоны, телефоны и адреса диспетчерской и аварийной служб организации - собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации, которая эксплуатирует участок указанного магистрального трубопровода.

14.4. Места пересечения магистрального трубопровода с судоходными и сплавными водными путями, каналами должны обозначаться на берегах сигнальными знаками, которые вносятся в перечень судоходной обстановки и наносятся на лоцманские карты.

14.5. Сведения о трассах магистральных трубопроводов, прокладываемых в море, опубликовываются в «Извещениях мореплавателям», и такие трассы наносятся на морские карты.

14.6. Подводные переходы магистрального трубопровода через судоходные и сплавные водные пути должны быть оборудованы предупредительными знаками обозначения охранной зоны подводных переходов. Подводные переходы магистрального трубопровода через судоходные и сплавные водные пути, по которым разрешено движение в темное время суток, должны быть обозначены предупредительными знаками, освещенными в темное время суток в навигационный период.

14.7. Место пересечения магистрального трубопровода с надземными и подземными коммуникациями должно быть обозначено предупредительным знаком.

14.8. Подводные переходы магистрального трубопровода, по которому осуществляется транспортировка газообразных углеводородов, через судоходные и сплавные водные пути, каналы должны быть обозначены знаками, распознаваемыми в любое время суток.

14.7. Переходы магистрального трубопровода, по которому осуществляется транспортировка газообразных углеводородов, через несудоходные водные преграды, овраги должны быть оборудованы знаками обозначения трассы.

14.8. На выступающих над поверхностью земли ограждениях насосных (перекачивающих) станций магистрального трубопровода, компрессорных станций магистрального трубопровода, газораспределительных станций магистрального трубопровода, газоизмерительных станций магистрального трубопровода, резервуарных парков магистрального трубопровода, запорной арматуры, элементов линейной части магистрального трубопровода должны быть установлены знаки, предупреждающие об опасности.

14.9. Все надземные переходы магистрального трубопровода балочного типа должны иметь предупредительные знаки, запрещающие проход и проезд.

Статья 5. Требования к магистральному трубопроводу на этапах его проектирования, строительства, эксплуатации, реконструкции, капитального ремонта, консервации (расконсервации) и ликвидации

1. Требования к магистральному трубопроводу на этапе его проектирования

1.1. При проектировании магистрального трубопровода должны быть учтены требования обеспечения промышленной безопасности, механической безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, энергетической эффективности магистрального трубопровода.

1.2. На этапе проектирования магистрального трубопровода при определении его конструкции должны быть предусмотрены средства предупреждения аварий, возможность

контроля состояния магистрального трубопровода и его технической диагностики, в том числе проведением периодических внутритрубных обследований неразрушающими методами контроля и диагностики.

1.3. При проектировании магистрального трубопровода должна быть предусмотрена автоматизированная система, обеспечивающая остановку транспортировки жидких или газообразных углеводородов на участке магистрального трубопровода, на котором зафиксированы авария или способное привести к аварии отклонение от предусмотренных проектной документацией магистрального трубопровода допустимых параметров эксплуатации (превышение или понижение установленного нормативными документами уровня разрешенного (проектного) давления). Указанная автоматизированная система должна обеспечивать контроль параметров технологических процессов приемки, транспортировки, сдачи транспортируемых жидких или газообразных углеводородов.

1.4. Проектные решения, принятые в отношении строительства магистрального трубопровода, предназначенного для транспортировки жидких или газообразных углеводородов, должны предусматривать необходимость их оснащения системами, обеспечивающими контроль за их состоянием и обнаружение утечек. Указанные системы в первую очередь должны устанавливаться на участках переходов линейной части магистрального трубопровода через водные преграды и в местах пересечения с железными дорогами и автомобильными дорогами общего пользования.

1.5 Проектная документация на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт магистрального трубопровода должна соответствовать требованиям настоящего технического регламента, других технических регламентов ТС, в том числе требованиям пожарной, промышленной и экологической безопасности.

2. Требования к магистральному трубопроводу на этапе его строительства, реконструкции или капитального ремонта

2.1. Строительство (в том числе монтаж, наладка), реконструкция и капитальный ремонт магистрального трубопровода должны осуществляться в соответствии с проектной документацией магистрального трубопровода, утвержденной в порядке, установленном законодательством государства-члена ТС.

2.2. В случае, если обнаружены отступления от требований проектной документации магистрального трубопровода, выявлены факты использования материалов, не предусмотренных проектной документацией магистрального трубопровода, нарушения порядка и некачественного выполнения строительно-монтажных работ, такие работы должны быть приостановлены, а указанные нарушения устранены.

2.3. Соединения труб, выполненные посредством сварки в процессе строительства, реконструкции или капитального ремонта, подлежат контролю качества методами неразрушающего контроля.

2.4. Контроль качества соединений труб, выполненных посредством сварки, осуществляется лицом, аттестованным в установленном порядке на право осуществления этого контроля методами неразрушающего контроля. По результатам контроля качества соединений труб, выполненных посредством сварки, лицом, осуществляющим такой контроль, оформляется заключение о соответствии сварных соединений установленным требованиям.

2.5. После завершения строительства (в том числе монтажа, наладки), реконструкции или капитального ремонта магистральный трубопровод должен быть испытан на прочность и герметичность. Линейная часть магистрального трубопровода при длине участка свыше одной тысячи метров должна быть обследована устройствами, предназначенными для внутритрубного обследования. При проведении испытаний магистрального трубопровода на прочность и герметичность применяются жидкие рабочие среды (вода при гидравлических

испытаниях, другие негорючие жидкости) или газообразные рабочие среды (воздух при пневматических испытаниях, инертные и природные нетоксичные газы). В случаях отрицательных температур воздуха при проведении испытаний магистрального трубопровода на прочность и герметичность допускается применять газообразные рабочие среды.

После завершения испытания трубопровода на прочность и герметичность, перед вводом трубопровода в эксплуатацию должны быть проведены вытеснение жидкости и осушка полости трубопровода.

2.6. Результаты пусконаладочных работ, проведенных после завершения строительства (в том числе монтажа, наладки), реконструкции или капитального ремонта магистрального трубопровода, должны соответствовать проектной документации.

2.7. Комплексное опробование объектов магистрального трубопровода, строительство (в том числе монтаж, наладка), реконструкция или капитальный ремонт которых завершены, должно предусматривать их работу в эксплуатационном режиме продолжительностью не менее 72 часов.

2.8. При строительстве (в том числе монтаже, наладке), реконструкции и капитальном ремонте магистрального трубопровода должны обеспечиваться меры по охране окружающей среды, предусмотренные законодательством в области охраны окружающей среды.

3. Требования к магистральному трубопроводу на этапе его эксплуатации

3.1. При эксплуатации магистрального трубопровода эксплуатирующая организация должна:

1) принимать меры по предотвращению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов на магистральном трубопроводе;

2) соблюдать требования настоящего технического регламента;

3) обеспечивать работоспособность систем оперативного переключения агрегатов, изменения грузопотоков, автоматического регулирования давления, контроля давления, установок токовых нагрузок, средств аварийной, технологической защиты, измерения количества и качества жидких и газообразных углеводородов, средств контроля наполнения резервуаров и танкеров;

4) осуществлять техническое обслуживание и ремонт эксплуатируемого магистрального трубопровода;

5) обеспечивать выполнение требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, требований промышленной безопасности, экологической безопасности, требований противопожарной защиты в соответствии с законодательством государства - члена ТС о пожарной безопасности;

6) обеспечивать соблюдение показателей энергоемкости и энергетической эффективности, установленных в проектной документации магистрального трубопровода;

7) обеспечивать соблюдение показателей энергетической эффективности, предусмотренных законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.2. Инструкции по эксплуатации магистрального трубопровода и технологическая документация о безопасной эксплуатации магистрального трубопровода должны быть разработаны до начала пусконаладочных работ.

3.3. До начала эксплуатации магистрального трубопровода эксплуатирующая организация магистрального трубопровода разрабатывает инструкции и руководства,

определяющие действия работников эксплуатирующей организации при локализации аварий на магистральном трубопроводе и ликвидации их последствий.

3.4. В ходе эксплуатации магистрального трубопровода должны быть обеспечены контроль за его техническим состоянием с применением необходимых методов технического диагностирования и меры по закреплению линейной части магистрального трубопровода на отметках, предусмотренных проектной документацией, в случае ее смещения. После завершения строительства магистрального трубопровода, как правило, создается опорная геодезическая сеть для ведения мониторинга изменений проектных геодезических отметок трубопроводов и технологического оборудования.

3.5. Проектная документация на строительство магистрального трубопровода, исполнительная документация на магистральный трубопровод, акты испытаний магистрального трубопровода, документация на техническое обслуживание магистрального трубопровода, а также материалы расследования аварий и инцидентов на магистральном трубопроводе должны храниться у эксплуатирующей организации магистрального трубопровода в течение срока его эксплуатации.

3.6. Сведения о противопожарной защите объектов магистрального трубопровода должны быть доступны для работников, обслуживающих магистральный трубопровод, а также для работников органов государственной власти, органов местного самоуправления и их должностных лиц, осуществляющих мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. Сведения о противопожарной защите объектов магистрального трубопровода должны содержать:

1) схему оборудования магистрального трубопровода наружным и внутренним противопожарными водопроводами с указанием источников водоснабжения;

2) информацию о степени огнестойкости зданий, сооружений, помещений, о категориях зданий, сооружений, помещений по пожарной и взрывопожарной опасности и категориях наружных установок по пожарной опасности, а также о взрывоопасных зонах в отношении помещений и наружных установок;

3) перечень зданий, сооружений, помещений и технологического оборудования, подлежащих оснащению автоматическими установками пожаротушения и пожарной сигнализацией;

4) информацию о виде огнетушащего вещества;

5) информацию о системе оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре.

4. Требования к магистральному трубопроводу на этапе его консервации (расконсервации)

4.1. Решение о временном выводе из эксплуатации магистрального трубопровода (либо его отдельных объектов) с обеспечением сохранности его объектов при их временном бездействии (далее – консервация магистрального трубопровода) и возобновлении эксплуатации магистрального трубопровода (либо его отдельных объектов) после его консервации (далее - вывод из консервации (расконсервация) магистрального трубопровода) принимается организацией - собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией с уведомлением об этом уполномоченного органа исполнительной власти государства - члена ТС.

