

Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора

_____ В.Г.Аусев

_____ . _____ . 2021

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

**Работы в охранных зонах объектов магистральных газопроводов.
Порядок организации и проведения**

СТП СФШИ.02.39-2021

Содержание

1	Область применения.....	4
2	Нормативные ссылки.....	4
3	Термины, определения и сокращения.....	5
4	Основные положения.....	7
5	Требования безопасности.....	9
6	Порядок организации и проведения работ.....	11
6.1	Порядок организации и проведения работ в охранных зонах магистральных газопроводов.....	12
6.2	Порядок организации и проведения работ в охранных зонах линий связи.....	20
7	Порядок оформления результатов работ	21
7.1	Порядок оформления результатов работ в охранных зонах магистральных газопроводов.....	21
7.2	Порядок оформления результатов работ в охранных зонах линий связи.....	22
8	Организация охранно-предупредительной работы.....	22
8.1	Организация охранно-предупредительной работы в охранных зонах магистральных газопроводов.....	22
8.2	Организация охранно-предупредительной работы в охранных зонах линий связи.....	23
9	Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае повреждения магистральных газопроводов и линий ТСС.....	23
10	Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае нарушения охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов и линий ТСС.....	24
10.1	Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае нарушения границ охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов (зон минимальных расстояний газопроводов, КС, ГРС, ПХГ и др.) и линий ТСС.....	24
10.2	Порядок идентификации и учета нарушений охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов (зон минимальных расстояний магистральных газопроводов).....	26
10.3	Порядок снятия с учета нарушений охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов.....	31
Приложение А	(обязательное) Форма разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода	32
Приложение Б	(обязательное) Форма разрешения на право производства работ в охранной зоне линий, сооружений связи и радиофикации.....	34
Приложение В	(обязательное) Форма акта уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ.....	36

Приложение Г	(обязательное) Форма акта на обустройство проездов через действующие газопроводы.....	39
Приложение Д	(обязательное) Форма журнала регистрации разрешений на производство работ в охранных зонах объектов магистральных газопроводов.....	40
Приложение Е	(обязательное) Форма акта уточнения трассы кабельной линии связи.....	41
Приложение Ж	(обязательное) Форма акта о выполнении работ в охранной зоне магистрального трубопровода.....	42
Приложение К	(обязательное) Форма акта о нарушении Инструкции по производству работ в охранных зонах магистральных трубопроводов.....	43
Приложение Л	(обязательное) Форма предписания на приостановку работ (объекта).....	45
Приложение М	(обязательное) Схема оповещения при обнаружении нарушения охранных зон и минимальных расстояний (зон минимальных расстояний).....	46
Приложение Н	(обязательное) Форма акта осмотра земельного участка.....	47
Приложение П	(обязательное) Пример схемы места нарушения.....	49
Библиография.....		50

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Работы в охранных зонах объектов магистральных газопроводов. Порядок организации и проведения

Взамен СТП СФШИ.02.39-2009
Порядок организации и проведения работ
в охранных зонах магистральных
газопроводов и линий связи

Распоряжением главного инженера – первого заместителя генерального директора от 29.06.2021 № 177 дата введения в действие – 01.09.2021.

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт организации устанавливает порядок организации и проведения работ в охранных зонах объектов магистральных газопроводов и линий связи ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (далее – Общество), а также формы и порядок оформления документов при организации и проведении работ в охранных зонах объектов магистральных газопроводов и линий связи.

1.2 Требования настоящего стандарта организации обязательны для работников Общества, участвующих в организации и проведении работ в охранных зонах объектов магистральных газопроводов, линий и сооружений ТСС.

1.3 Для сторонних организаций, выполняющих работы в охранных зонах объектов магистральных газопроводов, линий и сооружений ТСС, обязательность выполнения требований настоящего стандарта организации должна быть установлена в технических условиях на разработку проектной документации на строительство, реконструкцию (модернизацию), ремонт зданий, сооружений и прокладку инженерных сетей в пределах охранной зоны объектов магистральных газопроводов, линий и сооружений ТСС, выдаваемых Обществом, и/или доведена при получении разрешения на право производства работ в охранной зоне объектов магистральных газопроводов и/или установлена заказчиком в договоре (контракте).

1.4 Настоящий стандарт организации размещен на сайте ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в сети Интернет в целях предоставления сторонним организациям возможности ознакомления с его требованиями.

2 Нормативные ссылки

ТР ЕАЭС 049/2020 О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов

ТКП 036-2006 (02230) Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в пористых пластах

ТКП 037-2006 (02230) Правила безопасности при эксплуатации средств и систем автоматизации на объектах магистральных газопроводов

ТКП 038-2006 (02230) Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов

ТКП 039-2006 (02230) Правила технической эксплуатации магистральных газопроводов

ТКП 127-2008 (02230) Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в отложениях каменной соли

ТКП 427-2012 (02230) Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок
 СТП СФШИ.01.29-2017 Порядок допуска подрядных организаций для выполнения работ на объектах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
 СТП СФШИ.07.06-2018 Система управления охраной труда. Компетентность, обучение и осведомленность
 СТП СФШИ.08.01-2013 Газоопасные работы. Порядок организации и проведения
 СТП СФШИ.08.02-2020 Земляные работы. Порядок проведения и требования безопасности
 СТП СФШИ.08.05-2006 Огневые работы. Порядок организации и проведения
 СТП СФШИ.08.14-2019 Нормы бесплатного обеспечения работников ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» средствами индивидуальной защиты
 СТП СФШИ.08.18-2020 Работы в отрыве от постоянных рабочих мест. Порядок организации и проведения
 РД СФШИ.02.05-2005 Линейная часть магистральных газопроводов. Технические требования к обустройству трасс газопроводов

Примечание – При пользовании настоящим стандартом организации целесообразно проверить действие ссылочных документов на официальном сайте Национального фонда технических нормативных правовых актов в глобальной компьютерной сети Интернет.

Если ссылочные документы заменены (изменены), то при пользовании настоящим стандартом организации следует руководствоваться действующими взамен документами. Если ссылочные документы отменены без замены, то положение, в котором дана ссылка на них, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения и сокращения

3.1 В настоящем стандарте организации применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1 газопровод магистральный; МГ: Единый производственно-технологический комплекс, предназначенный для транспортирования природного газа от пунктов приема газа в газотранспортную систему до пунктов сдачи потребителям, передачи в газораспределительную систему (газопровод) или перевалки на иной вид транспорта, состоящий из конструктивно и технологически взаимосвязанных объектов, включая сооружения и здания, используемые для целей обслуживания и управления объектов магистрального газопровода.

[СТО Газпром 2-3.5-1170 [1], пункт 3.2]

3.1.2 заказчик: Общество или филиал Общества, непосредственно заключивший договор с подрядной организацией, либо исполняющий функции Заказчика согласно договору.

[СТП СФШИ.01.29, пункт 3.1]

3.1.3 магистральный трубопровод: Единый производственно-технологический комплекс, предназначенный для транспортирования жидких или газообразных углеводородов от пунктов приема до пунктов сдачи потребителям или перевалки жидких углеводородов на автомобильный, железнодорожный или водный транспорт, состоящий из конструктивно и технологически взаимосвязанных объектов, включая сооружения и здания, используемые для целей обслуживания и управления объектами магистрального трубопровода.

[ТР ЕАЭС 049/2020, пункт 5]

3.1.4 минимальные расстояния до объектов магистрального трубопровода: Минимальная приближенность не входящих в состав магистрального трубопровода объектов, зданий и сооружений к объектам магистрального трубопровода, при которой

СТП СФШИ.02.39-2021

обеспечивается минимально необходимый уровень их защиты от опасных факторов, которые могут возникнуть в процессе эксплуатации объектов магистрального трубопровода.

[ТР ЕАЭС 049/2020, пункт 5]

3.1.5 объект магистрального трубопровода: Составная часть магистрального трубопровода, предназначенная для выполнения одной или нескольких взаимосвязанных технологических операций в процессе транспортирования, технологического хранения жидких или газообразных углеводородов, перевалки жидких углеводородов на автомобильный, железнодорожный или водный транспорт, включающая в себя комплекс соответствующих зданий, сооружений и технических устройств.

[ТР ЕАЭС 049/2020, пункт 5]

3.1.6 охранная зона: Территория или акватория с особыми условиями использования, прилегающая к объектам магистрального трубопровода, предназначенная для обеспечения безопасности объектов магистрального трубопровода и создания необходимых условий их эксплуатации, в пределах которой ограничиваются или запрещаются виды деятельности, несовместимые с целями ее установления.

[ТР ЕАЭС 049/2020, пункт 5]

3.1.7 охранная зона линий и сооружений ТСС: Территория с ограниченным режимом использования, устанавливаемая вдоль линий и вокруг сооружений ТСС в целях обеспечения их сохранности и исключения возможности их повреждения от внешнего воздействия. Границы охранных зон линий и сооружений ТСС определяются в соответствии с Правилами [2].

3.1.8 подрядная организация (подрядчик): Организация, выполняющая работы (оказывающая услуги) по договору подряда, заключенному с Заказчиком, на объектах филиалов Общества.

[СТП СФШИ.01.29, пункт 3.3]

3.2 В настоящем стандарте организации применены следующие сокращения:

АСУ, А и ТМ	– автоматизированная система управления, автоматики и телемеханики;
ГКС	– газокомпрессорная служба;
ГРС	– газораспределительная станция
ЗМР	– зона минимальных расстояний;
КИП и А и ТМ	– контрольно-измерительные приборы и автоматика и телемеханика;
ЛЭП	– линии электропередачи;
ЛЭС	– линейно-эксплуатационная служба;
ЛЧ	– линейная часть;
МР	– минимальные расстояния;
ОЗ	– охранная зона;
ОПР	– охранно-предупредительная работа;
ОПС	– оперативно-производственная служба;
ОТ и ПБ	– охрана труда и промышленная безопасность;
ПДС	– производственно-диспетчерская служба;
ППР	– проект производства работ;
ПХГ	– подземное хранилище газа;
ТНПА	– технический нормативный правовой акт;
ТСС	– технологическая сеть связи;
УМГ	– управление магистральных газопроводов;
ЭХЗ	– электрохимическая защита.

4 Основные положения

4.1 Работы в ОЗ действующих объектов МГ подразделяются:

4.1.1 на аварийные работы;

4.1.2 на работы, выполняемые по техническому обслуживанию и ремонту в порядке текущей эксплуатации, работниками служб филиалов Общества (ЛЭС, ГКС, ГРС, телемеханики, связи и др.);

4.1.3 на работы по капитальному ремонту, строительству и реконструкции МГ, газопроводов-отводов, средств ЭХЗ, линейной телемеханики, линий и сооружений ТСС в ОЗ МГ, выполняемые силами подрядных организаций и (или) филиалов Общества;

4.1.4 на диагностические работы, выполняемые силами подрядных организаций и (или) филиалов Общества;

4.1.5 на строительные и другие работы, не связанные с газопроводами, линиями ТСС и их сооружениями, выполняемые сторонними организациями в своих интересах или интересах третьих лиц в ОЗ действующих газопроводов и (или) линий и сооружений ТСС.

Примечание - К работам, выполняемым сторонними организациями в своих интересах или интересах третьих лиц, могут относиться работы по пересечению действующих газопроводов автомобильными и железными дорогами, сторонними коммуникациями, трубопроводами, кабелями, мелиоративные, геологоразведочные, горные, поисковые и др. работы.

Работы могут быть краткосрочными от 1 до 5 дней включительно и продолжительными – более 5 дней.

