



ПАО «ГАЗПРОМ»
ООО «Газпром трансгаз Томск»

АДМИНИСТРАЦИЯ	
Дружинского сельского поселения	
Омского муниципального района Омской области	
"15" марта 2004 г.	
Входящий №	613
Дело № 02-20	

ОМСКОЕ ЛИНЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ

МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

(Омское ЛПУМГ)

7940-815

УВЕДОМЛЕНИЕ № 7

"Дружинское" СН.

(наименование организации, гражданина, которым выдано уведомление)

Настоящим ставим Вас в известность, что на территории Волоких местах

(наименование объекта, хозяйства)

заселъ, посёлъ проложены магистральные газопроводы высокого давления и ГРС - N5

(наименование и диаметр магистрального газопровода)

газопровод-отбор
диаметр трубы = 87-500
P=рабочий 75 кг/см²

По территории Омской области проходит магистральный газопровод для подачи природного газа от месторождений северных районов Тюменской области потребителям г.Омска, Омской области. Магистральный газопровод является опасным производственным объектом. Он включает в себя непосредственно линейную часть – стальной трубопровод диаметром 1200 мм, расположенный на глубине 08-1,2 м. от поверхности земли, огражденные площадки крановых узлов – запорную арматуру (краны, задвижки), газопроводы – отводы диаметром 159-530 мм. к населенным пунктам и газораспределительные станции (ГРС), подающие газ к промышленным и сельскохозяйственным предприятиям, объектам коммунального хозяйства и населению. Природный газ транспортируется по газопроводам с давлением до 75 кгс/см².

Подаваемый по газопроводу газ взрывоопасен, не имеет цвета и запаха, поэтому обнаружить его утечки можно только приборным способом. Проходя по территории области газопровод пересекает естественные (реки, болота, овраги и т.д.) и искусственные (автомобильные и железные дороги, ЛЭП, нефтепроводы и др.) сооружения, а также земли сельхоз назначения. Вдоль трассы газопроводов, на ограждении крановых узлов и на ГРС, на переходах через автомобильные и железные дороги, через водные преграды имеются выделенные ярким цветом опознавательные и предупредительные знаки безопасности, указывающие место прохождения газовых коммуникаций и предупреждающие об опасности.

Эксплуатирующая организация – Омское ЛПУМГ в соответствии с требованиями нормативных документов обеспечивает надежную, безаварийную работу объектов магистрального газопровода и бесперебойную подачу газа потребителям. Наряду с этим, в целях недопущения аварий на газопроводах, отдельные требования нижеперечисленных нормативных документов распространяются и обязательны к исполнению местными органами власти, предприятиями, организациями и учреждениями, независимо от форм собственности, а также гражданами. Это:

- Федеральный закон РФ № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г.
 - СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы;
 - Правила охраны магистральных трубопроводов;
 - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1031-01.
 - ФЗ N 31 от 12 марта 2014 года "Статья 11.20.1. Нарушение запретов либо несоблюдение порядка выполнения работ в охранных зонах магистральных трубопроводов
- Совершение в охранных зонах магистральных трубопроводов действий, запрещенных законодательством Российской Федерации, либо выполнение в охранных зонах магистральных

трубопроводов работ без соответствующего разрешения предприятия трубопроводного транспорта или без его уведомления -

влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от пятидесяти тысяч до ста тысяч рублей; на должностных лиц - от пятисот тысяч до восьмисот тысяч рублей; на лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, - от пятисот тысяч до восьмисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток; на юридических лиц - от пятисот тысяч до двух миллионов пятисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.";

При механическом повреждении газопровода (при земляных работах, воздействии техникой на подземные и надземные элементы газопровода и т.д.) возможно его разрушение и взрыв с выбросом газа. Например, разрыв трубы диаметром 1200 мм с давлением 75 кгс/см² может достигать десятков метров, а выброс газа, как правило, сопровождается пожаром на огромных площадях размером в сотни метров, нанося сильный ущерб окружающей территории, технике и людям. Лица, виновные в повреждении газопроводов и наземных вдольтрасовых технических сооружений, привлекаются к уголовной ответственности.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопроводов, Правилами охраны магистральных трубопроводов от 22.04.1992 г. вдоль магистральных газопроводов и газопроводов-отводов устанавливаются **охраные зоны**, являющиеся участками земли, ограниченными условными линиями, проходящими в 25 м от оси газопровода с каждой стороны. Охранная зона газораспределительных станций устанавливается на расстоянии 100 м. от ограждения ГРС.

Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах газопроводов и ГРС производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта об их начале. На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и предприятием трубопроводного транспорта.

Все сельскохозяйственные и другие работы в охранных зонах газопроводов и ГРС должны выполняться при минимальном привлечении людей.

В ОХРАННЫХ ЗОНАХ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ, ГАЗОПРОВОДОВ-ОТВОДОВ И ГРС ЗАПРЕЩАЕТСЯ производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию газопроводов, ГРС, либо привести к их повреждению, в частности:

а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные, предупредительные и сигнальные знаки, контрольно - измерительные пункты;

б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений площадок линейной запорной арматуры, открывать и закрывать краны и задвижки, открывать двери станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики газопроводов. Во избежание эл. травмирования запрещается доступ на площадки трансформаторных подстанций, к опорам воздушных линий электропередач;

в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийных утечек газа и потенциально возможных пожаров и взрывов;

д) при движении по рекам в местах подводных переходов бросать якоря, проходить с отмычками якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

е) разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В охранных зонах газопроводов и ГРС без письменного разрешения эксплуатирующей организации трубопроводного транспорта запрещается:

а) строить коллективные сады с жилыми домами, устраивать массовые спортивные соревнования, соревнования с участием зрителей, купания, массовый отдых людей, любительское рыболовство, расположение временных полевых жилищ и станов любого назначения, загонов для скота;

б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;

- в) сооружать несанкционированные проезды и переезды через трассы газопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огорода;
- г) производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;
- д) производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные, взрывные работы, планировку грунта;
- е) производить геологосъёмочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурfov и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Любые строительно-монтажные и земляные работы в охранной зоне могут выполняться только при наличии проекта производства работ и письменного разрешения установленной формы от эксплуатирующей организации.

Кроме того, другим документом - СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы п. 7.15 и 7.16 установлены **минимально допустимые расстояния** от оси подземных газопроводов и ограждения ГРС до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельхоз предприятий, зданий и сооружений. Указанные **зоны минимально-допустимых расстояний в зависимости от класса и диаметра газопровода составляют до 350м.**

На вышеуказанных земельных участках согласно статье 90 Земельного кодекса Российской Федерации **не допускается строительство, каких бы то ни было зданий, сооружений в пределах установленных минимальных расстояний до объектов газоснабжения.**

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение в охранных зонах газопроводов и ГРС работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность газопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение.

Предприятие трубопроводного транспорта имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушениями требований настоящих Правил и минимальных расстояний от трубопровода до объектов различного назначения, установленных действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов.

На основании закона Российской Федерации "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999 - № 14 ст.1650) с учетом действующих законов об охране атмосферного воздуха, основ земельного, водного и другого законодательства, санитарных правил по охране атмосферного воздуха населенных мест, а также "Положения о государственной санитарно-эпидемиологической службе Российской Федерации", "Положения о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2000 года № 554 разработаны **санитарные зоны** для ГРС, оснащенных одоризационными установками от меркаптана. (п.п 28, III класс), которые составляют **300 м.** от ограждения ГРС.

Требования к соблюдению **санитарных зон** распространяются на размещение, проектирование и эксплуатацию вновь строящихся, реконструируемых и действующих предприятий, зданий и сооружений промышленного назначения, транспорта, связи, сельского хозяйства, энергетики, опытно-экспериментальных производств, объектов коммунального назначения, спорта, торговли и др.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований вышеуказанных правил, привлекаются к ответственности в установленном порядке.

Наш адрес: 644516 РФ Омская область, Омский район, п. Ключи, ул. Примыкания 1;
Телефоны: (3812) 94-08-17 - приемная; (3812) 94-08-15 - диспетчерская (круглосуточно).

Директор Омского ЛПУМГ

В.Г. Шахов

Уведомление выдал:

Стрельцов КК

«15» 03 2021 г.

Уведомление получил:

« » 20 г.

4. Охранные зоны

4.1. Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны:

вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих сжиженные углеводородные газы, нестабильные бензин и конденсат, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 100 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

вдоль трасс многониточных трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на указанных выше расстояниях от осей крайних трубопроводов;

вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны;

вокруг емкостей для хранения и разгазирования конденсата, земляных амбаров для аварийного выпуска продукции - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории указанных объектов на 50 метров во все стороны;

вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории указанных объектов на 100 метров во все стороны.