4.2. Консервация магистрального трубопровода предусматривает осуществление мероприятий, обеспечивающих экологическую безопасность такого магистрального трубопровода, сохранность и предотвращение разрушения такого магистрального трубопровода, а также восстановление его работоспособности после расконсервации.

4.3. Мероприятия по консервации магистрального трубопровода должны включать в себя:

- 1) осуществление расчета средств, материалов, реагентов, энергетических ресурсов и количества людей, необходимых для проведения указанных мероприятий;
- 2) установление порядка подготовки магистрального трубопровода к консервации с учетом мер по безопасной остановке различных видов технологического оборудования;
- 3) установление порядка разработки и оформления организационно-технической и распорядительной документации;
- 4) организацию и координацию работ, выполняемых эксплуатирующей организацией магистрального трубопровода;
- 5) обеспечение готовности к вводу в эксплуатацию магистрального трубопровода в установленном порядке по окончании срока его консервации;
- 6) проведение капитального ремонта магистрального трубопровода, его технического диагностирования и метрологического контроля.

4.4. На период консервации магистрального трубопровода должна быть обеспечена защита от коррозии объектов, входящих в состав магистрального трубопровода.

4.5. Консервация магистрального трубопровода осуществляется на основании проектной документации на консервацию магистрального трубопровода. Работы по консервации магистрального трубопровода осуществляются в соответствии с планами его консервации.

4.6. В документации на консервацию магистрального трубопровода должны быть предусмотрены меры, исключающие возможность образования предельно допустимой взрывоопасной смеси при определенной концентрации, а также образования гидратов, затрудняющих эксплуатацию магистрального трубопровода, или замерзания консерванта.

4.7. Для предотвращения утечек консерванта магистральный трубопровод должен быть отделен от других магистральных трубопроводов и иных трубопроводов сферическими заглушками. На период консервации магистрального трубопровода должно быть установлено постоянное наблюдение за ним.

4.8. В случае, если после приемки магистрального трубопровода он не был заполнен жидкими или газообразными углеводородами под избыточным давлением более чем двенадцать месяцев и отсутствуют планы по его вводу в эксплуатацию на срок более чем один год, такой магистральный трубопровод подлежит консервации.

4.9. При расконсервации магистрального трубопровода эксплуатирующая организация магистрального трубопровода обязана выполнить требования, установленные пунктом 2 статьи 6 настоящего технического регламента.

5. Требования к магистральному трубопроводу на этапе его ликвидации

5.1. К ликвидации магистрального трубопровода организация, проводящая работы, имеет право приступить только после приемки магистрального трубопровода или его участка по акту приема-передачи и получения от технического заказчика всей необходимой технической документации и проектной документации на ликвидацию магистрального трубопровода.

5.2. В процессе ликвидации магистрального трубопровода должны быть осуществлены мероприятия по выводу его из эксплуатации и обеспечены мероприятия по:

- 1) предотвращению загрязнения недр и водных объектов;
- 2) предотвращению проникновения газов в сооружения, за исключением подземных сооружений, и атмосферу;
- 3) устранению провалов и трещин, ограждению опасных участков;
- 4) утилизации промышленных отходов;
- 5) рекультивации нарушенных земель;
- 6) предотвращению затопления, заболачивания и нарушения режима подземных вод;

7) предотвращению повреждений зданий, сооружений, подземных и надземных коммуникаций, расположенных в зоне влияния сносимого (демонтируемого) магистрального трубопровода;

8) сохранению уровня противокоррозионной защиты других магистральных трубопроводов (в случае, если система противокоррозионной защиты сносимого (демонтируемого) магистрального трубопровода является частью общей системы противокоррозионной защиты сносимого (демонтируемого) магистрального трубопровода и других магистральных трубопроводов);

9) сохранности геодезической сети специального назначения и маркшейдерской опорной сети;

10) предотвращению активизации опасных природных процессов и явлений (оползней, обвалов и подобных процессов и явлений);

11) созданию безопасных условий работ при ликвидации магистрального трубопровода;

12) предотвращению причинения вреда здоровью людей, вреда животным, растениям, окружающей среде.

Статья 6. Оценка соответствия

1. Обеспечение соответствия

1.1 Соответствие магистральных трубопроводов настоящему техническому регламенту обеспечивается выполнением его требований непосредственно, либо выполнением требований межгосударственных стандартов, а в случае их отсутствия (до принятия межгосударственных стандартов) – национальных (государственных) стандартов государств – членов Таможенного союза, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза, и стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Таможенного союза и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции (далее – стандарты).

1.2 Выполнение на добровольной основе требований стандартов, указанных в подпункте 1.1. настоящей статьи, свидетельствует о соответствии требованиям настоящим техническим регламентом Таможенного союза.

1.3 Перечни стандартов, указанных в подпункте 1.1. настоящей статьи, утверждает Комиссия Таможенного союза.

2. Формы оценки соответствия

2.1. Оценка соответствия магистрального трубопровода требованиям настоящего технического регламента осуществляется в следующих формах:

1) государственная экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий – при проектировании магистрального трубопровода, в том числе при выполнении инженерных изысканий;

2) приемка магистрального трубопровода – при завершении строительства или реконструкции магистрального трубопровода, а также при его расконсервации;

3) государственный контроль (надзор) - при строительстве, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объектов магистрального трубопровода;

4) заявление о соответствии построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации, требованиям настоящего технического регламента.

2.2. Применение иных не предусмотренных настоящей статьей форм оценки соответствия магистрального трубопровода требованиям технических регламентов ТС не допускается.

3. Правила подтверждения соответствия построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации и требованиям настоящего технического регламента

3.1. Подтверждение соответствия построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации и требованиям настоящего технического регламента осуществляется на основании результатов проверки соответствия, проводимой после завершения строительных, монтажных и пусконаладочных работ, испытаний и комплексного опробования магистрального трубопровода в порядке, установленном Соглашением Таможенного союза от 18 ноября 2010 года «О единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации».

3.2. К материалам, разрабатываемым для подтверждения соответствия построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации и требованиям настоящего технического регламента прилагаются:

1) схема, отображающая расположение построенного или реконструированного магистрального трубопровода, расположение сетей инженерно-технического обеспечения в границах земельного участка и планировочную организацию земельного участка, подписанная лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или техническим заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);

2) заключение органа государственного строительного надзора в случаях, определенных законодательством государства - члена ТС;

3) заключение органа государственного экологического надзора в случаях, определенных законодательством государства - члена ТС.

4. Правила подготовки заявления о соответствии построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации и требованиям настоящего технического регламента

4.1. Заявление о соответствии построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации, требованиям настоящего технического регламента готовится на основании результатов проверки соответствия, проводимой после завершения строительных, монтажных и пусконаладочных работ, испытаний и комплексного опробования магистрального трубопровода.

4.2. Указанное заявление подается лицом, владельцем построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода в орган, уполномоченный в соответствии с градостроительным законодательством на выдачу разрешения на ввод магистрального трубопровода в эксплуатацию. К указанному заявлению прилагаются:

1) схема, отображающая расположение построенного или реконструированного магистрального трубопровода, расположение сетей инженерно-технического обеспечения в границах земельного участка и планировочную организацию земельного участка, подписанная лицом, осуществляющим строительство (лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или техническим заказчиком - в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора);

2) заключение органа государственного строительного надзора в случаях, определенных законодательством государства - члена ТС;

3) заключение органа государственного экологического надзора в случаях, определенных законодательством государства - члена ТС.

4.3. Проверку соответствия магистрального трубопровода проводит комиссия, создаваемая застройщиком или техническим заказчиком.

4.4. В состав комиссии включаются представители застройщика или технического заказчика, лица, осуществлявшего подготовку проектной документации на магистральный трубопровод, лица, осуществлявшего строительство или реконструкцию магистрального трубопровода, компетентного органа исполнительной власти, осуществляющего контроль в области охраны окружающей среды (в случаях, предусмотренных законодательством государства - члена ТС) уполномоченного органа исполнительной власти государства - члена ТС. Кроме того, при проверке соответствия объектов магистрального трубопровода после их реконструкции и расконсервации в состав указанной комиссии включаются представители эксплуатирующей организации магистрального трубопровода.

4.5. Проверка комиссией не должна превышать двенадцать месяцев со дня создания комиссии.

4.6. Проверка проводится путем исследования доказательственных материалов (собственных доказательств и доказательств, полученных с участием третьей стороны), предъявляемых комиссии застройщиком или техническим заказчиком, и путем визуального осмотра членами комиссии объекта.

4.7. В состав доказательственных материалов включаются:

1) проектная документация и исполнительная документация на магистральный трубопровод;

2) заключение государственной экспертизы проектной документации на строительство магистрального трубопровода;

3) материалы государственной экологической экспертизы, санитарно-эпидемиологической экспертизы и иных государственных экспертиз в случаях, определенных законодательством государства - члена ТС;

4) разрешение на строительство;

5) акт приемки магистрального трубопровода, подписанный лицом, осуществляющим строительство, и застройщиком или техническим заказчиком, в случае осуществления строительства или реконструкции на основании договора;

6) акты приемки строительно-монтажных и пусконаладочных работ;

7) акт приемки технологического оборудования по результатам его испытания;

8) акт установки средств, предназначенных для предупреждения аварий, и акт проведения испытаний таких средств;

9) техническая документация на материалы и комплектующие, в том числе свидетельства об утверждении типа средств измерений;

10) акты испытаний магистрального трубопровода на прочность и герметичность;

11) инструкции, технологическая документация и руководства, предусмотренные пунктом 3 статьи 5 настоящего технического регламента;

12) документы, подтверждающие оснащенность магистрального трубопровода инженерно-техническими средствами охраны;

13) документы, подтверждающие соответствие построенного или реконструированного магистрального трубопровода техническим условиям подключения магистрального трубопровода к сетям инженерно-технического обеспечения и подписанные представителями организаций, осуществляющих эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения (при их наличии);

14) перечень технических регламентов ТС, действие которых распространяется на магистральный трубопровод.

4.8. Комиссия не вправе требовать от застройщика, технического заказчика или эксплуатирующей организации представления документов, не предусмотренных настоящей статьей.