4.2 Для обеспечения безопасной эксплуатации объектов газопроводов, а также линий и сооружений ТСС (при любом виде их прокладки) согласно Правилам [2], Правилам [3], ТКП 036, ТКП 127 устанавливаются следующие ОЗ:

- вдоль трасс газопроводов, транспортирующих природный газ – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 50 м от оси газопровода с каждой стороны;

- вдоль трасс многониточных газопроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 50 м от осей крайних газопроводов;

- 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 м с каждой стороны;

- вокруг компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения природного газа, станций ПХГ – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м во все стороны;

- вокруг эксплуатационных скважин ПХГ - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, удаленной от границ территорий указанных объектов на 50 метров во все стороны;

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих природный газ и ингибитор предотвращения гидратообразования - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящим в 50 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль кабельных линий ТСС - в виде земельного участка, определяемого параллельными прямыми, отстоящими от трассы кабельной канализации, подземного кабеля или от крайних проводов воздушных линий электросвязи на 2 метра с каждой стороны;

- для наземных и подземных необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов - в виде земельного участка, определяемого замкнутой линией, отстоящей от этих пунктов или от границы их обваловки на 3 метра и от контура заземления усилительных и регенерационных пунктов на 2 метра;

- для радиорелейных станций - в виде земельного участка, определяемого замкнутой линией, отстоящей на 20 метров от границы территорий радиорелейных

СТП СФШИ.02.39-2021

станций и на 20 метров от вынесенных за пределы территорий анкерных тяжёлых оттяжек мачт.

4.3 Любые работы и действия, производимые в ОЗ МГ и кабелей технологической связи, кроме полевых сельскохозяйственных работ, выполняются с обязательным соблюдением требований настоящего стандарта организации, Правил [2], Правил [3], Инструкции [4].

4.4 В соответствии с Правилами [2], Правилами [3] в ОЗ газопроводов и линий ТСС запрещается:

- перемещать, засыпать, повреждать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
- возводить любые постройки, здания и сооружения;
- проникать на территорию или открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов ТСС, блок-боксов систем телемеханики, ограждений узлов линейной арматуры, радиорелейных станций, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, зданий и сооружений газопроводов, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства энергоснабжения и телемеханики газопроводов;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие газопроводы и линии ТСС от разрушения;
- бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня;
- производить самовольные, не согласованные с филиалом Общества, раскопки и земляные работы, а также осуществлять всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию газопроводов, средств технологической связи и телемеханики либо привести к их повреждению.

4.5 В ОЗ МГ и линий и сооружений ТСС без технических условий, выданных Обществом и (или) проектной документацией на строительство, реконструкцию (модернизацию) согласованной Обществом, и письменного разрешения филиала Общества, в ведении которого находятся соответствующие объекты МГ, запрещается:

- высаживать деревья и кустарники всех видов, устанавливать информационные столбики, знаки, смотровые вышки, вести охоту на диких животных, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, пиленый и корчеванный лес, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои;
- сооружать и совершать проезды и переезды через трассы газопроводов, размещать огороды;
- производить мелиоративные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;
- производить горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта (письменное разрешение на производство взрывных работ в ОЗ газопроводов выдается только после представления предприятием, производящим эти работы, соответствующих материалов, предусмотренных Едиными правилами [5]);
- производить геологосъемочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

4.6 Филиалам Общества разрешается:

- подъезд автомобильного транспорта и другой техники к МГ и его объектам для выполнения работ по обслуживанию и ремонту этих объектов, а также для локализации и ликвидации последствий аварий (инцидентов);

- устройство в пределах ОЗ шурфов для локального обследования дефектов сварных соединений и металла трубы, проверки качества изоляции газопроводов, степень их защищенности от коррозии средствами ЭХЗ и производство других земляных работ, необходимых для обеспечения надежной эксплуатации газопроводов, с предварительным уведомлением об этом землевладельца, землепользователя;

- при авариях производить работы, связанные с их ликвидацией (проезд, рубку и валку леса, пересыпку мелиоративных каналов, устройство проездов через мелиоративные каналы, сброс загрязненной воды, разгрузку техники, потраву сельскохозяйственных угодий, устройство межевых дорог и т.д.).

4.7 Для производства работ по капитальному ремонту и реконструкции МГ, устройству проездов через них Обществу предоставляются во временное пользование в установленном порядке земельные участки.

Если МГ и линии ТСС проходят по территории запретных зон и специальных объектов, то, в соответствии с Правилами [3], соответствующие организации выдают работникам, обслуживающим эти газопроводы и линии ТСС, пропуска для проведения осмотров и ремонтных работ в любое время суток.

4.8 Филиалы Общества, в зоне ответственности, которых находятся объекты МГ, после окончания плановых или аварийных ремонтно-восстановительных работ на МГ обязаны возместить землевладельцам, землепользователям убытки, причиненные при производстве указанных работ, и привести нарушенные земли в районе производства работ в состояние, пригодное для дальнейшего использования по назначению.

Определение убытков землевладельцев, землепользователей производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

4.9 При выявлении случаев предоставления земельных участков в зоне МР без предварительного согласования с филиалами Общества мест расположения объектов строительства, филиалы Общества должны незамедлительно принять меры по остановке производства работ и известить об этом местные исполнительные и распорядительные органы.

4.10 При прохождении МГ и линий ТСС в одном техническом коридоре с инженерными коммуникациями или их взаимном пересечении основы взаимоотношений организаций, эксплуатирующих эти газопроводы и коммуникации, определяются действующими нормативными правовыми актами.

4.11 Юридические и физические лица, не выполняющие требований Правил [2], Правил [3], Инструкции [4], а также допустившие нарушения работы объектов МГ, привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Республики Беларусь.

5 Требования безопасности

5.1 При проведении работ в ОЗ объектов МГ должны выполняться требования безопасности инструкций по охране труда по профессиям и видам работ, а также:

- ТКП 037, ТКП 038, ТКП 039;
- СТП СФШИ.08.01, СТП СФШИ.08.02, СТП СФШИ.08.05, СТП СФШИ.01.29;
- Правил [2], Правил [3];
- Инструкции [4];
- Положения [6].

5.2 Организации, получившие письменное Разрешение на производство работ в охранных зонах объектов МГ (приложение А, приложение Б), обязаны выполнять их с соблюдением всех изложенных в нем условий, обеспечивающих безопасность при производстве работ, сохранность газопроводов, а также требований настоящего стандарта организации, несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.3 Строительные работы в ОЗ требуют особой осторожности и внимания исполнителей работ (подрядчиков), не только руководителей, инженерно-технических работников (ИТР), но и рабочих, а также строгого соблюдения технологической и производственной дисциплины, правил промышленной и пожарной безопасности, охраны труда.

5.4 Персонал, выполняющий работы в ОЗ объектов МГ, должен быть обучен методам безопасного ведения работ, проинструктирован о последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением газопроводов и их сооружений, их обозначением на местности, возможными аварийными ситуациями и действиями при их возникновении.

5.5 Обучение и инструктаж оформляются в установленном порядке организацией, производящей работы в ОЗ объектов МГ.

5.6 Персонал, выполняющий работы в ОЗ объектов МГ, должен иметь при себе удостоверение по охране труда, удостоверение на право обслуживания потенциально опасных объектов, если работы связаны с ведением работ на опасных производственных объектах и (или) потенциально опасных объектах, а также должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты в соответствии с СТП СФШИ.08.14, необходимыми для данного вида работ.

5.7 В случае повреждения МГ или обнаружения утечки газа из него в процессе производства работ весь персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы МР (ЗМР), указанные в ТР ЕАЭС 049/2020, а ПДС филиала Общества извещено о повреждении (утечке).

5.8 В случае повреждения линий и сооружений ТСС при производстве работ в ОЗ, организация, производящая работы, обязана немедленно прекратить земляные работы, сообщить о повреждении организации, эксплуатирующей линии и сооружения ТСС и оказать помощь в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы, инструментов и механизмов.

5.9 Сторонние организации при производстве работ в ОЗ должны размещать свои механизированные колонны, трубосварочные и другие базы, стеллажи, стоянки механизмов и машин, склады горюче-смазочных материалов, стройматериалов, оборудования и др., жилые городки и т.п. за пределами МР (ЗМР), установленных ТР ЕАЭС 049/2020 или в соответствии с проектом организации строительства, проектом производства работ, согласованных в установленном порядке Обществом.

5.10 При выполнении работ сторонними организациями, земляные работы должны производиться только вручную на расстоянии менее 2 м от боковых стенок и менее 1 м над верхом коммуникаций (газопровода, линий ТСС и др.), и в присутствии представителя соответствующего филиала Общества.

5.11 При проведении работ в ОЗ (в том числе при строительстве коммуникаций параллельно действующим газопроводам) отвал грунта из траншеи на действующий газопровод и линии ТСС запрещается.

5.12 Валка леса в ОЗ должна исключать загромождение трассы газопровода и линии ТСС поваленными деревьями, кустарниками и порубочными остатками и должна производиться с обеспечением:

- сохранности надземных сооружений газопровода и сооружений ТСС;
- свободного вдольтрассового проезда и подъезда к ним на любом участке;
- подъезда к техническим объектам и сооружениям.

Трелевку деревьев через действующий газопровод следует производить по оборудованным переездам (оборудование переездов осуществляется организацией, производящей трелевку), конструкция и месторасположение которых согласуются с филиалами Общества.

5.13 В аварийных случаях до прибытия аварийной ремонтно-восстановительной бригады филиала Общества руководитель работ должен принять меры по обеспечению

охраны аварийного участка газопровода для предупреждения доступа в ОЗ посторонних лиц и транспортных средств, а по ее прибытии – принять участие в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов.

5.14 В аварийном случае, требующем безотлагательной ремонтно-восстановительной работы в ОЗ объектов МГ, проводить её без предварительного согласия с эксплуатирующими организациями при условии выполнения следующих требований:

- одновременно с направлением аварийной бригады на место аварии независимо от времени суток эксплуатирующей организации сообщается о начале работы и необходимости явки ее представителя на место проведения работы;
- на месте аварийной работы обязан постоянно находиться руководитель работы, который должен провести инструктаж ее участникам;
- принять меры по обеспечению охраны аварийного участка для предупреждения доступа в ОЗ посторонних лиц и транспортных средств;
- до прибытия к месту аварии представителя организации, эксплуатирующей трубопровод, земляная работа в ОЗ должна вестись вручную;
- прибывший на место аварии представитель эксплуатирующей организации обязан указать точное местонахождение трубопровода и его сооружений, принятые меры по их сохранности и присутствовать там до окончания работы.

6 Порядок организации и проведения работ

Любые строительные и земляные работы, производимые сторонними организациями, физическими и юридическими лицами в ОЗ объектов МГ, кроме аварийно-восстановительных и сельскохозяйственных работ, могут выполняться только после получения исполнителем работ от филиала Общества Разрешения на производство работ в ОЗ объектов МГ (далее – Разрешение) (приложение А, приложение Б), а также иных разрешительных документов, в зависимости от специфики выполняемых работ.

До производства работ в ОЗ объектов МГ юридические и физические лица, производящие работы по капитальному и текущему ремонту, строительству и реконструкции МГ, газопроводов-отводов, средств ЭХЗ, линейной телемеханики и технологической связи, а также строительные и другие работы, выполняемые в ОЗ действующих газопроводов, не связанные с капитальным и текущим ремонтом, строительством и реконструкцией объектов МГ (работы по пересечению действующих газопроводов сторонними коммуникациями, мелиоративные, геологоразведочные, горные, поисковые и другие работы) обязаны оформить, согласовать и представить в филиал Общества документы, предусмотренные требованиями настоящего стандарта организации.

В филиалах Общества создаются постоянно действующие комиссии филиалов (приказом по филиалу) по контролю за соблюдением требований безопасности при производстве работ в ОЗ объектов МГ. Задачи, функции, состав, порядок работы, полномочия комиссии определяются положением о ней.

В филиалах Общества (приказом по филиалу) определяется перечень лиц, имеющих право выдачи Разрешений.

Выдача Разрешений и начало работ по капитальному ремонту, строительству, демонтажу труб и оборудования на ЛЧ МГ в зоне ответственности филиала Общества осуществляется только после рассмотрения всех материалов и документов в постоянно действующей комиссии филиала Общества.

В случае, когда установлено, что техническое состояние участка газопровода требует выполнения ремонтных работ для предотвращения возможного его разрушения или утечки природного газа, филиал Общества должен временно (до окончания ремонта

СТП СФШИ.02.39-2021

газопровода) запретить проведение любых работ, в том числе сельскохозяйственных, в пределах ОЗ.

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в проектной документации, работы должны быть приостановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, выявлению эксплуатирующей их организации и вызову ее представителя на место работ.