4.2. Земельные участки, входящие в охранные зоны трубопроводов, не изымаются у землепользователей и используются ими для проведения сельскохозяйственных и иных работ с обязательным соблюдением требований настоящих Правил.

4.3. В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности:

а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно - измерительные пункты;

б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;

в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции;

д) бросать якоря, проходить с отмычками якорями, цепями, лотами, волокушами и трапами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

е) разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

4.4. В охранных зонах трубопроводов без письменного разрешения предприятий трубопроводного транспорта запрещается:

Постановлением Госгортехнадзора РФ от 23.11.1994 N 61 в пункт 4.4(а) внесены дополнения, с учетом которых действие документа распространено на магистральные аммиакопроводы.

а) возводить любые постройки и сооружения;

б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые

участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;

в) сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

г) производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

д) производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта.

Письменное разрешение на производство взрывных работ в охранных зонах трубопроводов выдается только после представления предприятием, производящим эти работы, соответствующих материалов, предусмотренных действующими Едиными правилами безопасности при взрывных работах;

е) производить геологосъемочные, геолого - разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурfov и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение в охранных зонах трубопроводов работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение последних.

5. Организация и производство работ в охранных зонах

5.1. Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, кроме ремонтно-восстановительных и сельскохозяйственных работ, могут выполняться только по получении "Разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода" (приложение 1) от предприятия трубопроводного транспорта.

Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы.

5.2. Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землевладельцами с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта о их начале.

5.3. На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и предприятием трубопроводного транспорта.

5.4. До выдачи разрешения на производство работ в охранных зонах трубопроводов производственное подразделение предприятия трубопроводного транспорта, эксплуатирующее участок трубопровода, пролегающий в зоне этих работ, выполняет обследование этого участка с целью определения его технического состояния и безопасности, а также уточнения положения трубопровода и всех его сооружений.

Поврежденные или отсутствующие опознавательные знаки закрепления трассы трубопровода должны быть восстановлены, и на это составлен акт.

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

5.6. Предприятие (производственное подразделение), получающее разрешение на производство работ в охранной зоне трубопровода от предприятия трубопроводного транспорта, должно быть информировано в этом разрешении о наличии или возможном возникновении и характере опасных производственных факторов, границ опасной зоны, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов для городов и других населенных пунктов, 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 подразделения, эксплуатирующего трубопровод.

5.7. Предприятия, организации или отдельные граждане, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны не позднее, чем за 5 суток до начала работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, пригласить этого представителя на место производства работ.

Предприятие трубопроводного транспорта обязано обеспечить своевременную явку ответственного представителя к месту работ для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности трубопровода.

5.8. При прохождении трубопроводов в одном техническом коридоре с инженерными коммуникациями других ведомств или их взаимном пересечении основы взаимоотношений предприятий, эксплуатирующих эти коммуникации и трубопроводы, определяются Положением о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются (приложение 2).

5.9. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатационной организации.

5.10. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукции в процессе выполнения работ, персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а предприятие трубопроводного транспорта извещено о происшествии.

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

5.11. 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, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

При обнаружении повреждения трубопровода или утечки продукции, угрожающих объектам, зданиям и сооружениям, эксплуатируемым предприятиями других ведомств, и окружающей среде, информация о возможном развитии опасных факторов должна быть передана диспетчерской службой подразделения, эксплуатирующего трубопровода, предприятиям-владельцам этих объектов, а также соответствующими органами власти и управления.

5.12. В случае аварии на трубопроводе подразделение, эксплуатирующее аварийный участок трубопровода, приступает безотлагательно к ее ликвидации.

5.13. Предприятие трубопроводного транспорта имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушением требований настоящих Правил и минимальных расстояний от трубопровода до объектов различного назначения, установленных действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов.

5.14. Основы взаимоотношений предприятий трубопроводного транспорта с республиканскими и местными органами власти и управления, предприятиями и подразделениями других ведомств и хозяйственными органами в процессе эксплуатации трубопроводов, в чрезвычайных ситуациях, а также при ликвидации аварий определяются соответствующим законодательством.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном порядке.