4.9. Доступ лиц к информации, содержащейся в доказательственных материалах и составляющей государственную, коммерческую или служебную тайну, осуществляется в установленном законодательством государства - члена ТС порядке.

4.10. После завершения проверки комиссией составляется заключение о соответствии или несоответствии построенного, реконструированного или расконсервированного магистрального трубопровода проектной документации, требованиям настоящего технического регламента и требованиям технических регламентов, подписанное всеми членами комиссии и оформленное в двух подлинных экземплярах.

4.11. Запрещается принимать положительное заключение, если выявлены нарушения требований настоящего технического регламента, требований технических регламентов ТС и проектной документации.

4.12. В случае принятия отрицательного заключения комиссия обязана привести в констатирующей части заключения перечень требований настоящего технического регламента, требований технических регламентов ТС, проектной документации, нарушенных при строительстве, реконструкции или консервации (расконсервации) магистрального трубопровода.

4.13. В мотивировочной части заключения комиссии должны быть указаны основания, по которым результаты строительно-монтажных и иных работ признаны не соответствующими требованиям настоящего технического регламента, требованиям технических регламентов ТС, проектной документации.

4.14. Застройщик или технический заказчик имеет право предъявить магистральный трубопровод и доказательственные материалы для повторной проверки после устранения замечаний, указанных в отрицательном заключении комиссии.

4.15. Магистральный трубопровод, не введенный в эксплуатацию в течение шести месяцев после его испытания, подлежит повторному испытанию на прочность и герметичность.

5. Государственная регистрация объектов магистрального трубопровода

Государственная регистрация объектов магистрального трубопровода осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти государства – члена ТС на основании заявления о государственной регистрации объекта в порядке, установленном законодательством государства – члена ТС.

6. Производственный контроль

6.1. Производственный контроль осуществляется при строительстве, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации магистрального трубопровода путем проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение соблюдения требований настоящего и других технических регламентов Таможенного союза, распространяющихся на объекты магистрального трубопровода.

6.2. Производственный контроль осуществляется в порядке и методами, установленными соответствующими стандартами согласно подпункту 1.1. настоящего технического регламента.

7. Порядок осуществления государственного контроля (надзора)

Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований настоящего технического регламента осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти государства - члена ТС в порядке, установленном законодательством государства - члена ТС.

Статья 7. Защитительная оговорка

1. Основанием для применения статьи защиты может быть невыполнение требований настоящего технического регламента.

2. Компетентный орган исполнительной власти государства-члена ТС, на территории которого выявлено нарушение требований настоящего технического регламента обязан уведомить Комиссию ТС и компетентные органы исполнительной власти других государств-членов ТС о выявленных нарушениях и принятых мерах с указанием причин применения данных мер и предоставлением доказательств, разъясняющих необходимость их применения.

Статья 8. Заключительные положения

Требования к магистральному трубопроводу на всех этапах его жизненного цикла, установленные настоящим техническим регламентом, за исключением требований, предусмотренных пунктом 2 статьи 4 настоящего технического регламента, до реконструкции или капитального ремонта объекта магистрального трубопровода, если при его проведении затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности, не применяются:

1) в течение пяти лет со дня вступления в силу настоящего технического регламента – в отношении магистрального трубопровода, введенного в эксплуатацию до дня вступления в силу настоящего технического регламента;

2) в течение пяти лет с даты ввода в эксплуатацию магистрального трубопровода – в отношении магистрального трубопровода, строительство, реконструкция и капитальный ремонт которого осуществляются в соответствии с проектной документацией, утвержденной или направленной на государственную экспертизу до дня вступления в силу настоящего технического регламента;

3) в течение пяти лет с даты ввода в эксплуатацию магистрального трубопровода – в отношении магистрального трубопровода, заявление о выдаче разрешения на строительство которого подано до дня вступления в силу настоящего технического регламента.

Члены Координационного Комитета по техническому регулированию, применению санитарных, ветеринарных и фитосанитарных мер и уполномоченные представители Сторон:					
От Республики Беларусь		От Республики Казахстан		От Российской Федерации	
Ответственный секретарь Координационного комитета					
Эксперты Сторон:					
От Республики Беларусь		От Республики Казахстан		От Российской Федерации	

--	--	--	--	--	--

**ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ РАССТОЯНИЙ
МЕЖДУ ЛИНЕЙНЫМИ ЧАСТЯМИ СМЕЖНЫХ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ**

1. Расстояния между линейными частями смежных магистральных трубопроводов действуют на территориях государств - членов ТС и являются обязательными для органов государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, являющихся собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, расположенных в пределах указанных расстояний, либо проектирующих объекты жилищно-гражданского и производственного назначения, объекты инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры, либо осуществляющих в границах указанных земельных участков любую хозяйственную деятельность.

2. Расстояния между осями линейной части одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными магистральными трубопроводами при подземной прокладке, кроме указанных в пункте 8, должны быть не менее указанных в таблице 1.

Таблица 1

Номинальный диаметр DN линейной части магистрального трубопровода	Расстояния между осями линейной части (метры):	
	магистральных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов	магистральных трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов
1. До 426 вкл.	8	5
2. Более 426 до 720 вкл.	9	5
3. Более 720 до 1020 вкл.	11	6
4. Более 1020 до 1220 вкл.	13	6
5. Более 1220 до 1420 вкл.	15	7

Расстояния между осями линейной части одновременно прокладываемых в одном техническом коридоре параллельными магистральными трубопроводами разных номинальных диаметров DN при подземной прокладке, следует принимать равным расстоянию, установленному для линейной части смежных магистральных трубопроводов большего диаметра.

Расстояние между линейными частями магистрального трубопровода для транспортировки нефти и магистрального трубопровода для транспортировки нефтепродуктов, прокладываемыми одновременно в одной траншее, допускается принимать менее указанного в таблице 1, но не менее 1 метра между стенками линейной части магистральных трубопроводов.

3. Расстояния между осями линейной части одновременно прокладываемых в одном техническом коридоре параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки газообразных углеводородов при надземной, наземной и

комбинированной прокладке в пустынных районах, болотистых местностях, районах горных выработок, оползней и районах распространения многолетнемерзлых грунтов, на неустойчивых грунтах, а также на переходах через естественные и искусственные препятствия, кроме указанных в пункте 8, должны быть не менее указанных в таблице 2.

Таблица 2

Способ прокладки параллельных магистральных трубопроводов		на открытой местности или при наличии между магистральными трубопроводами лесной полосы шириной менее 10 метров			при наличии между магистральными трубопроводами лесной полосы шириной свыше 10 метров		
		при номинальном диаметре DN трубы					
первого	второго	до 700	Свыше 700 до 1000	Свыше 1000 до 1400	до 700	Свыше 700 до 1000	Свыше 1000 до 1400
Наземный	Наземный	20	30	45	15	20	30
Наземный	Подземный	20	30	45	15	20	30
Надземный	Подземный	20	30	45	15	20	30
Надземный	Надземный	40	50	75	25	35	50
Надземный	Наземный	40	50	75	25	35	50

4. Расстояния между осями линейной части одновременно прокладываемых в одном техническом коридоре параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки нефти и нефтепродуктов, кроме указанных в пункте 8, должны определяться в зависимости от условий прокладки.

5. Расстояния между параллельно строящимися (проектируемыми) и действующими магистральными трубопроводами в одном техническом коридоре при надземной, наземной или комбинированной прокладке магистральных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов, кроме указанных в пункте 8, следует принимать из условий технологии поточного строительства, обеспечения безопасности при производстве работ и надежности их в процессе эксплуатации, но не менее значений, приведенных в таблице 2.

6. Расстояния между параллельно строящимися (проектируемыми) и действующими магистральными трубопроводами в одном техническом коридоре при подземной прокладке магистральных трубопроводов, кроме указанных в пункте 8, следует принимать из условий технологии поточного строительства, обеспечения безопасности при производстве работ и надежности их в процессе эксплуатации, но не менее значений, приведенных в таблице 3.

7. Расстояния между параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки газообразных углеводородов и магистральных трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов необходимо предусматривать как для магистральных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов, кроме указанных в пункте 8. При параллельной прокладке магистральных трубопроводов разных диаметров расстояние между ними следует принимать как для магистрального трубопровода большего диаметра.

Таблица 3

Номинальный диаметр DN проектируемого магистрального трубопровода	на землях несельскохозяйственного назначения или непригодных для сельского хозяйства; лесного фонда	на землях сельскохозяйственного назначения (при снятии и восстановлении плодородного слоя)
До 400 включительно	11	20
Свыше 400 до 700 включительно	14	23
Свыше 700 до 1000 включительно	15	28
Свыше 1000 до 1200 включительно	(для магистральных трубопроводов, транспортирующих газообразные углеводороды)	
	16	30
	(для магистральных трубопроводов, транспортирующих нефть и нефтепродукты, диаметром 1200 миллиметров)	
	32	32
Свыше 1200 до 1400 включительно	(для магистральных трубопроводов, транспортирующих газообразные углеводороды)	
	18	32

8. Расстояния между параллельными магистральными трубопроводами (при одновременном строительстве и строительстве параллельно действующему магистральному трубопроводу), прокладываемых в одном техническом коридоре в районах с особыми природными условиями в грунтах, теряющих при оттаивании несущую способность (в многолетнемерзлых грунтах), следует принимать из условий технологии поточного строительства, гидрогеологических особенностей района, обеспечения безопасности при производстве работ и надежности магистральных трубопроводов в процессе эксплуатации.

Расстояния между параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки газообразных углеводородов должны быть не менее значений, приведенных в таблице 4.

Таблица 4

Способ прокладки параллельных магистральных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов		при номинальном диаметре DN трубы до 700	при номинальном диаметре DN трубы свыше 700 до 1000	при номинальном диаметре DN трубы свыше 1000 до 1400
Подземный	Подземный	60	75	100
Наземный	Наземный	50	60	80
Подземный	Наземный	50	60	80
Подземный	Надземный	50	60	80
Надземный	Надземный	40	50	75
Наземный	Надземный	40	50	75

Расстояния между параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки нефти и магистральных трубопроводов для транспортировки нефтепродуктов должны быть не менее значений, приведенных в пунктах 2 - 7.