Представители филиала Общества и Департамента по надзору за безопасным ведением работ в промышленности (Госпромнадзор) Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь имеют право приостанавливать работы, выполняемые с нарушением Правил [2], Правил [3], Инструкции [4].

6.1 Порядок организации и проведения работ в охранных зонах магистральных газопроводов

6.1.1 Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по капитальному и текущему ремонту, строительству и реконструкции МГ, газопроводов-отводов, средств ЭХЗ, линейной телемеханики, линий и сооружений ТСС в ОЗ МГ, выполняемых на договорной основе в интересах Общества

До производства работ в ОЗ МГ юридические и физические лица, производящие работы по капитальному и текущему ремонту, строительству и реконструкции МГ, газопроводов-отводов, средств ЭХЗ, линейной телемеханики, линий и сооружений ТСС обязаны оформить, согласовать и представить в филиал Общества (на объектах которого будут проводиться работы) документы, предусмотренные требованиями настоящего раздела, а также иные документы (в порядке и объемах, установленных требованиями законодательства Республики Беларусь), подтверждающие возможность выполнения ими соответствующих работ.

Не менее чем за 3 рабочих дня до начала выполнения работ (или в другой срок, согласованный с руководством филиала Общества) юридические и физические лица предоставляют сопроводительное письмо и копии документов в соответствии с требованиями раздела 5 СТП СФШИ.01.29.

При этом, в сопроводительном письме должны быть указаны:

- основание и цель направления работников на объект заказчика;
- наименование объекта, на котором будут выполняться работы;
- список работников с указанием по каждому работнику:
 - фамилии, имени, отчества;
 - должности (профессии);
- должностные лица, ответственные за производство работ и за соблюдение требований по охране труда, промышленной, пожарной, экологической безопасности и электробезопасности, а также их контактные номера телефонов;
- фамилия, имя, отчество уполномоченного представителя от подрядчика с правом подписи акта-допуска для производства строительно-монтажных работ;
- срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни, в нерабочее время.

6.1.1.1 Разрешение может быть выдано только при условии наличия и проверки соответствия требованиям настоящего стандарта организации у подрядчика (исполнителя работ):

- проектной документации;
- ППР, согласованного в установленном порядке руководством филиала Общества, включающий мероприятия по обеспечению безопасного ведения работ

и сохранности действующих газопроводов и их сооружений, а также порядок и способы ведения работ;

- оформленного договора подряда между Обществом и подрядной организацией на право проведения работ на объектах Общества;

- приказа по подрядной организации о назначении ответственного руководителя за безопасное производство работ в ОЗ действующих газопроводов из числа ИТР, под постоянным руководством которого выполняются все виды работ в ОЗ, и ответственного исполнителя работ;

- выписки из протокола аттестации (проверки знаний) по вопросам безопасности ответственного руководителя за безопасное производство работ в ОЗ действующих газопроводов, ответственного исполнителя работ, назначенных приказом по генподрядной организации;

- копий протоколов проверки знаний у всего персонала, участвующего в работах, производственных инструкций и/или инструкций для конкретных профессий, инструкций и правил производства строительно-монтажных работ и других работ в ОЗ МГ;

- двухстороннего Акта уточнения местоположения МГ, газопроводов-отводов, трубопроводов, кабелей связи, КИП и А и ТМ, ЭХЗ и других коммуникаций, в том числе сторонних организаций, расположенных в месте производства работ, с участием представителей филиала Общества и представителей генерального подрядчика (подрядчика) в лице ответственного руководителя работ и производителя работ, оформленного в соответствии с приложением В;

- ситуационного Плана (схемы) зоны производства работ в котором отражено местоположение действующих газопроводов;

- актов на обустройство проездов через действующие газопроводы, оформленного в соответствии с приложением Г;

- проведения вводного инструктажа всему персоналу подрядчика с оформлением в журнале инструктажа – проводится ИТР по промышленной, пожарной безопасности и охраны труда филиала Общества;

- получения от филиала Общества нарядов-допусков на работы повышенной опасности (газоопасные или огневые работы в зависимости от специфики выполняемых работ).

6.1.1.2 До выдачи Разрешения необходимо:

- определить (уточнить) местонахождение и техническое состояние всех газопроводов и их сооружений в границах зоны производства работ, ответственность за это несет филиал Общества. Местоположение уточняется трассоискателями, глубина заложения щупами или шурфовкой, техническое состояние определяется приборами-искателями повреждений изоляционного покрытия и шурфовкой для определения наличия и величины коррозионных повреждений;

- проверить целостность штатных знаков закрепления газопроводов, установленных в соответствии с Правилами [3], установить дополнительные знаки закрепления трассы газопроводов в зоне производства работ через 25 м с указанием фактической глубины заложения, установить знаки на углах поворота с шагом 5 м и местах пересечений (высота дополнительных знаков и их размер должны обеспечивать их хорошую видимость на местности). На участках, где глубина заложения действующих коммуникаций менее 0,8 м, должны устанавливаться знаки с надписями, предупреждающими об особой опасности. Знаки закрепления трассы устанавливаются строго по оси газопроводов. Без обозначения действующих газопроводов в зоне производства работ дополнительными знаками, ведение строительных работ не допускается;

- произвести разбивку трассы кабелей технологической связи в зоне проведения работ и обозначить её на местности вешками, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы

СТП СФШИ.02.39-2021

более чем на 0,5 метра, а также на всех поворотах;

- установить вешки на границах разработки грунта вручную, на вешках должна быть табличка с надписью: «Граница ручной разработки грунта», вешки устанавливаются с шагом 5 м;

- составить двухсторонний акт по форме в соответствии с приложением В, с участием представителей филиала Общества и представителей генерального подрядчика (подрядчика) в лице ответственного руководителя за безопасное производство работ в ОЗ действующего газопровода, а также производителя работ, назначенных приказом по генподрядной организации;

- произвести тщательное изучение проектной документации на предмет наличия в ней пересечений с коммуникациями, трубопроводами, кабелями, совместными пересечениями газопроводов, проходящих в одном технологическом коридоре, основных и резервных отборов газа в газопроводы-отводы;

- проверить наличие в ППР, разработанных подрядными организациями, всех существующих пересечений и сближений с коммуникациями в пределах ОЗ и мероприятий по обеспечению безопасного ведения работ и сохранности действующих газопроводов и их сооружений.

6.1.1.3 В двухстороннем акте (приложение В) должно быть указано:

- количество установленных знаков обозначения, шаг установки и какие сведения на них указаны;

- количество вешек на границе разработки грунта вручную и шаг их установки;

- количество открытых шурфов с привязкой на местности;

- количество мест, где должны быть оборудованы переезды через действующие газопроводы;

- участки действующих газопроводов, имеющих недостаточную глубину заложения;

- техническое состояние газопроводов (состояние изоляционного покрытия и наличие коррозионных повреждений).

К акту прилагается ситуационный план (схема) участка трассы МГ с нанесением на нем в обязательном порядке:

- местонахождения всех действующих МГ, их диаметра и рабочего давления, других трубопроводов, кабелей связи, КИП и А и ТМ, ЭХЗ и коммуникаций, в том числе сторонних организаций (с привязкой к местным ориентирам ЛЭП, автодороги, населенные пункты, сельскохозяйственные постройки и т.д), разным цветом или с применением условных обозначений;

- расстояния между газопроводами, действующими и строящимися, и другими коммуникациями (ЛЭП, кабели и др.);

- глубины заложения действующих газопроводов, кабелей и других коммуникаций;

- мест вырытых шурфов;

- сооружений газопроводов (кранов, УКЗ, НУП, КИК и др.);

- установленных знаков с привязкой к местности;

- схемы движения строительной техники в зоне производства работ с указанием мест оборудованных переездов через действующие газопроводы;

- этапов работ, при которых должен присутствовать представитель филиала Общества.

Ситуационный план (схема) должен быть выполнен с нанесением размерных линий и соблюдением пропорций, позволяющих определять местонахождение коммуникаций.

6.1.1.4 Мероприятия по безопасному проведению работ в ОЗ действующих МГ и их сооружений, должны содержать:

- порядок производства работ в ОЗ с учетом реальных условий их проведения;

- порядок производства газоопасных или огневых работ (в зависимости

от специфики выполняемых работ);

- порядок проезда техники через действующие трубопроводы, перемещения в ОЗ и оборудования специальных переездов через действующие газопроводы;

- меры, предупреждающие просадку грунта при разработках вблизи действующих газопроводов, особенно при заглублении ниже уровня их заложения;

- порядок и места устройства стоянок техники, складирования материалов и оборудования;

- действия, в случае обнаружения необозначенных на местности и в технической документации подземных коммуникаций, повреждения или обнаружении утечек на них и на действующих газопроводах;

- конкретные меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ по рекультивации, рытью и засыпке траншеи, погрузке разгрузке труб, сварочно-монтажных (снижение давления в действующем газопроводе или др.).

6.1.1.5 Требуется проверить наличие у руководителя подрядной организации (исполнителя работ) приказа по генподрядной организации о назначении из числа ИТР ответственного руководителя за безопасное производство работ в ОЗ действующих газопроводов и их сохранность, под постоянным руководством которого выполняются все виды работ в ОЗ, производителя работ, выписки из протокола проверки знаний на назначенные лица. Копия приказа предоставляется в эксплуатирующий филиал Общества.

6.1.1.6 Получить у подрядчика для проверки копии протоколов аттестации (проверки знаний) всего персонала, участвующего в работах, на знание инструкций и правил производства строительно-монтажных и других работ в ОЗ действующих МГ, а также протоколы инструктажа о последовательности безопасного ведения работ, ознакомления с месторасположением газопроводов и их сооружений в зоне работ и их обозначении на местности. Обучение и инструктаж оформляются в установленном порядке организацией, производящей работы.

6.1.1.7 Провести всему персоналу подрядчика вводный инструктаж с оформлением в журнале инструктажа и указанием конкретных инструкций, особое внимание при этом уделить вопросам безопасности производства работ в ОЗ действующих газопроводов. Инструктаж проводится инженером по ПБ филиала Общества.

6.1.1.8 При согласовании ППР обращать особое внимание на соответствие его реальным условиям проведения работ и проекту на ремонт, строительство или реконструкцию газопровода и другие работы.

В состав ППР должны входить:

- генеральный план, включающий трассу газопровода, расположение населенных пунктов, километраж трассы, схему связи, сооружения газопроводов, расположение арматуры, схему подъездных путей, пересечения с подземными и другими коммуникациями, места оборудования переездов через действующие газопроводы;

- график производства работ, составленный на весь период работ, который должен учитывать климатические, гидрогеологические условия и особенности эксплуатации каждого газопровода;

- технологические карты на все виды работ, схемы расстановки техники, места расположения отвалов минерального и плодородного грунта, схемы движения техники при операциях рекультивации (прямой и обратной), засыпки траншеи, планировки валика газопровода (в том числе и после зимней засыпки). Технологические карты и схемы движения техники должны быть разработаны таким образом, чтобы исключить возможность наезда техники на действующие газопроводы;

- пояснительная записка, включающая расчет продолжительности работ, расчет числа строительных потоков, их распределения по участкам, порядок и методы производства работ по отдельным видам работ, перечень строительной техники,

СТП СФШИ.02.39-2021

используемой при производстве отдельных видов работ, ее технических характеристик (веса, давления на грунт, мощности и т.д.), мероприятия по охране труда при проведении работ в ОЗ и обеспечению сохранности газопроводов.

6.1.1.9 Разрешение выдается филиалом Общества на срок, запрашиваемый строительной организацией, производящей работы, но не более чем на 1 месяц.

Разрешение оформляется в 3-х экземплярах и передается:

1 – ПДС филиала;

2 – представителю службы эксплуатации филиала;

3 – руководителю работ – представителю организации, производящей работы.

Разрешение регистрируется в журнале ПДС филиала (с присвоением номера).

Форма журнала представлена в приложении Д. После выполнения работ закрытые разрешения хранятся в делах соответствующих служб не менее 3-х месяцев

В Разрешении необходимо конкретно указывать этапы работ, выполнение которых должно производиться в присутствии представителя эксплуатирующей организации (работы в районах пересечения с действующим газопроводом других газопроводов, трубопроводов, коммуникаций, в местах углов поворота на местности, по оборудованию переездов через действующие газопроводы и т.п.).