Таблица 4

Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м, от оси													
	газопроводов						нефтепроводов и нефтепродуктопроводов							
	класса													
	I			II			IV			III		II		I
	номинальным диаметром, DN													
	300 и менее	свыше 300 до 600	свыше 600 до 800	свыше 800 до 1000	свыше 1000 до 1200	свыше 1200 до 1400	300 и менее	свыше 300 до 500	свыше 500 до 1000	свыше 1000 до 1200	100	150	200	
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Города и другие населенные пункты; коллективные сады с садовыми домиками, дачные поселки; отдельные промышленные и сельскохозяйственные предприятия; тепличные комбинаты и хозяйства; птицефабрики; молокозаводы; карьеры разработки полезных ископаемых; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на количество автомобилей более 20; отдельно стоящие здания с массовым скоплением людей (школы, больницы, клубы, детские сады и ясли, вокзалы и т.д.); жилые здания 3-этажные и выше; железнодорожные станции; аэропорты; морские и речные порты и пристани; гидроэлектростанции; гидротехнические сооружения морского и речного транспорта; очистные сооружения и насосные станции водопроводные, не относящиеся к магистральному трубопроводу, мосты железных дорог общей сети и автомобильных дорог I и II категорий с пролетом выше 20 м (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению); склады легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и газов с объемом хранения выше 1000 м ³ ; автозаправочные станции; мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии технологической связи трубопроводов, мачты (башни) и сооружения многоканальной радиорелейной линии связи операторов связи – владельцев коммуникаций	100	150	200	250	300	350	75	125	75	100	150	200		

Продолжение таблицы 4

СНиП 36.1330.2012

Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м, от оси												
	газопроводов						нефтепроводов и нефтепродуктопроводов						
	класса												
	I	II	III	IV	V	VI	III	II	II	I	I	II	I
	номинальным диаметром, DN												
	300 и менее	свыше 300 до 600	свыше 600 до 800	свыше 800 до 1000	свыше 1000 до 1200	свыше 1200 до 1400	300 и менее	свыше 300 до 500	свыше 500 до 1000	свыше 1000 до 1200	300 и менее	свыше 300 до 500	свыше 500 до 1000
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2 Железные дороги общей сети (на перегонах) и автодороги категорий I–III, параллельно которым прокладывается трубопровод; отдельно стоящие: 1–2-этажные жилые здания; садовые домики, дачи; дома линейных обходчиков; кладбища; сельскохозяйственные фермы и огороженные участки для организованного выпаса скота; полевые станы	75	125	150	200	225	250	75	100	50	50	75	100	
3 Отдельно стоящие нежилые и подсобные строения; устья бурящихся и эксплуатируемых нефтяных, газовых и артезианских скважин; гаражи и открытые стоянки для автомобилей индивидуальных владельцев на 20 автомобилей и менее; канализационные сооружения; железные дороги промышленных предприятий; автомобильные дороги IV–V категорий, параллельно которым прокладывается трубопровод	30	50	100	150	175	200	30	50	30	30	30	50	
4 Мосты железных дорог промышленных предприятий, автомобильных дорог категорий III, IV с пролетом свыше 20 м (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ниже мостов по течению)	75	125	150	200	225	250	75	125	75	100	150	200	
5 Территории НПС, ПС, КС, установок комплексной подготовки нефти и газа, СПХГ, групповых и сборных пунктов промыслов, ПГРС, установок очистки и осушки газа	75	125	150	200	225	250	75	125	30	30	50	50	
6 Вертодромы и посадочные площадки без базирования на них вертолетов	50	50	100	150	175	200	50	50	50	50	50	50	

Продолжение таблицы 4

Объекты, здания и сооружения	Минимальные расстояния, м, от оси												
	газопроводов							нефтепроводов и нефтепродуктопроводов					
	класса												
	I	II	III	IV	III	II	I	номинальным диаметром, DN					
	300 и менее	свыше 300 до 600	свыше 600 до 800	свыше 800 до 1000	свыше 1000 до 1200	свыше 1200 до 1400	300 и менее	300 и менее	свыше 300 до 500	свыше 500 до 1000	свыше 1000 до 1200		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
7 При прокладке подводных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выше по течению:													
от мостов железных и автомобильных дорог, промышленных предприятий и гидротехнических сооружений	-	-	-	-	-	-	-	-	300	300	300	500	
от пристаней и речных вокзалов	-	-	-	-	-	-	-	-	1000	1000	1000	1500	
от водозаборов	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	3000	3000	3000	
8 Территории ГРС, АГРС, регуляторных станций, в том числе шкафного типа, предназначенных для обеспечения газом:													
а) городов; населенных пунктов; предприятий; отдельных зданий и сооружений; других потребителей	50	75	100	125	150	175	50	75	-	-	-	-	
б) объектов газопровода (пунктов замера расхода газа, термоэлектрогенераторов и т.д.)	25	25	25	25	25	25	25	25	-	-	-	-	
9 Автоматизированные электростанции с термоэлектрогенераторами; блок-контейнеры, обеспечивающие функционирование магистрального трубопровода; пунктов контроля и управления линейной телемеханикой и автоматикой (ПКУ); связи	Не менее 15 от крайней нитки (но не менее 25 м от взрывоопасной зоны при наличии трансформатора в ПКУ)												
10 Магистральные оросительные каналы и коллекторы, реки и водоемы, вдоль которых прокладывается трубопровод; водозаборные сооружения и станции оросительных систем	25	25	25	25	25	25	25	25	75	100	150	200	