Расстояния между параллельными магистральными трубопроводами для транспортировки нефти и магистральных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов должны быть не менее 500 метров.

9. Расстояние в свету между пересекающимися магистральными трубопроводами, проложенными в морской акватории, должно быть не менее 0,3 метров.

Расстояния между вновь прокладываемыми параллельными участками магистральных трубопроводов в морской акватории должны составлять не менее:

15 метров – для участков магистральных трубопроводов, прокладываемых на поверхности морского дна;

5 метров – для участков магистральных трубопроводов, прокладываемых в одной траншее на морском дне.

**ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ МИНИМАЛЬНОЙ ШИРИНЫ
ПОЛОСЫ ОТВОДА ЗЕМЕЛЬ ДЛЯ ЦЕЛИ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ,
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ОБЪЕКТОВ ОДНОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА**

1. Минимальная ширина полосы отвода земель для цели строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов магистрального трубопровода (далее - ширина полосы отвода) действует на всей территории ТС и является обязательной для органов государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, являющихся собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, расположенных в пределах полосы отвода, либо проектирующих объекты жилищно-гражданского и производственного назначения, объекты инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры, либо осуществляющих в границах указанных земельных участков любую хозяйственную деятельность.

2. Минимальная ширина полосы отвода земель для цели строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов магистрального трубопровода должна быть не менее указанной в таблице 1.

2.1. Предоставление для магистральных трубопроводов земель лесного фонда производится преимущественно за счет не покрытых лесом площадей или площадей, занятых кустарниками и малоценными насаждениями. При обоснованной необходимости предоставления для указанных целей земель лесного фонда, покрытых лесом, ширина полос отвода земель для магистральных трубопроводов устанавливается в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС, но не более ширины полосы отвода земель для одного подземного магистрального трубопровода на землях несельскохозяйственного назначения, или непригодных для сельского хозяйства, и землях лесного фонда, указанной в таблице 1.

2.2. Предоставление в пользование и изъятие земель для магистральных трубопроводов производится в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС.

2.3. Минимальная ширина полос отвода земель при подземной прокладке линейной части магистральных трубопроводов, строящихся в труднопроходимой местности (в болотах, тундре, пустынях, горных условиях и тому подобное), а также размеры земельных участков для противопожарных и противоаварийных сооружений (обвалований, канав и емкостей для нефти, нефтепродуктов, конденсата), станций катодной защиты магистральных трубопроводов, узлов подключения насосных (перекачивающих) и компрессорных станций, устройств очистки магистральных трубопроводов и для строительства переходов через естественные и искусственные препятствия определяются проектом, утвержденным в установленном порядке.

2.4. Минимальная ширина и длина полос земель, отводимых во временное пользование для капитального ремонта линейной части магистральных трубопроводов, определяются проектом, утвержденным в установленном порядке, при этом ширина указанных полос не должна превышать ширины, предусмотренной таблицей 1.

Таблица 1 - Минимальная ширина полосы отвода земель для цели строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов одного магистрального трубопровода (метры)

Номинальный диаметр DN линейной части магистрального трубопровода	на землях несельскохозяйственного назначения, или непригодных для сельского хозяйства, и землях лесного фонда без рекультивации	на землях сельскохозяйственного назначения (при снятии и восстановлении плодородного слоя)
1. До 426 включительно	20	28
2. Более 426 до 720 включительно	23	33
3. Более 720 до 1020 включительно	28	39
4. Более 1020 до 1220 включительно	30	42
5. Более 1220 до 1420 включительно	32	45

**ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЙСТВИЙ В ОХРАННЫХ ЗОНАХ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ, ТРЕБУЮЩИХ
СОГЛАСОВАНИЯ С СОБСТВЕННИКОМ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА ИЛИ
УПОЛНОМОЧЕННОЙ ИМ ОРГАНИЗАЦИИ**

1. Получение разрешения на производство работ в охранных зонах

1.1. Для осуществления в охранной зоне магистрального трубопровода работ, предусмотренных подпунктами 1, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12, 14, 15 пункта 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, лица, выполняющие работы в охранной зоне, обязаны иметь письменное решение организации – собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации о согласовании таких работ, составленное в форме разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода (Приложение № 6). Для осуществления иных действий, предусмотренных пунктом 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, лица, осуществляющие такие действия в охранной зоне, обязаны иметь письменное решение организации – собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации о согласовании таких действий, в котором должны быть отражены согласованные действия, срок действия такого согласования и условия, обеспечивающие сохранность магистрального трубопровода. Производство работ или осуществление иных действий в охранной зоне магистрального трубопровода без письменного решения о согласовании или с истекшим сроком действия согласования, запрещается.

1.2. Для получения письменного решения о согласовании осуществления действий, предусмотренных пунктом 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, заинтересованные лица обращаются с письменным заявлением к организации – собственнику магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации, не позднее чем за 20 рабочих дней до осуществления необходимых действий.

1.3. Организация – собственник магистрального трубопровода или уполномоченная ею организация в течение 5 дней с даты поступления заявления рассматривает его и принимает решение о согласовании (отказе в согласовании) осуществления соответствующих действий.

1.4. Письменное решение о согласовании (отказе в согласовании) осуществления действий, предусмотренных пунктом 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, вручается заявителю под роспись либо направляется ему почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Заявитель также информируется о принятом решении с использованием факсимильных или электронных средств связи в случае, если в заявлении указано на необходимость такого информирования.

1.5. Отказ в согласовании действий, предусмотренных пунктом 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, допускается, если осуществление соответствующих действий нарушает требования, установленные Техническим регламентом или законодательством государства члена Таможенного союза, на территории которого осуществляются такие действия, и может повлечь нарушение функционирования

магистрального трубопровода. Отказ должен быть мотивированным и содержать ссылки на положения Технического регламента или соответствующего законодательства, которые будут нарушены вследствие осуществления соответствующих действий.

1.6. Лица, получившие решение о согласовании осуществления действий в охранных зонах магистрального трубопровода, обязаны осуществлять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность объектов магистрального трубопровода.

1.7. Письменное решение о согласовании производства взрывных работ в охранных зонах выдается только после представления лицами, производящими эти работы, надлежащим образом оформленных документов, предусмотренных правилами безопасности при взрывных работах, установленных законодательством государства члена Таможенного союза, на территории которого осуществляются такие работы.

1.8. Для получения письменного решения о согласовании строительства, капитального ремонта и реконструкции объектов недвижимого имущества одновременно с заявлением предоставляется проектная документация, разработанная в соответствии с требованиями законодательства государства члена Таможенного союза. В случае если разработка такой документации в соответствии с указанным законодательством не является обязательной, одновременно с заявлением представляются сведения о параметрах объекта, который планируется построить (изменении его параметров при реконструкции), а также о сроках и объемах работ по строительству, реконструкции и ремонту.

1.9. Проектная документация на строительство, капитальный ремонт и реконструкцию объектов в охранной зоне магистрального трубопровода разрабатывается на основании технических условий, выдаваемых организацией – собственником трубопровода или уполномоченной ею организацией, и проходит экспертизу в установленном действующим законодательством порядке государства члена Таможенного союза.

1.10. До выдачи разрешения на производство работ в охранной зоне трубопровода производственное подразделение организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующее участок трубопровода, пролегающий в зоне этих работ, выполняет обследование этого участка за счет собственных средств с целью определения его технического состояния и безопасности, а также уточнения положения трубопровода и всех его сооружений. Поврежденные или отсутствующие опознавательные, предупредительные и сигнальные знаки должны быть восстановлены, и об этом составлен акт.

В случае увеличения категории участка трубопровода вследствие проектирования и строительства иных трубопроводов, коммуникаций или сооружений, реконструкция данного участка трубопровода осуществляется за счет средств заказчика строящегося объекта до начала работ, вызывающих изменение категории.

1.11. В случае, когда установлено, что техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ для предотвращения возможного его разрушения или утечки транспортируемой продукции, организация – собственник трубопровода или уполномоченная ею организация имеет право временно (до окончания ремонта) запретить проведение любых, в том числе сельскохозяйственных работ, кроме связанных с ремонтом трубопровода.

1.12. Отказ организации – собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации в выдаче письменного решения о согласовании осуществления в охранных зонах действий, предусмотренных пунктом 2.5 статьи 4 настоящего технического регламента, может быть обжалован в суде.

2. Организация и производство работ в охранных зонах

2.1. При производстве работ в охранной зоне трубопровода производителем работ должны быть предусмотрены меры по недопущению нарушений безопасных условий эксплуатации трубопровода, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего трубопровода и его сооружений. Указанные меры безопасности до начала производства работ должны быть согласованы с организацией – собственником трубопровода или уполномоченной ею организацией.

2.2. Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землепользователями с предварительным уведомлением организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации о их начале.

2.3. На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и организацией – собственником трубопровода или уполномоченной ею организацией.

2.4. Лицо, получившее разрешение на производство работ в охранной зоне трубопровода от организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации:

1) должно быть информировано в этом разрешении о наличии или возможном возникновении и характере опасных и вредных производственных факторов, границах опасной зоны, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные настоящим документом, условиях, в которых будет производиться работа, мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ; при этом оговариваются этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя производственного подразделения организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующего трубопровод;

2) обязано не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала работ, требующих присутствия указанного представителя, передать организации – собственнику трубопровода или уполномоченной ею организации письменное уведомление о его вызове на место производства работ.

Перед началом работ приказом по организации, производящей работы в охранной зоне трубопровода, из числа инженерно-технических работников должно быть назначено лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ).

Персонал, занятый на производстве работ в охранной зоне трубопровода, должен быть проинструктирован по методам и последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением трубопроводов и их сооружений, их обозначением на местности. Инструктаж оформляется в установленном порядке организацией, производящей работы в охранной зоне трубопровода.

Для выполнения земляных работ в охранных зонах подземных магистральных трубопроводов механизмами руководитель работ обязан выдать машинисту землеройного механизма наряд-допуск, определяющий безопасные условия ведения этих работ.

2.5. Организация – собственник трубопровода или уполномоченная ею организация обязана обеспечить своевременную явку ответственного представителя производственного подразделения, эксплуатирующего трубопровод, к месту производства работ для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности трубопровода.