В Разрешении указываются конкретные меры безопасности при производстве работ, условия, при которых будут производиться работы (условия, когда работы проводить нельзя), ТНПА, которыми необходимо руководствоваться.

Работы в ОЗ действующих газопроводов должны быть приостановлены в период весеннего таяния снега и длительных дождей, так как это может привести к снижению несущей способности грунта и изменению глубины заложения газопроводов, особенно на склонах балок.

6.1.1.10 В случае хищения или поломки знаков обозначения трассы и вешек, при обнаружении не обозначенных на плане подземных коммуникаций, в стесненных условиях, в зонах прохождения газопроводов с недостаточной глубиной заложения и т.д., представитель филиала Общества должен быть вызван на место производства работ незамедлительно.

6.1.1.11 Для проезда строительной техники необходимо оборудовать переезды в местах, указанных филиалом Общества, и составить акт на обустройство переездов с указанием привязкой к местности, оформленного в соответствии с приложением Г. За состояние и сохранность переездов ответственность несет подрядчик. Переезды устраивают из сборных железобетонных плит, соединенных стальными планками, приваренными к монтажным петлям. Оборудование переездов выполняется в присутствии ответственного ИТР филиала Общества.

6.1.1.12 Работы по установке знаков и выполнению шурфов, оборудованию переездов, выполняются силами и средствами строительной организации в присутствии представителя филиала Общества.

6.1.1.13 Основанием для допуска работников подрядной организации к производству работ на объекте филиала Общества является прохождение ими инструктажей, предусмотренных СТП СФШИ.07.06, Инструкциями [7], [8], ТКП 427, и оформления документов, определяемых характером выполняемых работ:

- приказ (распоряжение) филиала Общества, на объектах которого выполняются работы, о допуске к производству работ подрядной организации;

- письменное Разрешение (приложение А);

- наряд-допуск на производство работ повышенной опасности, оформленный в соответствии с СТП СФШИ.08.01, СТП СФШИ.08.05.

6.1.1.14 Производство работ без указанных разрешительных документов или срок действия которых истек, запрещается.

6.1.2 Порядок допуска сторонних организаций для выполнения строительных и других работ, не связанных с капитальным ремонтом, строительством и реконструкцией объектов МГ в ОЗ действующих газопроводов (работы по пересечению действующих газопроводов сторонними коммуникациями, мелиоративные, геологоразведочные, горные, поисковые и другие работы)

До производства работ в ОЗ МГ юридические и физические лица, производящие работы по пересечению действующих газопроводов сторонними коммуникациями, трубопроводами, кабелями, а также строительные, мелиоративные, геологоразведочные, горные, поисковые и др. работы обязаны оформить, согласовать и представить в филиал Общества документы, предусмотренные требованиями настоящего раздела.

6.1.2.1 В установленном порядке согласовать в Обществе проектную документацию строительства, реконструкции (модернизации), ремонта инженерных сетей в пределах ОЗ газопровода.

6.1.2.2 Представить в филиал Общества не менее чем за 3 рабочих дня до начала выполнения работ (или в другой срок, согласованный с руководством филиала Общества) сопроводительное письмо, в котором должны быть указаны:

- основание и цель направления работников на объект филиала;
- наименование объекта, на котором будут выполняться работы;
- список работников с указанием по каждому работнику:
 фамилии, имени, отчества;
 должности (профессии);
- перечень должностных лиц, ответственных за производство работ и за соблюдением требований по производственной безопасности, экологической безопасности и электробезопасности, а также их контактные номера телефонов;
- срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания) и необходимость допуска к производству работ в выходные и праздничные дни, в нерабочее время.

Копии:

- протоколов проверки знаний по вопросам промышленной безопасности (для работников субъектов промышленной безопасности) и проверки знаний по вопросам охраны труда специалистов и рабочих, привлекаемых к выполнению работ;
- удостоверений о проверке знаний по вопросам охраны труда на каждого работника, направляемого для выполнения работ с отметкой в удостоверении о допуске к выполнению специальных работ (газоопасных, огневых, на высоте и т.п.) и удостоверений на право обслуживания потенциально опасных объектов (для работников субъектов промышленной безопасности);
- оформленный наряд-допуск на выполнении земляных работ (в соответствии с Правилами [9] или другим действующим документом).

6.1.2.3 Согласовать в филиале Общества ППР.

ППР должен включать:

- порядок производства работ;
- перечень спецтехники и оборудования;
- персонал, занятый на производстве работ;
- мероприятия по безопасному проведению работ в ОЗ МГ и его сооружений, разработанные в соответствии с требованиями 6.1.1.4;
- обеспечение надежной двухсторонней связи с ПДС соответствующего филиала Общества (ежедневное информирование о начале и окончании работ).

6.1.2.4 На основании представленных документов филиал Общества, в ведении которого находятся соответствующие объекты МГ, до начала проведения работ в ОЗ обязан:

СТП СФШИ.02.39-2021

- выполнить требования 6.1.1.2, 6.1.1.7, 6.1.1.8, 6.1.1.11, 6.1.1.12;
- выдать Разрешение (приложение А);
- выдать наряд-допуск на работы повышенной опасности (газоопасные, земляные, огневые), оформленный в соответствии с СТП СФШИ.08.01, СТП СФШИ.08.02, СТП СФШИ.08.05.

6.1.2.5 Разрешение оформляется в 3-х экземплярах и передается:

1 – ПДС филиала;

2 – представителю службы эксплуатации филиала;

3 – руководителю работ – представителю организации, производящей работы.

Разрешение регистрируется в журнале ПДС филиала (с присвоением номера).

Форма журнала представлена в приложении Д. После выполнения работ закрытые Разрешения хранятся в делах соответствующих служб не менее 3-х месяцев.

6.1.2.6 Производство работ без Разрешения или по Разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

6.1.2.7 Ответственность за правильность и достоверность оформления Разрешения несет лицо, выдавшее Разрешение.

6.1.2.8 До начала работ и при выполнении этапов работ, которые требуют присутствия представителя филиала Общества, юридические и физические лица, получившие Разрешение, обязаны за 5 суток в письменной форме вызвать представителя соответствующего филиала Общества для согласования времени выполнения работ, а также других работ, указанных в Разрешении.

Руководитель филиала Общества обязан обеспечить своевременную явку представителя к месту работ для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности газопровода.

6.1.3 Порядок допуска персонала филиалов, структурных подразделений филиалов Общества к производству работ по техническому обслуживанию, капитальному и текущему ремонту МГ, газопроводов-отводов, средств ЭХЗ, линейной телемеханики, линий и сооружений ТСС в ОЗ МГ

До начала производства работ в ОЗ МГ должны быть оформлены следующие разрешительные документы:

- Разрешение (приложение А), за исключением работ, проводимых по нарядам-допускам (на газоопасные работы, огневые работы, земляные работы);

- наряд-допуск на газоопасные работы, оформленный в соответствии с требованиями СТП СФШИ.08.01 (в случае необходимости выполнения газоопасных работ). Ответственным за подготовительные работы назначается представитель службы филиала, в зоне эксплуатационной ответственности которой находится объект МГ. Ответственным за проведением работ может быть назначен как представитель службы филиала, в зоне эксплуатационной ответственности которой находится объект МГ, так и представитель иного филиала Общества из перечня лиц, определенных приказом;

- наряд-допуск на огневые работы, оформленный в соответствии с требованиями СТП СФШИ.08.05 (в случае необходимости выполнения огневых работ). Ответственным за подготовительные работы назначается представитель службы филиала, в зоне эксплуатационной ответственности которой находится объект МГ. Ответственным за проведением работ может быть назначен, как представитель службы филиала, в зоне эксплуатационной ответственности которой находится объект МГ, так и представитель иного филиала Общества из перечня лиц, определенных приказом;

- наряд-допуск на земляные работы, оформленный в соответствии с требованиями СТП СФШИ.08.02 (в случае необходимости выполнения земляных работ). В случае проведения земляных работ персоналом Общества на объектах Общества с оформлением наряда-допуска, разрешения на работу в охранной зоне и

производство земляных работ могут не оформляться. В данном случае требования по безопасному проведению работ и допуску персонала отражаются в наряде-допуске.

6.1.3.1 До начала работ филиалы Общества должны представить в филиалы, в зоне эксплуатационной ответственности которых находятся объекты МГ, копии:

- приказов о назначении лиц, имеющих право быть ответственными за подготовительные работы и за проведение огневых и газоопасных работ;
- приказов о допуске исполнителей к выполнению работ с применением грузоподъемных кранов, верхозлазных работ и т.д.;
- квалификационных удостоверений (сварщики, газорезчики, стропальщики, машинисты специальной техники и др.);
- талонов о прохождении пожарно-технического минимума (при проведении огневых работ).

6.1.3.2 В Разрешении и нарядах-допусках должны быть предусмотрены все необходимые мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего газопровода и его сооружений, меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего газопровода и при заглублении ниже уровня его заложения, а также меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ (снижение давления газа в действующем газопроводе или др.).

К Разрешению, наряду-допуску прилагаются:

- ППР, в котором должны быть указаны мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего газопровода и его сооружений. ППР должен включать:
 - порядок производства работ;
 - перечень спецтехники и оборудования;
 - персонал, занятый на производстве работ;
 - места переездов техники и оборудование переездов через действующий газопровод (оборудуются в соответствии с проектными решениями);
 - мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего газопровода и его сооружений;
 - меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего газопровода и при заглублении ниже уровня его заложения;
 - технологические карты, ППР на выполнение погрузочно-разгрузочных работ или на выполнение работ с использованием мобильных рабочих платформ;
 - список приборов контроля состояния воздушной среды с указанием маркировки приборов и даты их поверки;
 - меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ (снижение давления газа в действующем газопроводе или др.);
 - обеспечение надежной двухсторонней связи с ПДС соответствующего филиала Общества (ежедневное информирование о начале и окончании работ);
 - безопасную крутизну незакрепленных откосов котлованов, траншей и шурфов с учетом нагрузок от применяемых машин и типа грунта;
 - конструкцию или методы закрепления стенок котлованов;
 - места установки и типы ограждений котлованов, а также лестниц (выходов) для спуска работающих к месту производства работ;
 - выбор типов машин, применяемых для разработки грунта, и мест их установки;
 - мероприятия и технические решения по определению средств и методов работ, обеспечивающих выполнение требований безопасности труда работающих, включая применение средств коллективной защиты;
 - мероприятия и технические решения по прогреву и разработке грунта в зимнее время;

СТП СФШИ.02.39-2021

- мероприятия и технические решения по отводу поверхностных и подземных вод, с целью исключения размыва грунта, образования оползней, обрушения стенок выемок в местах производства земляных работ;

- дополнительные мероприятия по контролю и обеспечению устойчивости откосов в связи с сезонными изменениями;

- ситуационный план (схема) участка трассы МГ с нанесением на нем в обязательном порядке:

- местонахождения всех действующих МГ, их диаметра и рабочего давления, других трубопроводов, кабелей связи, КИП и А и ТМ, ЭХЗ и коммуникаций, в том числе сторонних организаций, (с привязкой к местным ориентирам ЛЭП, автодороги, населенные пункты, и т.д), разным цветом;

- расстояния между газопроводами, действующими и строящимися, и другими коммуникациями (ЛЭП, кабели и др.);

- глубины заложения действующих газопроводов, кабелей и других коммуникаций;

- мест вырытых шурфов;

- сооружений газопроводов (кранов, УКЗ, НУП, КИК и др.);

- установленных знаков с привязкой к местности;

- схемы движения строительной техники в зоне производства работ с указанием мест оборудованных переездов через действующие газопроводы;

- места размещения бригад при организации работ в полевых условиях (СТП СФШИ.08.18).

6.2 Порядок организации и проведения работ в охранных зонах линий связи

6.2.1 Для предупреждения повреждений линий и сооружений ТСС Общества устанавливаются ОЗ линий и сооружений ТСС, для которых устанавливается специальный режим хозяйственной деятельности для обеспечения их безопасной эксплуатации.