СНиП 36.1330.2012

Продолжение таблицы 4

Окончание таблицы 4

П р и м е ч а н и я

1 Расстояния, указанные в таблице, следует принимать: для городов и других населенных пунктов – от проектной городской черты на расчетный срок 20–25 лет; для отдельных промышленных предприятий, железнодорожных станций, аэродромов, морских и речных портов и пристаней, гидротехнических сооружений, складов горючих и легковоспламеняющихся материалов, артезианских скважин – от границ отведенных им территорий с учетом их развития; для железных дорог – от подошвы насыпи или бровки выемки со стороны трубопровода, но не менее 10 м от границы полосы отвода дороги; для автомобильных дорог – от подошвы насыпи земляного полотна; для всех мостов – от подошвы конусов; для отдельно стоящих зданий и строений – от ближайших выступающих их частей.

2 Под отдельно стоящим зданием или строением следует понимать здание или строение, расположенное вне населенного пункта на расстоянии не менее 50 м от ближайших к нему зданий и сооружений.

3 Минимальные расстояния от мостов железных и автомобильных дорог с пролетом 20 м и менее следует принимать такие же, как от соответствующих дорог.

4 При соответствующем обосновании допускается сокращать указанные в гр. 3–9 настоящей таблицы (за исключением поз. 5, 8, 10, 13–16) и в гр. 2 только для поз. 1–6 расстояния от газопроводов не более чем на 30 % при условии отнесения участков трубопроводов к категории II со 100 %-ным контролем монтажных сварных соединений рентгеновскими или гамма-лучами и не более чем на 50 % при отнесении их к категории В, при этом указанные в поз. 3 расстояния допускается сокращать не более чем на 30 % при условии отнесения участков трубопроводов к категории В.

Указанные в поз. 1, 4 и 10 настоящей таблицы расстояния для нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается сокращать не более чем на 30 % при условии увеличения номинальной (расчетной) толщины стенки труб на такую величину в процентах, на которую сокращается расстояние.

5 Минимальные расстояния от оси газопроводов до зданий и сооружений при надземной прокладке, предусмотренные в поз. 1 настоящей таблице, следует принимать увеличенными в 2 раза, в поз. 2–6, 8–10 и 13 – в 1,5 раза. Данное требование относится к участкам надземной прокладки протяженностью выше 150 м.

6 При расположении зданий и сооружений на отметках выше отметок нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается уменьшение указанных в поз. 1, 2, 4 и 10 расстояний до 25 % при условии, что принятые расстояния должны быть не менее 50 м.

7 При надземной прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускаемые минимальные расстояния от населенных пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений до оси трубопроводов следует принимать по настоящей таблице как для подземных нефтепроводов, но не менее 50 м.

8 Для газопроводов, прокладываемых в лесных районах, минимальные расстояния от железных и автомобильных дорог допускается сокращать на 30 %.

9 Указанные в поз. 7 настоящей таблицы минимальные расстояния от подводных переходов нефтепроводов и нефтепродуктопроводов допускается уменьшать до 50 % при условии строительства перехода методами ННБ, тоннелирования и микротоннелирования с заглублением трубопровода (или тоннеля) до верхней образующей не менее 6 м на всем протяжении руслового участка и не менее 3 м от линии предельного размыва русла (расчитанной на срок службы перехода) или при укладке этих трубопроводов в стальных футлярах.

10 Газопроводы и другие объекты, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу, должны располагаться за пределами полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.

11 Знак «–» в таблице означает, что расстояние не регламентируется.