2.6. При выполнении работ в охранной зоне трубопровода по строительству, капитальному ремонту, реконструкции, монтажу или демонтажу строений, зданий и

сооружений организация, производящая указанные работы, обеспечивает постоянную двустороннюю связь ответственного производителя работ с диспетчерской службой производственного подразделения организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

2.7. Лица, производящие работы в охранной зоне трубопровода, при обнаружении на месте производства работ коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации и технической документации на производство работ, обязаны немедленно прекратить эти работы, принять меры к обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений и в течение суток сообщить об этом организации – собственнику трубопровода или уполномоченной ею организации

2.8. Производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода, а также граждане, обнаружившие повреждение трубопровода или выход (утечку) транспортируемой продукции, обязаны немедленно сообщить об этом диспетчерской или аварийной службе производственного подразделения организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

2.9. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукции, угрожающих объектам, зданиям и сооружениям, не входящим в состав трубопровода, информация о возможном развитии опасных факторов должна быть передана владельцам этих объектов, зданий и сооружений.

2.10. При обнаружении повреждения трубопровода или утечки продукции, угрожающих объектам, зданиям и сооружениям, эксплуатируемым иными организациями, и окружающей среде, информация о возможном развитии опасных факторов должна быть передана диспетчерской службой производственного подразделения организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующего трубопровод, предприятиям – владельцам этих объектов, а также соответствующим органам власти и управления.

2.11. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукции в процессе выполнения работ, технические средства должны быть немедленно заглушены (отключены), персонал отведен за пределы опасной зоны, а диспетчерская или аварийная служба производственного подразделения организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующего данный участок трубопровода, немедленно извещена о происшествии.

2.12. До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

2.13. В случае аварии (инцидента) на трубопроводе производственное подразделение организации – собственника трубопровода или уполномоченной ею организации, эксплуатирующее аварийный участок трубопровода, безотлагательно приступает к ее устранению и ликвидации ее последствий.

ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ МИНИМАЛЬНЫХ РАССТОЯНИЙ ДО МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ОТ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

1. Минимальные расстояния, установленные настоящим техническим регламентом, должны соблюдаться при застройке прилегающих к эксплуатируемым трубопроводам территорий или размещении объектов транспортной и социальной инфраструктуры и не распространяются на объекты, запроектированные, строящиеся или принятые в эксплуатацию до вступления в силу настоящего документа.

2. Минимальные расстояния до линейной части трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов, газообразных углеводородов, до насосных (перекачивающих), компрессорных, газораспределительных станций и станций охлаждения газа следует принимать:

- а) для городов и других населенных пунктов – от проектной городской черты;
- б) для отдельных промышленных предприятий, железнодорожных станций, аэродромов, морских и речных портов и пристаней, нефтегазовых сооружений располагаемых в морской акватории, гидротехнических сооружений, складов горючих и легковоспламеняющихся материалов, артезианских скважин – от границ отведенных им территорий с учетом их развития;
- в) для железных дорог – от подошвы насыпи или бровки выемки со стороны трубопровода, но не менее 10 метров от границы полосы отвода дороги;
- г) для автомобильных дорог – от подошвы насыпи земляного полотна;
- д) для всех мостов – от подошвы конусов;
- е) для отдельно располагаемых зданий и строений – от ближайших выступающих их частей.

3. Минимальные расстояния до линейной части трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов, от:

- а) городов и других населенных пунктов; коллективных садов с садовыми домиками, дачных поселков отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий; тепличных комбинатов и хозяйств; птицефабрик; молокозаводов; карьеров разработки полезных ископаемых; гаражей и открытых стоянок для автомобилей индивидуальных владельцев; отдельно располагаемых зданий с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы, торговые центры); жилых зданий 3-этажных и выше; железнодорожных станций; аэропортов; морских и речных портов и пристаней; гидроэлектростанций; гидротехнических сооружений морского и речного транспорта; очистных сооружений и насосных станций водопроводных, не относящиеся к трубопроводу, мостов железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий с пролетом свыше 20 метров (при прохождении линейной части трубопроводов для транспортировки жидких углеводородов ниже мостов по течению); складов легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 кубических метров; автозаправочных станций; мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии связи, не входящих в

состав трубопроводов; телевизионных башен должны быть не менее, указанных в таблице 1;

Таблица 1

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	75
свыше 300 до 500	100
свыше 500 до 1000	150
свыше 1000 до 1400	200

б) железных дорог общей сети (на перегонах) и автомобильных дорог категорий I – III, параллельно которым проходит трубопровод; отдельно располагаемых: жилых зданий 1 – 2-этажных; садовых домиков, дач; домов линейных обходчиков; кладбищ; сельскохозяйственных ферм и огороженных участков для организованного выпаса скота; полевых станов должны быть не менее, указанных в таблице 2;

Таблица 2

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	50
свыше 300 до 500	50
свыше 500 до 1000	75
свыше 1000 до 1400	100

в) отдельно располагаемых нежилых и подсобных строений; устьев бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; канализационных сооружений; железных дорог промышленных предприятий; автомобильных дорог III, IV и V категорий, параллельно которым проложен трубопровод, должны быть не менее, указанных в таблице 3;

Таблица 3

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	30
свыше 300 до 500	30
свыше 500 до 1000	30
свыше 1000 до 1400	50

г) мостов железных дорог промышленных предприятий, автомобильных дорог категорий III, IV и V с пролетом свыше 20 метров (при прохождении трубопроводов для транспортировки жидких углеводородов ниже мостов по течению) должны быть не менее, указанных в таблице 4;

Таблица 4

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	75
свыше 300 до 500	100
свыше 500 до 1000	150
свыше 1000 до 1400	200

д) территорий насосных (перекачивающих) станций, компрессорных станций, установок комплексной подготовки нефти и газа, станций подземного хранения газа, групповых и сборных пунктов промыслов, промысловых газораспределительных станций, установок очистки и осушки газа должны быть не менее, указанных в таблице 5;

Таблица 5

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	30
свыше 300 до 500	30
свыше 500 до 1000	50
свыше 1000 до 1400	50

е) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов должны быть не менее 50 метров;

ж) мостов железных и автомобильных дорог, промышленных предприятий и гидротехнических сооружений при прохождении линейной части трубопроводов под водой выше по течению должны быть не менее, указанных в таблице 6;

Таблица 6

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	300
свыше 300 до 500	300
свыше 500 до 1000	300
свыше 1000 до 1400	500

и) пристаней и речных вокзалов при прохождении линейной части трубопроводов под водой выше по течению должны быть не менее указанных в таблице 7;

Таблица 7

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	1000
свыше 300 до 500	1000
свыше 500 до 1000	1000
свыше 1000 до 1400	1500

к) водозаборов при прохождении линейной части трубопроводов под водой выше по течению должны быть не менее 3000 метров;

л) автоматизированных электростанций с термоэлектрогенераторами; аппаратуры связи, телемеханики и автоматики должны быть не менее 15 метров от оси крайнего трубопровода;

м) магистральных оросительных каналов и коллекторов, рек и водоемов, вдоль которых проходит трубопровод; водозаборных сооружений и станций оросительных систем должны быть не менее, указанных в таблице 8;

Таблица 8

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	75
свыше 300 до 500	100
свыше 500 до 1000	150
свыше 1000 до 1400	200

н) специальных предприятий, сооружений, площадок, охраняемых зон, складов взрывчатых и взрывоопасных веществ, карьеров полезных ископаемых, добыча на которых производится с применением взрывных работ, складов сжиженных горючих газов должны определяться в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС. Расстояния должны быть определены расчетом для исключения воздействия на трубопровод, как при нормальной эксплуатации, так и при отклонении от режима нормальной эксплуатации на данных объектах;

п) воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод; воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод в стесненных условиях трассы; опор воздушных линий электропередачи высокого напряжения при пересечении ими трубопровода; открытых и закрытых трансформаторных подстанций, закрытых распределительных устройств напряжением 35 кВ и более, должны быть не менее, указанных в таблице 9;

Таблица 9

Напряжение воздушной линии электропередачи высокого напряжения, кВ	Минимальное расстояние по горизонтали, м	
	при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклоненного провода до любой части трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов	при сближении и параллельном следовании в стесненных условиях и при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов
до 20	10	5
35	15	5
110	20	10
150	25	10
220	25	10
330	30	15
500	40	25
750	40	25

р) земляных амбаров для аварийного выпуска нефти, нефтепродуктов и конденсата из трубопровода должны быть не менее, указанных в таблице 10;

Таблица 10

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м
300 и менее	30
свыше 300 до 500	30
свыше 500 до 1000	50
свыше 1000 до 1400	50

с) кабелей междугородной связи и силовых электрокабелей должны быть не менее 8 метров, а в стесненных условиях – не менее 3 метров;

т) мачт (башен) и сооружений необслуживаемой малоканальной радиорелейной связи трубопроводов, термоэлектрогенераторов должны быть не менее 15 метров;

у) необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи в подземных термокамерах должны быть не менее 10 метров;

ф) вдольтрассовых проездов должны быть не менее 10 метров;

х) нефтегазовых сооружений, расположенных в морской акватории, должны определяться в проектной документации.

4. При размещении зданий и сооружений на отметках выше отметок линейной части трубопроводов, по которым транспортируются нефть и нефтепродукты, допускается уменьшение указанных в таблицах 1, 2, 4 и 8 расстояний до 25 процентов при условии, что принятые расстояния должны быть не менее 50 метров.

5. При надземном прохождении линейной части трубопроводов, по которым транспортируются нефть и нефтепродукты, допускаемые минимальные расстояния от населенных пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений до линейной части трубопроводов следует принимать, как для подземных трубопроводов, но не менее 50 метров.

6. Указанные в пункте 2 и таблицах 6 и 7 минимальные расстояния до подводной линейной части трубопроводов, по которым транспортируются нефть и нефтепродукты, допускается уменьшать до 50 процентов при прохождении этих трубопроводов в стальных футлярах, методом наклонно-направленного бурения или микротоннелирования.

7. Населенные пункты и другие объекты, должны располагаться, как правило, выше отметок насосных (перекачивающих) станций. При осуществлении соответствующих мероприятий, предотвращающих разлив нефти или нефтепродуктов при аварии, допускается располагать населенные пункты и другие объекты на одинаковых отметках или ниже насосных (перекачивающих) станций.