6.2.2 На трассах подземных кабельных линий связи ОЗ устанавливаются в виде земельного участка вдоль этих линий, определяемого параллельными прямыми, отстоящими от трассы кабельной канализации, подземного кабеля на 2 м с каждой стороны.

6.2.3 В местах пересечения кабельных линий связи с наземными и подземными коммуникациями, несудоходными реками, мелиоративными каналами, железными и автомобильными дорогами, расположенными за границами земель населенных пунктов, устанавливаются типовые предупредительные знаки, принадлежащие организациям, коммуникации которых пересекаются в данном месте. Знаки устанавливаются на столбах высотой 1,7 м над поверхностью земли.

6.2.4 Самостоятельное определение трасс кабельных линий связи работниками других организаций, разработка грунта или иные земляные работы на глубину более 0,3 м без согласования с соответствующим филиалом Общества запрещаются.

6.2.5 Перед началом работ юридические и физические лица, производящие работы в ОЗ, обязаны получить у соответствующего филиала Общества Разрешение на производство работ в ОЗ линий, сооружений связи (приложение Б). Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

6.2.6 В Разрешении на производство работ в ОЗ линий, сооружений связи, выдаваемом подразделением Общества, должны быть указаны:

- место и характер выполняемых работ;

- мероприятия по подготовке объекта к проведению работ;

- этапы работ, в том числе выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя соответствующего филиала Общества;
- руководитель работ;
- меры безопасности при производстве работ.

Ответственность за правильность и достоверность оформления Разрешения несет подразделение связи филиала Общества.

6.2.7 Определение места расположения подземных линий и сооружений ТСС в зоне производства работ производится представителем подразделения связи Общества в присутствии представителя заказчика в строительной деятельности (подрядчика в строительной деятельности) по всей длине кабельной линии связи, проложенной в этой зоне. Точное месторасположение подземных кабельных линий и сооружений ТСС определяется на местности с помощью трассопоисковых приборов, по технической документации и шурфованием. Уточненная трасса линий и сооружений ТСС должна быть нанесена заказчиком в строительной деятельности (подрядчиком в строительной деятельности) на чертежи строительного проекта, выполненного по техническим условиям, выданным Обществом.

6.2.8 Уточненная трасса кабельной линии связи в зоне производства работ должна быть обозначена вешками высотой 1,5-2,0 м, установленными на прямых участках трассы через 15-20 м, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы, а также на границах разработки грунта, где работы должны выполняться вручную. Работы по подготовке шурфов и установке вешек выполняются силами и за счет средств заказчика в строительной деятельности (застройщика в строительной деятельности) под контролем представителя соответствующего филиала Общества.

6.2.9 До прибытия представителя филиала Общества и обозначения трассы вешками проведение земляных работ запрещается.

6.2.10 По результатам определения месторасположения и глубины залегания кабеля составляется акт уточнения трассы кабельной линии связи (приложение Е) в двух экземплярах с участием представителя заказчика в строительной деятельности (застройщика в строительной деятельности), подрядчика в строительной деятельности и представителя соответствующего филиала Общества.

6.2.11 После подписания акта уточнения трассы и выдачи одного экземпляра руководителю работ ответственность за сохранность установленных предупредительных знаков, вешек, линий и сооружений ТСС в зоне производства работ несет подрядчик.

7 Порядок оформления результатов работ

7.1 Порядок оформления результатов работ в охранных зонах магистральных газопроводов

7.1.1 По окончании работ в ОЗ МГ все изменения (результаты выполненных работ) должны быть закреплены производителем работ на местности информационными знаками в соответствии с РД СФШИ.02.05.

7.1.2 По результатам проведенной работы составляется Акт с участием руководителя работы и представителя филиала Общества о выполнении в полном объеме согласованных проектных решений. Форма Акта представлена в приложении Ж. К Акту прилагается исполнительная документация с указанием фактического положения построенного объекта и установленных информационных знаков.

7.1.3 Начальник службы филиала Общества, в зоне ответственности которого проводятся работы, в течение 3-х рабочих дней должен проверить соответствие внесенных ранее проектных решений на основании согласованной проектной

документации и фактического выполнения работ в ОЗ. При необходимости вносит изменения на материалы топосъемки, в проектную и исполнительную документацию МГ.

7.1.4 Руководитель работ оформляет пункт 12 Разрешения (в т.ч. экземпляр ПДС) и передаёт его на хранение в соответствующую службу эксплуатации подразделения.

7.2 Порядок оформления результатов работ в охранных зонах линий связи

7.2.1 По окончании работ в ОЗ линий и сооружений ТСС в установленных местах должны быть установлены опознавательные (информационные) столбики подземных коммуникаций Общества в соответствии с выданными техническими условиями.

7.2.2 По окончании работ, проводимых непосредственно на линиях и сооружениях ТСС, провести необходимые измерения всего участка линии ТСС с составлением необходимой документации в соответствии с техническими документами.

7.2.3 По результатам проведенных всех видов работ в ОЗ линий и сооружений ТСС составляется Акт с участием представителей: юридических лиц, производящих работы; ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (подразделение связи) и землевладельца, землепользователя. Форма Акта представлена в приложении Ж.

7.2.4 В случае изменения прохождения линии ТСС начальник подразделения связи филиала Общества должен обеспечить внесение изменений на материалы топосъемки, в проектную и исполнительную документацию (на основании проектной документации и фактического прохождения линии ТСС после окончания работ).

8 Организация охранно-предупредительной работы

8.1. Организация охранно-предупредительной работы в охранных зонах магистральных газопроводов

8.1.1 С целью обеспечения надёжной и безопасной эксплуатации объектов МГ филиала Общества должны обеспечить:

а) обозначение на местности газопроводов опознавательными столбами высотой 1,5-2,0 метра от поверхности земли с информационными табличками. Опознавательные столбы с информационной табличкой устанавливаются на оси трубопровода:

1) на прямых участках трассы в пределах видимости, но не реже чем через 500 метров;

2) на углах поворота трубопровода (три столба);

3) в местах пересечения трубопровода с другими надземными и подземными коммуникациями;

4) в местах перехода трубопровода через судоходные и несудоходные преграды, овраги, каналы;

5) в местах производства ремонтно-восстановительных работ;

6) для обозначения мест шурфования, размывов, всплываний трубопровода.

На информационной табличке должны быть указаны:

- размеры ОЗ газопровода;

- привязка знака (километр, пикет) к трассе газопровода;

- телефоны и адреса ПДС филиала, эксплуатирующего данный участок газопровода;

б) уведомление с периодичностью 1 раз в 6 месяцев (перед началом весенне-осенних полевых работ) землепользователей и размещение в СМИ информации о мерах безопасности и порядке выполнения работ в ОЗ газопроводов;

в) публикацию на Геопортале земельно-информационной системы Республики Беларусь материалов, содержащих данные о фактическом положении МР (ЗМР) объектов МГ Общества;

г) взаимодействие с местными исполнительными и распорядительными органами при рассмотрении ходатайств о предоставлении земельных участков в районе прохождения трубопроводов и кабелей технологической связи для расположения объектов строительства.

8.2 Организация охранно-предупредительной работы в охранных зонах линий связи

8.2.1 Организация охранно-предупредительной работы в ОЗ линий связи проводится в соответствии с Положением [6].

8.2.2 Подразделения связи филиалов проводят ОПР на линиях и сооружениях ТСС в соответствии с ежегодно разрабатываемым планом. Мероприятия, предусматриваемые планом, распределяются по кварталам с учетом сезонных, климатических и других факторов, оказывающих влияние на проведение ОПР на ТСС.

8.2.3 Основные направления ОПР на ТСС:

- взаимодействие с органами исполнительной власти Республики Беларусь и местными органами исполнительной власти;
- взаимодействие с юридическими и физическими лицами, проводящими работы в ОЗ линий и сооружений ТСС;
- взаимодействие подразделений связи филиалов с другими структурными подразделениями Общества;
- взаимодействие с организациями, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре с линиями и сооружениями ТСС;
- осмотр линий и сооружений ТСС;
- осуществление технического надзора за работами в ОЗ линий и сооружений ТСС;
- выдача юридическим и физическим лицам технических условий на проведение работ в ОЗ линий и сооружений ТСС и согласование сроков их проведения;

8.2.4 Все мероприятия в рамках ОПР на ТСС, подлежат документационному оформлению в установленном порядке. Подразделения связи филиалов обеспечивают хранение документов, подтверждающих проведение мероприятий по ОПР.

9 Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае повреждения магистральных газопроводов и линий ТСС

9.1 В случае повреждения объектов МГ в процессе производства работ весь персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы МР (ЗМР), указанные в ТР ЕАЭС 049/2020, а ПДС филиала Общества извещена о повреждении (утечке).

9.2 ПДС филиала Общества, после получения информации о повреждении МГ, выполняет необходимые действия в соответствии с планами локализации аварийных ситуаций на объектах филиала. Проводит последовательное оповещение в соответствии с утвержденной в филиале Общества «Схемы оповещения по сигналу «АВАРИЯ» и сборе аварийной бригады согласно «Плану сбора и оповещения работников филиала по сигналу «АВАРИЯ».

9.3 Сменный персонал ПДС администрации Общества при поступлении информации от диспетчера ПДС филиала о повреждении МГ осуществляет:

- анализ достоверности полученной информации, определение границ аварийного участка газотранспортной системы (ГТС) с помощью средств телемеханики и связи;
- анализ влияния повреждения на режим работы ГТС, выработку решения и передачу соответствующих команд диспетчерскому персоналу УМГ/ПХГ по перестановке запорной арматуры и изменению режима работы объектов ГТС,

пуск/остановка ГПА или КС с целью обеспечения транспорта газа по ГТС в требуемых объемах, а при невозможности – в максимально возможных объемах;

- информирование об угрозе или возникновении чрезвычайных ситуаций согласно утвержденной «Схемы оповещения ответственных лиц ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», ПАО «Газпром» и сторонних организаций об авариях, инцидентах или аварийных (чрезвычайных) ситуациях природного и техногенного характера на объектах магистральных газопроводов».

9.4 После локализации повреждения (аварии) и устранения опасных или вредных производственных факторов филиалом Общества должно быть организовано выполнение действий в соответствии с 10.1.2.4.1-10.1.2.4.6, 10.1.2.5-10.1.2.8.

9.5 Для расследования причин возникновения повреждения (аварии) и определения размера причиненного ущерба приказом по Обществу должна быть создана комиссия с привлечением (при необходимости) представителей Госпромнадзора МЧС Республики Беларусь, местных исполнительных и распорядительных органов, независимых технических экспертов и других заинтересованных юридических или физических лиц.

9.6 Материалы расследования причин возникновения повреждения (аварии) и расчета причиненного ущерба направляются в Госпромнадзор МЧС Республики Беларусь и другие органы государственного контроля и управления.

9.7. При наличии в произошедшем событии признаков страхового случая, действия сотрудников Общества осуществляются согласно Методическим рекомендациям и Регламенту [10].

9.7.1 В случае получения от страховой организации отказа в признании события страховым случаем, выплаты страхового возмещения в сумме меньшей размера ущерба последующие действия выполняются согласно 9.8.

9.8 При установлении ущерба, причиненного третьим лицом в результате его действий в ОЗ и по результатам составления Акта о нарушении Инструкции [4] согласно приложению К филиал обязан:

9.8.1 рассчитать сумму ущерба, причиненного Обществу, при этом в составе затрат на его устранение фиксируются только фактические понесенные затраты;

9.8.2 в установленный законодательством срок направить в адрес лица, допустившего причинение ущерба, претензию с требованием возмещения причиненного ущерба;

9.8.3 в случае не возмещения в установленные законодательством сроки причиненного ущерба либо отказа в его возмещении подготовить и направить в соответствующий экономический суд исковое заявление о взыскании ущерба.

10 Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае нарушения охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов и линий ТСС

10.1 Порядок действий структурных подразделений филиалов в случае нарушения границ охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов (зон минимальных расстояний газопроводов, КС, ГРС, ПХГ и др.) и линий ТСС

10.1.1 Выявление нарушений ОЗ, МР (ЗМР) и несанкционированных действий в ОЗ осуществляется в процессе плановых осмотров и контрольных проверок (патрулирование трассы трубопровода, аэрокосмическая съемка, система дистанционного автоматизированного мониторинга, административно-производственный контроль различного уровня, контрольные проверки отдела корпоративной защиты, а также при проверке информации, полученной в рамках

установленного взаимодействия от подрядных организаций и др. источников).

10.1.2 При обнаружении в ОЗ объекта МГ производства каких-либо работ, кроме сельскохозяйственных, необходимо:

10.1.2.1 сообщить в ПДС филиала Общества об обнаруженных работах в ОЗ МГ;

10.1.2.2 запросить у лиц, производящих работы, Разрешение на производство работ, выданное филиалом Общества.

10.1.2.2.1 В случае, если работы выполняются с нарушением требований выданного Разрешения, а также в случае отсутствия Разрешения на производство работ в ОЗ объекта МГ или наличия Разрешения, срок действия которого истек, необходимо сообщить в ПДС филиала Общества. Все работы, которые производятся в ОЗ должны быть немедленно остановлены. При остановке производства работ составляется предписание на приостановку работ (объекта) согласно приложению Л и Акт о нарушении Инструкции [4] согласно приложению К.

10.1.2.2.2 В случае получения отказа в приостановке работ, на место проведения работ через диспетчера и отдел корпоративной защиты филиала Общества вызываются сотрудники правоохранительных органов.

10.1.2.3 ПДС филиала Общества выполняет последовательное оповещение в соответствии с утвержденной в филиале Общества схемой (приложение М).

10.1.2.4 После получения от ПДС филиала Общества информации о нарушении ОЗ и МР руководством филиала Общества должно быть организовано:

10.1.2.4.1 выезд на место нарушения представителей службы филиала Общества, ответственной за эксплуатацию объекта, службы ОТ и ПБ филиала Общества, отдела корпоративной защиты. Порядок назначения и категория лиц, выезжающих на место нарушения, определяется руководством филиала Общества;

10.1.2.4.2 по прибытию на место, представитель службы филиала Общества, ответственной за эксплуатацию объекта, докладывает дежурному диспетчеру филиала Общества о прибытии, фиксируется дата и время прибытия в оперативном журнале диспетчера;

10.1.2.4.3 запрос документов у юридических или физических лиц, проводивших работы в ОЗ объекта МГ, с целью установления личности (ФИО, адрес проживания, адрес места работы).

В случае отказа представить документы, данные запрашиваются через представителей органов правопорядка;

10.1.2.4.4 фиксация названия юридического лица – заказчика данных работ;

10.1.2.4.5 проведение визуального осмотра, необходимые инструментальные замеры расстояний с составлением акта осмотра земельного участка (приложение Н) и схемы места нарушения (пример приведен в приложении П).

10.1.2.4.6 Проведение замеров, подготовка схемы места нарушения и составление акта осмотра земельного участка осуществляется представителями службы филиала Общества, ответственными за эксплуатацию объекта, на котором выявлено нарушение.

10.1.2.5 Факт нарушения фиксируется на фото- и видеоаппаратуру.

10.1.2.6 В случае отсутствия на месте нарушения представителя юридического или физического лица, допустившего нарушение, необходимые документы оформляются в одностороннем порядке.

10.1.2.7 При установлении лица, допустившего нарушение, копии акта осмотра земельного участка и схемы места нарушения в срок не позднее 3 дней с момента получения адресной информации направляются ему по почте заказным письмом с отметкой о вручении.

10.1.2.8 В случае попытки скрыться производителей работ с места производства работ, задерживать данных лиц допускается только сотрудниками правоохранительных органов.

10.1.3 В случае обнаружения ближе установленных МР от объектов МГ (в ЗМР)

СТП СФШИ.02.39-2021

производства каких-либо работ по возведению или размещению зданий, строений, сооружений и объектов, не входящих в состав МГ, необходимо:

10.1.3.1 сообщить в ПДС филиала Общества об обнаруженных работах в ЗМР;

10.1.3.2 произвести действия в соответствии с 10.1.2.2-10.1.2.8;

10.1.3.3 направить обращение в Госпромнадзор МЧС Республики Беларусь о принятии мер административного воздействия к юридическим или физическим лицам, допустившим нарушение.

10.1.4 При выявлении зданий, строений, сооружений и объектов, не входящих в состав МГ, расположенных в ОЗ или в пределах ЗМР без разрешения от Общества (далее – Объекты), необходимо:

10.1.4.1 сообщить в ПДС филиала Общества об обнаруженных Объектах;

10.1.4.2 произвести действия в соответствии с 10.1.2.2-10.1.2.8. При измерении МР между зданиями, строениями, сооружениями и объектами, не входящими в состав МГ, и ЛЧ МГ берется кратчайшее расстояние между вертикальными плоскостями внешних границ указанных зданий, строений, сооружений и объектов и осью ЛЧ МГ. При параллельной прокладке МГ измерение выполняют до оси ЛЧ каждого из МГ.

МР между зданиями, строениями, сооружениями и объектами, не входящими в состав МГ, и площадочными объектами, входящими в состав МГ, измеряются по кратчайшему расстоянию между вертикальными плоскостями внешних границ зданий, строений, сооружений и объектов, не входящими в состав МГ, и вертикальными плоскостями внешних границ площадочных объектов, входящих в состав МГ.

10.2 Порядок идентификации и учета нарушений охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов (зон минимальных расстояний магистральных газопроводов)

10.2.1 На основании оформленного Акта осмотра земельного участка (приложение Н) с составлением схемы места нарушения (приложение П) Общества идентифицируется нарушение.

Идентификация нарушений по размещению в ОЗ и МР (ЗМР), не входящих в состав МГ зданий, строений, сооружений и объектов без разрешения от эксплуатирующей организации производится по одному из приведенных вариантов:

10.2.1.1 При нахождении единичного объекта в ОЗ нарушение идентифицируется как 1 нарушение ОЗ, включающее 1 объект нарушения (рис. 1).

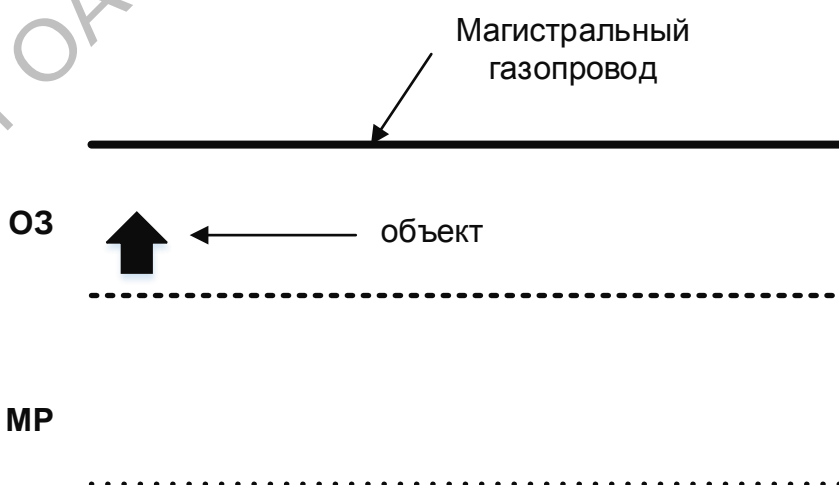


Рисунок 1

10.2.1.2 При нахождении единичного объекта в пределах МР (ЗМР) нарушение идентифицируется как 1 нарушение МР (ЗМР), включающее 1 объект нарушения (рис. 2).

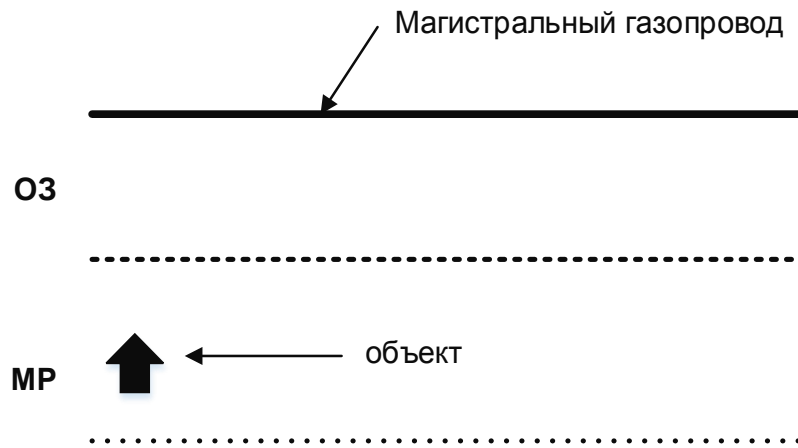


Рисунок 2

10.2.1.3 При нахождении линейного объекта (автодорога, линия электропередачи и т.п.) в пределах O3 идентифицируется как 1 нарушение O3, включающее 1 объект нарушения, с указанием расстояния и привязкой по трассе трубопровода или расстояния от площадочного объекта (рис. 3).

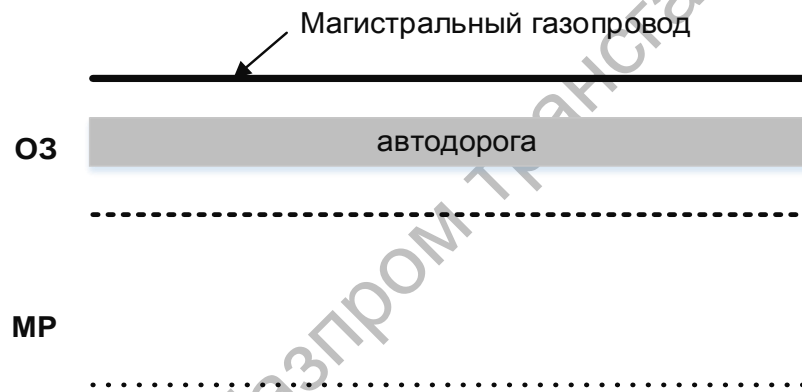


Рисунок 3

10.2.1.4 При нахождении линейного объекта (автодорога, линия электропередачи и т.п.) в пределах MP (ЗMP) идентифицируется как 1 нарушение MP (ЗMP), включающее 1 объект нарушения с указанием расстояния и привязкой по трассе трубопровода или расстояния от площадочного объекта (рис. 4).

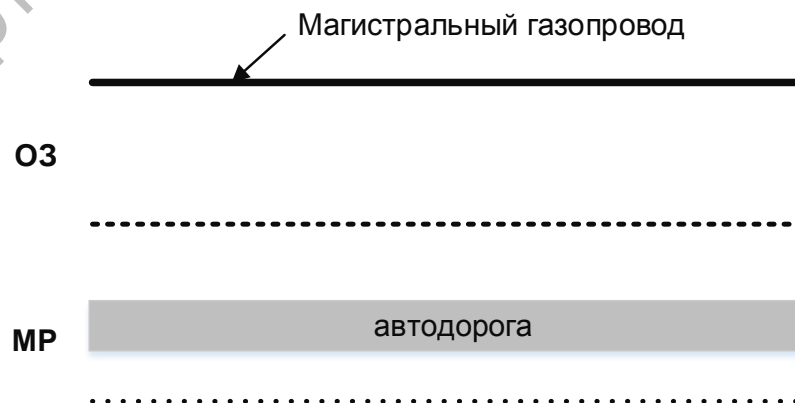


Рисунок 4

10.2.1.5 При нахождении нескольких объектов в ОЗ в пределах одного места нарушения, идентифицируется 1 нарушение ОЗ с несколькими объектами нарушения (рис. 5) (указывается количество объектов в нарушении).