8. Категории насосных (перекачивающих) станций принимаются следующим образом:

а) I категория – при емкости резервуарного парка свыше 100 000 кубических метров;

б) II категория – при емкости резервуарного парка свыше 20 000 до 100 000 кубических метров включительно;

в) III категория – при емкости резервуарного парка до 20 000 кубических метров и насосных (перекачивающих) станций без резервуарных парков.

9. Расстояния от зданий и сооружений до насосной (перекачивающей) станции принимать до ограды станции.

10. Минимальные расстояния до насосных (перекачивающих) станций от:

а) городов и других населенных пунктов; коллективных садов с садовыми домиками, дачных поселков отдельных промышленных и сельскохозяйственных

предприятий; тепличных комбинатов и хозяйств; птицефабрик; молокозаводов; карьеров разработки полезных ископаемых; гаражей и открытых стоянок для автомобилей индивидуальных владельцев; установок комплексной подготовки нефти и газа и их групповых и сборных пунктов; отдельно располагаемых зданий с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы, торговые центры и т.д.); жилых зданий 3-этажных и выше; железнодорожных станций; аэропортов; морских и речных портов и пристаней; гидроэлектростанций; гидротехнических сооружений морского и речного транспорта; мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии связи, не входящих в состав трубопроводов; телевизионных башен; мостов железных дорог общей сети и промышленных предприятий и автомобильных дорог категорий I – V с пролетом свыше 20 метров; складов легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 кубических метров; автозаправочных станций; водопроводных сооружений, не относящихся к трубопроводу, должны быть не менее, указанных в таблице 11;

Таблица 11

Категория насосных (перекачивающих) станций	Минимальное расстояние, м
III	100
II	150
I	200

б) железных дорог общей сети (на перегонах) и автомобильных дорог I – III категорий; отдельно располагаемых: жилых зданий 1 – 2-этажных; домов линейных обходчиков; кладбищ; сельскохозяйственных ферм и огороженных участков для организованного выпаса скота; полевых станов; железных дорог промышленных предприятий должны быть не менее, указанных в таблице 12;

Таблица 12

Категория насосных (перекачивающих) станций	Минимальное расстояние, м
III	50
II	75
I	100

в) автомобильных дорог категорий III, IV и V должны быть не менее, указанных в таблице 13 (но не менее 100 метров от ближайшего наземного резервуара, резервуарного парка);

Таблица 13

Категория насосных (перекачивающих) станций	Минимальное расстояние, м
III	20
II	20
I	50

г) отдельно располагаемых нежилых и подсобных строений (сараях и т.п.); устьев бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; очистных сооружений и насосных станции канализации должны быть не менее, указанных в таблице 14;

Таблица 14

Категория насосных (перекачивающих) станций	Минимальное расстояние, м
III	30
II	50
I	75

д) открытых распределительных устройств электроподстанций (35, 110, 220 киловольт), питающих компрессорные и насосные (перекачивающие) станции трубопроводов и других потребителей, должны быть не менее 100 метров;

е) открытых распределительных устройств электроподстанций (35, 110, 220 киловольт), питающих только насосные (перекачивающие) станции трубопроводов и расположенных на территории насосных (перекачивающих) станций, должны определяться в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС с соблюдением взрыво- и пожаробезопасных разрывов от зданий и сооружений;

ж) лесных массивов хвойных пород должны быть не менее 50 метров;

и) лесных массивов лиственных пород должны быть не менее 20 метров;

к) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов тяжелых с максимальной взлетной массой более 10 тонн должны быть не менее 100 метров;

л) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов средних с максимальной взлетной массой от 5 до 10 тонн должны быть не менее 75 метров;

м) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов легких с максимальной взлетной массой менее 5 тонн должны быть не менее, указанных в таблице 15;

Таблица 15

Категория насосных (перекачивающих) станций	Минимальное расстояние, м
III	60
II	60
I	75

н) специальных предприятий, сооружений, площадок, охраняемых зон, складов взрывчатых и взрывоопасных веществ, карьеров полезных ископаемых, добыча на которых производится с применением взрывных работ, складов сжиженных горючих газов должны определяться в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС. Расстояния должны быть определены расчетом для исключения воздействия на сооружения насосных (перекачивающих) станций, как при нормальной эксплуатации, так и при отклонении от режима нормальной эксплуатации на данных объектах;

п) воздушных линий электропередачи высокого напряжения должны быть не менее, указанных в таблице 16.

Таблица 16

Напряжение воздушной линии электропередачи высокого напряжения, кВ	Минимальное расстояние по горизонтали, м
до 20	40
35	40
110	60
150	80
220	100
330	120
500	150
750	150

11. Мачты (башни) радиорелейной линии связи трубопроводов допускается располагать на территории насосных (перекачивающих) станций, при этом расстояние от места установки мачт до технологического оборудования должно быть не менее высоты мачты.

12. Мачты (башни) малоканальной необслуживаемой радиорелейной связи допускается располагать на территории насосных (перекачивающих) станций, при этом расстояние от места установки мачты до технологического оборудования газораспределительных станций должно быть не менее высоты мачты.

13. Высота зданий и сооружений насосных (перекачивающих) станций, находящихся в полосе воздушных подходов вертолетов, не должна превышать размера плоскости ограничения высоты препятствий в соответствии с требованиями законодательства государства - члена ТС.

14. Минимальные расстояния до трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов от:

а) городов и других населенных пунктов; коллективных садов с садовыми домиками, дачных поселков отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий; тепличных комбинатов и хозяйств; птицефабрик; молокозаводов; карьеров разработки полезных ископаемых; гаражей и открытых стоянок для автомобилей индивидуальных владельцев; отдельно располагаемых зданий с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы, торговые центры и т.д.); жилых зданий 3-этажных и выше; железнодорожных станций; аэропортов; морских и речных портов и пристаней; гидроэлектростанций; гидротехнических сооружений морского и речного транспорта; очистных сооружений и насосных станций водопроводных, не относящиеся к трубопроводу, мостов железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий с пролетом свыше 20 метров (при прохождении линейной части трубопроводов для транспортировки жидких углеводородов ниже мостов по течению); складов легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 кубических метров; автозаправочных станций; мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии связи, не входящих в состав трубопроводов; телевизионных башен должны быть не менее, указанных в таблице 17;

Таблица 17

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	100	75
свыше 300 до 600	150	125
свыше 600 до 800	200	
свыше 800 до 1000	250	
свыше 1000 до 1200	300	
свыше 1200 до 1400	350	

б) железных дорог общей сети (на перегонах) и автомобильных дорог категорий I – III, параллельно которым прокладывается трубопровод; отдельно располагаемых: жилых зданий 1 – 2-этажных; садовых домиков, дач; домов линейных обходчиков; кладбищ; сельскохозяйственных ферм и огороженных участков для организованного выпаса скота; полевых станов должны быть не менее, указанных в таблице 18;

Таблица 18

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	75	75
свыше 300 до 600	125	100
свыше 600 до 800	150	
свыше 800 до 1000	200	
свыше 1000 до 1200	225	
свыше 1200 до 1400	250	

в) отдельно располагаемых нежилых и подсобных строений; устьев бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; канализационных сооружений; железных дорог промышленных предприятий; автомобильных дорог III, IV и V категорий, параллельно которым проходит трубопровод, вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов должны быть не менее, указанных в таблице 19;

Таблица 19

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	50	30
свыше 300 до 600	50	50

свыше 600 до 800	100	
свыше 800 до 1000	150	
свыше 1000 до 1200	175	
свыше 1200 до 1400	200	

г) мостов железных дорог промышленных предприятий; автомобильных дорог III, IV категорий с пролетом свыше 20 метров (при прохождении трубопроводов ниже мостов по течению), территорий насосных (перекачивающих) станций, компрессорных станций, установок комплексной подготовки нефти и газа, станций подземного хранения газа, групповых и сборных пунктов промыслов, промысловых газораспределительных станций, установок очистки и осушки газа должны быть не менее, указанных в таблице 20;

Таблица 20

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	75	75
свыше 300 до 600	125	125
свыше 600 до 800	150	
свыше 800 до 1000	200	
свыше 1000 до 1200	225	
свыше 1200 до 1400	250	

д) территорий газораспределительных станций, автоматизированных газораспределительных станций, регуляторных станций, в том числе шкафного типа, предназначенных для обеспечения газом городов; населенных пунктов; предприятий; отдельных зданий и сооружений; других потребителей должны быть не менее, указанных в таблице 21;

Таблица 21

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	50	50
свыше 300 до 600	75	75
свыше 600 до 800	100	
свыше 800 до 1000	125	
свыше 1000 до 1200	150	
свыше 1200 до 1400	175	

е) территорий газораспределительных станций, автоматизированных газораспределительных станций, регуляторных станций, в том числе шкафного типа, предназначенных для обеспечения объектов трубопровода для транспортировки

газообразных углеводородов (узлов замера расхода газа, термоэлектрогенераторов) должны быть не менее 25 метров;

ж) автоматизированных электростанций с термоэлектрогенераторами; аппаратуры связи, телемеханики и автоматики должны быть не менее 15 метров от крайнего трубопровода. Для участков надземного прохождения трубопроводов протяженностью свыше 150 метров расстояния следует принимать увеличенными в 1,5 раза;

и) магистральных оросительных каналов и коллекторов, рек и водоемов, вдоль которых проходит трубопровод; водозаборных сооружений и станций оросительных систем должны быть не менее 25 метров. Для участков надземного прохождения трубопроводов протяженностью свыше 150 метров расстояния следует принимать увеличенными в 1,5 раза;

к) специальных предприятий, сооружений, площадок, охраняемых зон, складов взрывчатых и взрывоопасных веществ, карьеров полезных ископаемых, добыча на которых производится с применением взрывных работ, должны определяться в соответствии с требованиями законодательства государства члена -ТС. Расстояния должны быть определены расчетом для исключения воздействия на трубопровод, как при нормальной эксплуатации, так и при отклонении от режима нормальной эксплуатации на данных объектах;

л) воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод; воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод в стесненных условиях трассы; опор воздушных линий электропередачи высокого напряжения при пересечении ими трубопровода; открытых и закрытых трансформаторных подстанций и закрытых распределительных устройств напряжением 35 кВ и более должны быть не менее, указанных в таблице 22;

Таблица 22

Напряжение воздушной линии электропередачи высокого напряжения, кВ	Минимальное расстояние по горизонтали, м		
	при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклоненного провода до любой части трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов с давлением газа свыше 1,2 МПа	при сближении и параллельном следовании в стесненных условиях и при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов с давлением газа свыше 1,2 МПа	при пересечении, сближении и параллельном следовании от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов с давлением газа 1,2 МПа и менее
до 20	10	5	5
35	15	5	5
110	20	10	10
150	25	10	10
220	25	10	10
330	30	15	10
500	40	25	10
750	40	25	25

м) земляных амбаров для аварийного выпуска нефти и конденсата из трубопровода, а также горизонтальных факельных устройств должны быть не менее, указанных в таблице 23;

Таблица 23

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	50	50
свыше 300 до 600	75	50
свыше 600 до 800	75	
свыше 800 до 1000	75	
свыше 1000 до 1200	100	
свыше 1200 до 1400	100	

н) кабелей междугородной связи и силовых электрокабелей должны быть не менее 10 метров;

п) мачт (башен) и сооружений необслуживаемой малокабельной радиорелейной связи трубопроводов, термоэлектрогенераторов должны быть не менее 15 метров;

- р) необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи в подземных термокамерах должны быть не менее 10 метров;
- с) вдольтрассовых проездов должны быть не менее 5 метров;
- т) нефтегазовых сооружений, расположенных в морской акватории, должны определяться в проектной документации.