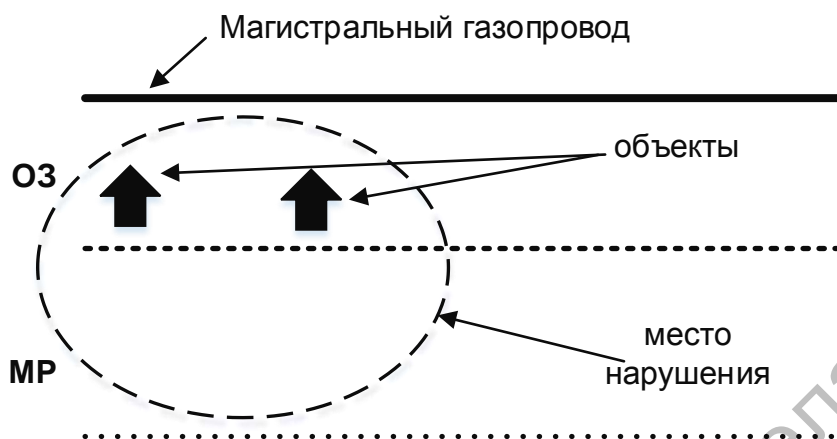


Рисунок 5

10.2.1.6 При нахождении нескольких объектов в МР (ЗМР) в пределах одного места нарушения, идентифицируется 1 нарушение МР (ЗМР) с несколькими объектами нарушения (рис. 6) (указывается количество объектов в нарушении).

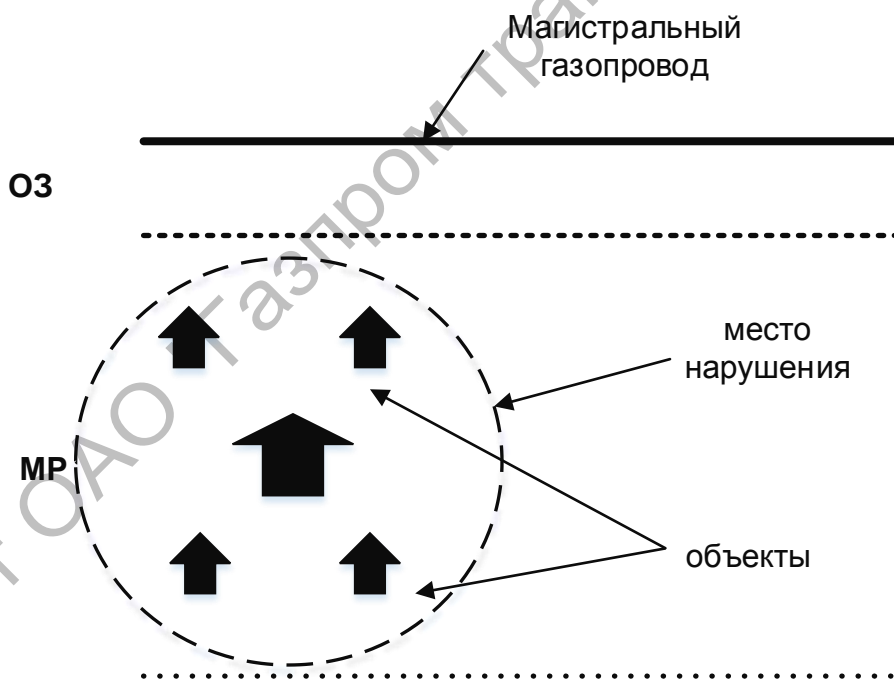


Рисунок 6

10.2.1.7 При нахождении нескольких объектов в ОЗ и МР (ЗМР) в пределах одного места нарушения, идентифицируется как 1 нарушение ОЗ и 1 нарушение МР (ЗМР) с несколькими объектами нарушения в каждом нарушении соответственно (рис. 7) (указывается количество объектов в каждом нарушении).

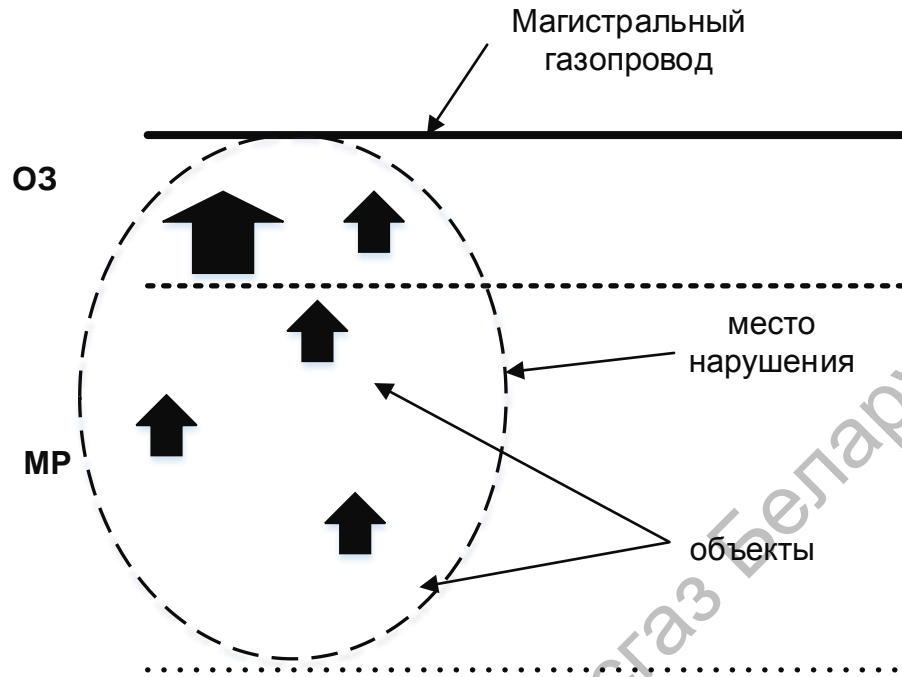


Рисунок 7

10.2.1.8 При нахождении одного из объектов одновременно и в ОЗ и в МР (ЗМР), идентифицируется как 1 нарушение ОЗ с 1 объектом нарушения (рис. 8).

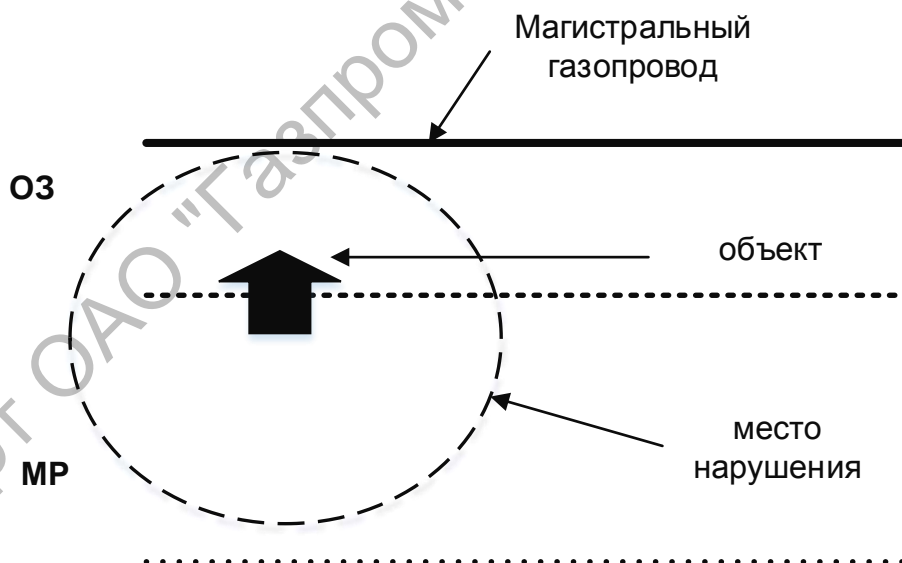


Рисунок 8

10.2.1.9 При нахождении трубопровода в границе населенного пункта идентифицируется одно нарушение ОЗ с указанием протяженности нарушения с привязкой к трассе трубопровода (рис. 9). Если трубопровод пересекает черту населенного пункта в нескольких местах, то указывается количество нарушений ОЗ нескольких участков (рис. 10).

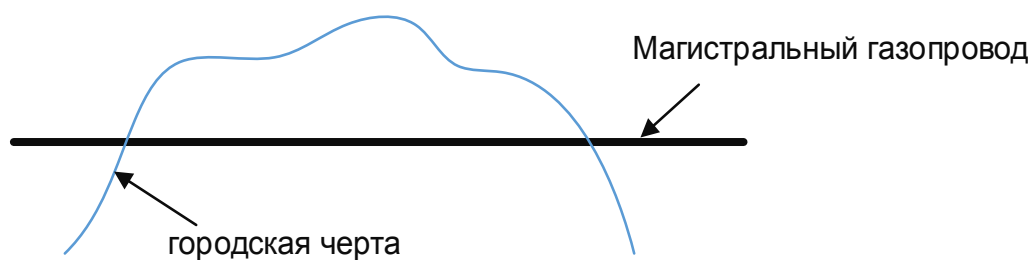


Рисунок 9

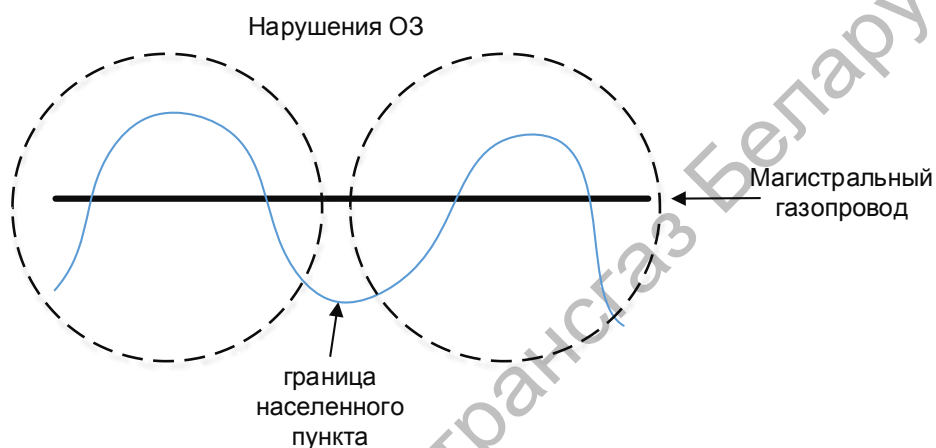


Рисунок 10

10.2.1.10 При сближении трубопровода с границей населенного пункта (граница населенного пункта попадает в пределы МР (ЗМР) или ОЗ трубопровода) идентифицируется одно нарушение МР (ЗМР) с указанием протяженности нарушения с привязкой к трассе трубопровода (рис. 11).

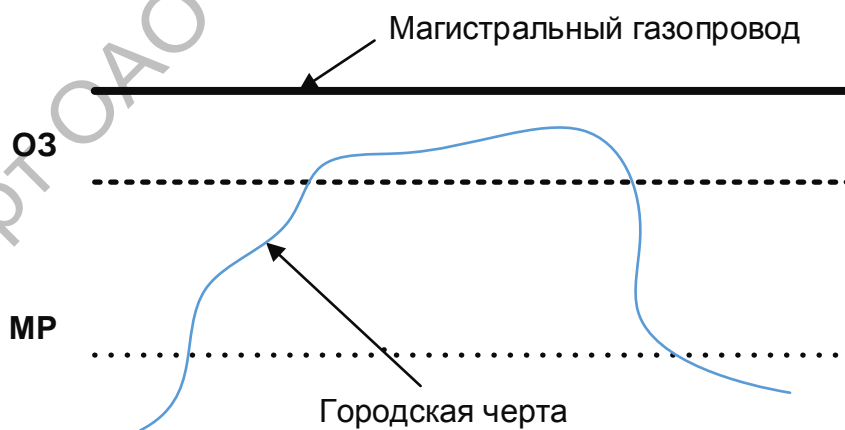


Рисунок 11

10.2.2 Руководство филиала после получения от сотрудников, оформивших данное нарушение, всех материалов – составленных актов, схем, фото-видео фиксации нарушения, по факту нарушения ОЗ или МР (ЗМР), обеспечивает дальнейшие действия, направленные на регистрацию нарушения, а именно:

10.2.2.1 информация об объектах нарушений в возможно короткий срок доводится в структурное подразделение (управление, отдел) по эксплуатации МГ, КС и/или ГРС (при необходимости предоставляется вся имеющаяся информация);

10.2.2.2 на каждое нарушение заводится дело, где обобщаются все имеющиеся материалы по каждому нарушению отдельно, включая претензионно-исковую работу, переписку с местными органами власти, оформляются карточки нарушений. Филиал Общества определяет место хранения дела и лиц, ответственных за его ведение;

10.2.2.3 проводится работа по установлению/уточнению необходимых данных: определение собственника земельного участка или строения (физического или юридического лица, адрес регистрации, адрес фактического проживания и т.д.), определение категории земельных участков, особые условия использования и др.