15. Минимальные расстояния от зданий, строений и сооружений до надземных трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов, предусмотренные в таблице 17 следует принимать увеличенными в 2 раза, а в таблицах 18 – 21, 23 – увеличенными в 1,5 раза. Данное требование относится к участкам надземных трубопроводов протяженностью свыше 150 метров.

16. Для трубопроводов для транспортировки газообразных углеводородов, проходящих в лесных районах, минимальные расстояния от железных и автомобильных дорог допускается сокращать на 30 процентов.

17. Полосы воздушных подходов к аэродромам и вертодромам должны располагаться за пределами воздушного пространства над трубопроводами для транспортировки газообразных углеводородов и другими объектами, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу.

18. Минимальные расстояния до трубопроводов, по которым транспортируются сжиженные газы, принимаются с учетом степени риска, включая учет свойств транспортируемых углеводородов, условий окружающей среды и масштаба возможных последствий аварий на данном участке.

19. Минимальные расстояния до трубопроводов, по которым транспортируются сжиженные углеводородные газы, от:

- а) кабелей междугородной связи и силовых электрокабелей, необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи в подземных термокамерах должны быть не менее 10 метров;

- б) мачт малоканальной необслуживаемой радиосвязи трубопроводов должны быть не менее 10 метров;

- в) вдольтрассовых проездов должны быть не менее 10 метров. На болотах, заполненных растекающимся торфом и водой с плавающей торфяной коркой, допускающих работу только специальной техники на понтонах или обычной техники с плавучих средств, допускается сокращение расстояний до 5 метров с учетом совместного прохождения в одной насыпи труб и кабеля связи.

20. Границы поверхностей взлета и заходов на посадку к аэродромам должны располагаться за пределами воздушного пространства над трубопроводами, по которым транспортируются сжиженные углеводородные газы.

21. Минимальные расстояния до линейной части трубопроводов, по которым транспортируются сжиженные углеводородные газы, от воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод; воздушных линий электропередачи высокого напряжения, параллельно которым проходит трубопровод в стесненных условиях трассы; опор воздушных линий электропередачи высокого напряжения при пересечении ими трубопровода; открытых и закрытых трансформаторных подстанций и закрытых распределительных устройств напряжением 35 киловольт и более должны быть не менее, указанных в таблице 24.

Таблица 24

Напряжение воздушной линии электропередачи высокого напряжения, кВ	Минимальное расстояние по горизонтали, м	
	при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклоненного провода до любой части трубопроводов сжиженных углеводородных газов	при сближении и параллельном следовании в стесненных условиях и при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части трубопроводов сжиженных углеводородных газов
до 20	не менее 500 метров	5
35		5
110		10
150		10
220		10
330		15
500		25
750		25

22. Расстояния от зданий и сооружений до газораспределительных и компрессорных станций следует принимать до ограды станций.

23. Минимальные расстояния до компрессорной станции, станции охлаждения газа и газораспределительной станции от:

а) городов и других населенных пунктов; коллективных садов с садовыми домиками, дачных поселков отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий; тепличных комбинатов и хозяйств; птицефабрик; молокозаводов; карьеров разработки полезных ископаемых; гаражей и открытых стоянок для автомобилей индивидуальных владельцев; установок комплексной подготовки нефти и газа и их групповых и сборных пунктов; отдельно располагаемых зданий с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы, торговые центры); жилых зданий 3-этажных и выше; железнодорожных станций; аэропортов; морских и речных портов и пристаней; гидроэлектростанций; гидротехнических сооружений морского и речного транспорта; мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачт (башен) и сооружений многоканальной радиорелейной линии связи, не входящих в состав трубопроводов; телевизионных башен должны быть не менее, указанных в таблице 25;

Таблица 25

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	500	500	150	100
свыше 300 до 600	500	500	175	125
свыше 600 до 800	700		200	
свыше 800 до 1000	700		250	
свыше 1000 до 1200	700		300	
свыше 1200 до 1400	700		350	

б) мостов железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий с пролетом свыше 20 метров (при прохождении линейной части трубопроводов для транспортировки жидких углеводородов ниже мостов по течению); складов легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения свыше 1000 кубических метров; автозаправочных станций; водопроводных сооружений, не относящихся к трубопроводу, должны быть не менее, указанных в таблице 26;

Таблица 26

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	250	250	150	100
свыше 300 до 600	300	300	175	125
свыше 600 до 800	350		200	
свыше 800 до 1000	400		225	
свыше 1000 до 1200	450		250	
свыше 1200 до 1400	500		300	

в) железных дорог общей сети (на перегонах) и автомобильных дорог I – III категорий; отдельно располагаемых: жилых зданий 1 – 2-этажных; домов линейных обходчиков; кладбищ; сельскохозяйственных ферм и огороженных участков для организованного выпаса скота; полевых станов должны быть не менее, указанных в таблице 27;

Таблица 27

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	100	75	75	75
свыше 300 до 600	150	150	125	100
свыше 600 до 800	200		150	
свыше 800 до 1000	250		200	
свыше 1000 до 1200	300		225	
свыше 1200 до 1400	350		250	

г) мостов железных дорог промышленных предприятий, автомобильных дорог категорий III – V с пролетом свыше 20 метров должны быть не менее, указанных в таблице 28;

Таблица 28

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	125	100	100	75
свыше 300 до 600	150	150	125	125
свыше 600 до 800	200		150	
свыше 800 до 1000	250		200	
свыше 1000 до 1200	300		225	
свыше 1200 до 1400	350		250	

д) железных дорог промышленных предприятий и автомобильных дорог категорий III, IV и V должны быть не менее, указанных в таблице 29;

Таблица 29

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	75	50	50	50
свыше 300 до 600	100	100	75	75
свыше 600 до 800	150		100	
свыше 800 до 1000	175		150	
свыше 1000 до 1200	200		175	
свыше 1200 до 1400	250		200	

е) отдельно располагаемых нежилых и подсобных строений (сараях и т.п.); устьев бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; очистных сооружений и насосных станции канализации должны быть не менее, указанных в таблице 30;

Таблица 30

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м			
	до компрессорной станции, станции охлаждения газа		до газораспределительной станции	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	50	50	50	30
свыше 300 до 600	75	75	75	50
свыше 600 до 800	150		100	
свыше 800 до 1000	200		150	
свыше 1000 до 1200	225		175	
свыше 1200 до 1400	250		200	

ж) открытых распределительных устройств электроподстанций (35, 110, 220 киловольт), питающих компрессорные и насосные (перекачивающие) станции трубопроводов и других потребителей, должны быть не менее 100 метров;

и) открытых распределительных устройств электроподстанций (35, 110, 220 киловольт), питающих только компрессорные станции трубопроводов и расположенных на территории компрессорных станций, должны определяться в соответствии с требованиями законодательств государств членов ТС с соблюдением взрыво- и пожаробезопасных разрывов от зданий и сооружений;

к) лесных массивов хвойных пород должны быть не менее, указанных в таблице 31;

Таблица 31

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	50	50
свыше 300 до 600	50	50
свыше 600 до 800	50	
свыше 800 до 1000	75	
свыше 1000 до 1200	75	
свыше 1200 до 1400	75	

л) лесных массивов лиственных пород должны быть не менее, указанных в таблице 32;

Таблица 32

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	20	20
свыше 300 до 600	20	20
свыше 600 до 800	20	
свыше 800 до 1000	30	
свыше 1000 до 1200	30	
свыше 1200 до 1400	30	

м) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов тяжелых с максимальной взлетной массой более 10 тонн должны быть не менее, указанных в таблице 33;

Таблица 33

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	100	100

свыше 300 до 600	100	100
свыше 600 до 800	100	
свыше 800 до 1000	200	
свыше 1000 до 1200	225	
свыше 1200 до 1400	250	

н) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов средних с максимальной взлетной массой от 5 до 10 тонн должны быть не менее, указанных в таблице 34;

Таблица 34

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	75	75
свыше 300 до 600	75	75
свыше 600 до 800	75	
свыше 800 до 1000	200	
свыше 1000 до 1200	225	
свыше 1200 до 1400	250	

п) вертодромов и посадочных площадок без базирования на них вертолетов легких с максимальной взлетной массой менее 5 тонн должны быть не менее, указанных в таблице 35;

Таблица 35

Номинальный диаметр DN трубопровода линейной части	Минимальное расстояние, м	
	при рабочем давлении свыше 2,5 до 10,0 МПа включительно	при рабочем давлении свыше 1,2 до 2,5 МПа включительно
300 и менее	60	60
свыше 300 до 600	75	60
свыше 600 до 800	75	
свыше 800 до 1000	200	
свыше 1000 до 1200	225	
свыше 1200 до 1400	250	

р) специальных предприятий, сооружений, площадок, охраняемых зон, складов взрывчатых и взрывоопасных веществ, карьеров полезных ископаемых, добыча на которых производится с применением взрывных работ, должны определяться в соответствии с требованиями законодательств государств членов ТС. Расстояния должны быть определены расчетом для исключения воздействия на сооружения компрессорных станций, станций охлаждения газа и газораспределительных станций, как при нормальной эксплуатации, так и при отклонении от режима нормальной эксплуатации на данных объектах;

с) воздушных линий электропередачи высокого напряжения должны быть не менее, указанных в таблице 36;

Таблица 36

Напряжение воздушной линии электропередачи высокого напряжения, кВ	Минимальное расстояние по горизонтали до компрессорной станции, станции охлаждения газа, газораспределительной станции, м	
	на трубопроводах для транспортировки газообразных углеводородов с давлением свыше 1,2 МПа	на трубопроводах для транспортировки газообразных углеводородов с давлением газа 1,2 МПа и менее
до 20	80	Не менее высоты опоры плюс 3 метра
35	80	
110	100	
150	120	
220	140	
330	160	
500	180	
750	200	

т) факелов для сжигания газа должны быть не менее 100 метров.

24. Мачты (башни) радиорелейной линии связи трубопроводов допускается располагать на территории компрессорных станций, при этом расстояние от места установки мачт до технологического оборудования должно быть не менее высоты мачты.

25. Мачты (башни) малоканальной необслуживаемой радиорелейной связи допускается располагать на территории газораспределительных станций, при этом расстояние от места установки мачты до технологического оборудования газораспределительных станций должно быть не менее высоты мачты.

26. Размер плоскости ограничения высоты препятствий не должен быть меньше высоты зданий и сооружений трубопроводов, находящихся в полосе воздушных подходов вертолетов.

27. При наличии на газораспределительных станциях и компрессорных станциях одоризационных установок расстояние до них от населенных пунктов следует принимать с учетом предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере воздуха населенных пунктов, установленных законодательствами государств - членом ТС.

28. Минимальные расстояния от мостов железных и автомобильных дорог с пролетом 20 метров и менее до линейной части трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов, газообразных углеводородов, до насосных (перекачивающих), компрессорных, газораспределительных станций и станций охлаждения газа следует принимать такие же, как от соответствующих дорог.

29. Расстояния до трубопроводов от объектов, не указанных в вышеперечисленных пунктах, следует принимать в соответствии с требованиями законодательств государств членом ТС.

30. Пересечение воздушными линиями электропередачи высокого напряжения 110 киловольт и выше надземной или наземной линейной части трубопроводов допускается в районах с многолетнемерзлыми грунтами. В иных случаях пересечение допускается только на участках подземного прохождения линейной части трубопроводов под углом не менее 60 градусов.

31. В пролетах пересечения воздушными линиями электропередачи высокого напряжения линейной части трубопроводов должны быть установлены защитные ограждения, исключающие попадание проводов на трубопровод как при их обрыве, так и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения.

32. Ограждения должны быть рассчитаны на нагрузки от воздействия проводов при их обрыве или при падении опор воздушных линий электропередачи высокого напряжения, ограничивающих пролет пересечения, и на термическую стойкость при протекании токов короткого замыкания. Ограждения должны выступать по обе стороны пересечения на расстояние, равное высоте опоры.

33. В пролетах пересечения воздушной линией электропередачи высокого напряжения металлические трубопроводы, кроме проложенных в насыпи, должны быть заземлены. Сопротивление, обеспечиваемое применением искусственных заземлителей, должно быть не более 10 Ом.

34. При параллельной прокладке воздушной линии электропередачи высокого напряжения 110 киловольт и выше параллельно техническим коридорам трубопроводов трасса воздушной линии электропередачи высокого напряжения 110 киловольт и выше должна проходить на местности с отметками рельефа выше отметок технических коридоров трубопроводов.

35. Угол пересечения воздушной линии электропередачи высокого напряжения 35 киловольт и ниже с подземными трубопроводами не нормируется.

36. Расстояние до продувочных свечей, установленных на трубопроводах для транспортировки газообразных углеводородов, помещений со взрывоопасными зонами и наружных взрывоопасных установок компрессорных станций, газораспределительных станций и насосных (перекачивающих) станций от крайних неотклоненных проводов воздушной линии электропередачи высокого напряжения, следует принимать не менее 300 метров. На участках стесненной трассы воздушной линии электропередачи высокого напряжения это расстояние может быть уменьшено до 150 метров, кроме многоцепных воздушных линий электропередачи высокого напряжения, располагаемых как на общих, так и на отдельных опорах.

**ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ С ОРГАНИЗАЦИЕЙ-СОБСТВЕННИКОМ
МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА ИЛИ УПОЛНОМОЧЕННОЙ ЕЮ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
СТРОИТЕЛЬСТВА ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ В ПРЕДЕЛАХ УСТАНОВЛЕННЫХ
МИНИМАЛЬНЫХ РАССТОЯНИЙ ДО МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ**

1. При выборе места размещения строительства объекта капитального строительства в зоне минимальных расстояний до магистральных трубопроводов должны быть выполнены технические условия, выданные организацией-собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией.

2. Для получения технических условий заказчик строительства должен представить организации-собственнику магистрального трубопровода или уполномоченной ей организации заявление, в котором указываются:

- полное и сокращенное наименование и организационно-правовая форма заказчика строительства, его юридический адрес и местонахождение, банковские реквизиты;

- местоположение, технические характеристики и назначение объекта строительства;

- расстояние границы застройки до объектов магистрального трубопровода;

К заявлению прилагаются нотариально заверенные копии следующих документов:

- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц;

- копия свидетельства о постановке на налоговый учет в налоговом органе;

- схема земельного участка в масштабе, определенном стандартом, действующим на территории Таможенного союза с нанесенными на него границами застройки, схемами подъездных путей и прокладки коммуникаций, объектами магистрального трубопровода;

- материалы исполнительной съемки.

3. Выдача технических условий организацией-собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ей организацией осуществляется с учетом:

- результатов сверки фактического положения магистрального трубопровода с материалами исполнительной съемки, представленной заказчиком строительства;

- перспективных планов реконструкции, технического перевооружения данного участка магистрального трубопровода (строительство лупингов, замена участка трубопроводов);

- зон минимальных расстояний от границы застройки до магистрального трубопровода.

3.1. В технических условиях указываются:

- наименование и организационно-правовая форма заказчика строительства, его юридический адрес и местонахождение;

- основные характеристики и назначение объекта строительства;

- место размещения строительства с привязкой к объекту магистрального трубопровода;

- минимальные расстояния от магистрального трубопровода до границы объекта строительства;

- минимальное расстояние от магистрального трубопровода до строительной площадки на период строительства, где допускается складирование материалов, размещение бытовых помещений и установка техники;

- срок действия технических условий (не более 3 лет до начала строительства).

3.2. В технические условия должна быть включена обязанность заказчика строительства согласовать проектную документацию на строительство объекта и проект производства работ с организацией-собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией.

3.3. Срок выдачи технических условий не должен превышать 30 дней.

4. Технические условия, выданные организацией-собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией, являются обязательными для исполнения при проектировании, строительстве зданий и сооружений в зоне минимально-допустимых расстояний от объектов магистрального трубопровода.

5. При отрицательном решении о возможности размещения объекта строительства на испрашиваемом земельном участке организация-собственник магистрального трубопровода или уполномоченная ей организация, направляет заказчику строительства письменное уведомление об отказе в выдаче технических условий на размещение объекта строительства в зоне минимально-допустимых расстояний до магистрального трубопровода с указанием причин отказа.

6. Физическое или юридическое лицо вправе оспорить в судебном порядке как указанные в технических условиях решения, так и отказ организации-собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации выдать технические условия.

7. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

- если строительство не началось до истечения срока действия полученных технических условий;

- при смене заказчика строительства;

- при смене технических характеристик объекта строительства и его назначения, заявленным заказчиком.

8. Повторное получение технических условий проводится в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящего Порядка.

9. Проектная документация на строительство объектов в зоне минимально-допустимых расстояний до магистрального трубопровода до начала строительства, должна быть согласована с организацией-собственником магистрального трубопровода или уполномоченной ею организацией.

10. При несоответствии назначения и технических характеристик объекта строительства, а также расстояния от объекта строительства до магистрального трубопровода значениям, указанным в технических условиях, организация-собственник магистрального трубопровода или уполномоченная ею организация направляет заказчику строительства письменное уведомление об отказе в согласовании проектной документации на строительство объекта в зоне минимально-допустимых расстояний до магистрального трубопровода с указанием причин отказа.

11. Физическое или юридическое лицо вправе оспорить в судебном порядке отказ организации-собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации в согласовании проектной документации на строительство объекта.

(наименование организации – собственника магистрального трубопровода
или уполномоченной ею организации)

Утверждаю

(должность, фамилия, и.о.)

(подпись)

« ___ » _____ 20__ г.

**Разрешение на производство работ
в охранной зоне магистрального трубопровода**

Место производства работ _____
(наименование объекта магистрального трубопровода,

его описание и технические характеристики)

Начало работ _____ час " _____ " _____ 20__ г.

Окончание работ _____ час " _____ " _____ 20__ г.

Организация - производитель работ _____

Руководитель работ _____
(должность, фамилия, и.о.)

Выполняемые работы

№ п/п	Наименование и этапы выполнения работ	Ответственный исполнитель (должность, Ф.И.О.)	Время и дата начала работ	Время и дата окончания работ

Этапы работ, выполняемые в присутствии представителя организации – собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации:

1. _____
2. _____
3. _____

Меры безопасности при производстве работ (указать условия, при которых будет производиться работа; конкретные меры предосторожности; инструкции, которыми необходимо руководствоваться).

Примечания: 1. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность магистрального трубопровода в процессе производства работ несет руководитель работ.

2. Письменное уведомление о вызове представителя на работы, выполняемые в его присутствии, передается организации – собственника магистрального трубопровода или уполномоченной ею организации за 5 суток до начала этих работ.

3. Производство работ (их этапов) по истечении указанного в Разрешении срока запрещается.

Разрешение выдал _____
(должность, фамилия, и.о.)

_____ « _____ » _____ 20__ г.
(подпись)

Разрешение получил _____
(должность, фамилия, и.о.)

_____ « _____ » _____ 20__ г.
(подпись)