10.2.3 Филиал Общества в двухнедельный срок с момента фиксации нарушения письменно уведомляет Госпромнадзор МЧС Республики Беларусь, местные исполнительные органы власти о выявленном нарушении ОЗ или МР (ЗМР) от объекта МГ.

10.2.4 Филиал Общества после установления собственника объекта нарушения или производителя работ направляет такому лицу письмо с требованием об устранении нарушения или приостановлении работ, выполняемых организациями или физическими лицами.

10.2.5 Сведения о выявленном нарушении ОЗ или МР (ЗМР) фиксируются в АРМ – ОХР информационной системы оценки технического состояния объектов ЕСГ ПАО «Газпром» «Инфотех» должностным лицом Общества, ответственным за внесение нарушений в программу, в случае отсутствия возможности устранения нарушения в месячный срок.

10.2.6 Филиал Общества разрабатывает и предоставляет в производственный отдел по направлению деятельности мероприятия по устранению нарушения ОЗ или МР (ЗМР), в которых указываются: нарушение с привязкой к объекту МГ, количество объектов в нарушении, необходимые действия по устранению нарушения, дата выполнения, ответственный за выполнение. В производственных отделах формируются сводные мероприятия по устранению нарушений. Сводные мероприятия утверждаются руководителем Общества.

10.3 Порядок снятия с учета нарушений охранных зон и минимальных расстояний от объектов магистральных газопроводов (зон минимальных расстояний магистральных газопроводов)

10.3.1 Простые нарушения ОЗ или МР (ЗМР) «границы населенного пункта без строений» снимаются с учета решением комиссии филиалов УМГ с предоставлением материалов в рабочую группу Общества.

10.3.2 Сложные нарушения ОЗ или МР (ЗМР) «со строениями и сооружениями» снимаются с учета решением рабочей группы Общества после изучения материалов, представленных комиссиями филиалов УМГ.

Снятие с учёта нарушения ОЗ или МР (ЗМР) также фиксируются в АРМ – ОХР информационной системы оценки технического состояния объектов ЕСГ ПАО «Газпром» «Инфотех».

Приложение А (обязательное)

Форма разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
_____ УМГ
наименование УМГ

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер _____ УМГ
_____ УМГ
подпись _____ расшифровка подписи
« ____ » _____ 20__ г.

РАЗРЕШЕНИЕ на производство работ в охранной зоне магистрального газопровода

1 Место производства работ: _____
км и наименование газопровода или сооружения; техническая характеристика
_____ (DN, PN, глубина заложения, тип изоляции)

2 Характер выполняемых работ: _____

3 Организация-производитель работ: _____

4 Руководитель работ _____
организация, номер и дата приказа, должность, Ф.И.О

5 Мероприятия по подготовке объекта к проведению работ:

а) наличие проектной документации, ППР: _____
указать вид документации, дату согласования с ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

б) опасные производственные факторы и меры предосторожности _____

в) наличие на месте производства работ информационных знаков газопровода и других инженерно-технических сетей и коммуникаций: _____

г) наличие разрешений на земляные работы в охранных зонах других инженерно-технических сетей и коммуникаций: _____

д) размеры зон минимальных расстояний до газопровода _____
указать документ, дату выдачи

е) наличие линий электропередач на месте производства работ: _____

ж) машины и механизмы, используемые при производстве работ: _____

к) средства и режим двусторонней связи руководителя работ с диспетчером УМГ (ПХГ): _____
указать тип, кол-во, основные технические характеристики

л) средства индивидуальной и коллективной защиты _____
указать номера телефонов или позывные

ПРИЛОЖЕНИЕ (обязательно): Ситуационный план (схема) трассы с указанием местонахождения и глубины заложения газопровода, сооружений и строящегося объекта, их технических характеристик, расположения информационных знаков

6 Начало работ _____ час « ____ » _____ 20__ г. общее количество листов
Окончание работ _____ час « ____ » _____ 20__ г.

7 Мероприятия согласованы:

Со смежными службами (связи; АСУ, А и ТМ; ЭВС; ЛЭС; ПДС; ОПС; ГКС; ГРС и др.) _____

наименование смежной службы, подпись, дата, Ф.И.О.

8 Этапы работ, выполняемых в присутствии представителя филиала:

Этапы работ, выполняемые в присутствии представителя филиала	Ф.И.О., должность представителя филиала	Время и дата начала работ	Время и дата окончания работ	Перечень ТНПА, которыми необходимо руководствоваться при выполнении работ
1 Определение положения и глубины заложения газопровода и др. коммуникаций				
2 Закрепление на местности газопровода и коммуникаций информационными знаками с составлением Акта обследования участка газопровода				
3 Земляные работы				
4 Сварочно-монтажные и общестроительные работы				
5 Другие работы (в соответствии с проектной документацией)				

9 Меры безопасности при производстве работ обеспечить согласно Проекту производства работ (раздел «Мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ») и СТП СФШИ.02.39

наименование Проекта производства работ

Примечания

1 Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность газопровода и его сооружений в процессе производства работ несет руководитель работ.

2 Письменное уведомление о вызове представителя на работы, выполняемые в его присутствии, передается предприятию не менее чем за 5 суток до начала этих работ.

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

10. Разрешение выдал _____

должность, Ф.И.О

« ____ » _____ 20__ г.

подпись

11. Разрешение получил:

11.1 Руководитель работ _____

должность, Ф.И.О

« ____ » _____ 20__ г.

подпись

11.2 Представитель филиала _____

должность, Ф.И.О

« ____ » _____ 20__ г.

подпись

12. Работа выполнена в полном объёме и в соответствии с проектной документацией.

В случае отступления от проектных решений перечислить все отступления или изменения проектных решений с указанием причин.

должность

Ф.И.О. представителя филиала

" ____ " _____ 20__ г.

подпись

Приложение Б (обязательное)

Форма разрешения на право производства работ в охранной зоне линий, сооружений связи и радиодификации

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
_____ УМГ

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер _____ УМГ
_____/_____/_____
« ____ » _____ 20__ г.

Угловой штамп
предприятия

РАЗРЕШЕНИЕ № _____ на право производства работ в охранной зоне линий, сооружений связи и радиодификации

1. Выдано _____
полное наименование организации, предприятия, его адрес, номер телефона

2. На выполнение работ _____

3. Место выполнения работ _____

4. Срок выполнения работ _____

Начало " ____ " _____ 20__ г. Окончание " ____ " _____ 20__ г.

5. Ответственный за выполнение работ от строительной организации

фамилия, имя, отчество, занимаемая должность, место

работы, номер телефона

6. Условия выполнения работ в охранной зоне линий, сооружений связи и радиодификации:

а) все работы в охранной зоне линий, сооружений связи и радиодификации проводить только под надзором представителя линий, сооружений связи и радиодификации;

б) дополнительные условия _____

7. Лица, виновные в нарушении Правил охраны линий, сооружений связи и радиодификации в Республике Беларусь, несут ответственность в соответствии со статьей 23.2 Кодекса Республики Беларусь об административных правонарушениях и статьей 372 Уголовного кодекса Республики Беларусь.

8. Мероприятия согласованы _____
наименование смежной службы

9. Разрешение выдано по согласованию с _____
наименование предприятия

№ ____ от « ____ » _____ 20__ г.

Разрешение выдал _____
(должность, Ф.И.О., подпись)

Разрешение получил _____
(должность, Ф.И.О., подпись)

ВЫПИСКА

ПРАВИЛА ОХРАНЫ ЛИНИЙ, СООРУЖЕНИЙ СВЯЗИ И РАДИОФИКАЦИИ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ Утверждено Постановлением Совета Министров Республики Беларусь 19.08.2006 N 1058

3. Для предупреждения повреждений линий, сооружений электросвязи и радиофикации устанавливаются охранные зоны линий, сооружений электросвязи и радиофикации - участки земной (водной) поверхности, примыкающие к этим линиям, сооружениям, для которых устанавливается специальный режим хозяйственной деятельности и которые необходимы для обеспечения их безопасной эксплуатации:

3.1 на трассах линий электросвязи и радиофикации:

для воздушных и подземных кабельных линий электросвязи и радиофикации - в виде земельного участка вдоль этих линий, определяемого параллельными прямыми, отстоящими от трассы кабельной канализации, подземного кабеля или от крайних проводов воздушных линий электросвязи на 2 метра с каждой стороны, проходящих по землям, не покрытым древесно-кустарниковой растительностью (насаждениями);

для кабелей электросвязи при переходах через судоходные и сплавные реки, озера, водохранилища и каналы - в виде участка водного пространства по всей глубине от водной поверхности до дна, определяемого параллельными плоскостями, отстоящими от трассы кабеля на 100 метров с каждой стороны. Границы охранных зон трасс кабелей электросвязи, проходящих через судоходные и сплавные реки, озера, водохранилища, каналы, отмечаются сигнальными знаками в соответствии с государственным стандартом;

3.2. в местах расположения сооружений электросвязи:

для наземных и подземных необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов - в виде земельного участка, определяемого замкнутой линией, отстоящей от этих пунктов или от границы их обваловки на 3 метра и от контура заземления усилительных и регенерационных пунктов на 2 метра, вокруг которых расположены земли, не покрытые древесно-кустарниковой растительностью (насаждениями);

для радиорелейных станций - в виде земельного участка, определяемого замкнутой линией, отстоящей на 20 метров от границы территорий радиорелейных станций и на 20 метров от вынесенных за пределы территорий анкерных тяжелей оттяжек мачт;

3.3. на землях, покрытых древесно-кустарниковой растительностью (насаждениями) создаются просеки:

для подземных кабельных линий электросвязи шириной 4 метра (по 2 метра с каждой стороны трассы) и для воздушных линий электросвязи и радиофикации - по 3 метра с каждой стороны от крайних проводов до ветвей деревьев;

для наземных и подземных необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов в пределах охранных зон;

для радиорелейных станций и вынесенных за пределы территорий радиорелейных станций анкерных тяжелей оттяжек мачт - шириной 5 метров от границ территорий радиорелейных станций и границ анкерных тяжелей.

Содержание просек, удаление объектов растительного мира и уборка порубочных остатков производятся организациями, осуществляющими деятельность в области электросвязи или в эксплуатационно-техническом обслуживании которых находятся линии, сооружения электросвязи и радиофикации (далее - эксплуатационные организации).

Удаление объектов растительного мира на землях, не входящих в лесной фонд, осуществляется после оформления в установленном порядке разрешительных документов в соответствии с законодательством об охране и использовании растительного мира. Рубка опасных деревьев на землях лесного фонда осуществляется после оформления в установленном порядке разрешительных документов в соответствии с законодательством об использовании, охране, защите и воспроизводстве лесов.

4. Минимально допустимые расстояния между линиями, сооружениями электросвязи и радиофикации и другими сооружениями определяются техническими нормативными правовыми актами по проектированию населенных пунктов и производственных объектов и не должны допускать механических, химических и электрических воздействий на линии, сооружения электросвязи и радиофикации.

5. На трассах радиорелейных линий электросвязи в целях предупреждения экранирующего действия распространения радиоволн запрещается возведение высотных зданий и сооружений. Расположение и границы трасс радиорелейных линий электросвязи предусматриваются в проектах строительства радиорелейных линий электросвязи и в установленном порядке согласовываются.

6. В местах пересечения кабельных линий электросвязи с наземными и подземными коммуникациями, несудоходными реками, мелиоративными каналами, железными и автомобильными дорогами, расположенными за границами земель населенных пунктов, устанавливаются типовые информационные знаки.

7. Количество, тип и места установки информационных знаков определяются эксплуатационными организациями.

8. В местах установки необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов на линиях электросвязи, оборудование которых размещается в унифицированных контейнерах непосредственно в грунте без надстроек, устанавливаются опознавательные знаки.

9. При проведении земляных работ границы охранных зон на трассах кабельной канализации, подземных кабельных линий электросвязи и радиофикации определяются эксплуатационными организациями в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил.

10. Полосы отвода автомобильных и железных дорог, по которым проходят трассы кабельных и воздушных линий электросвязи, могут использоваться организациями государственного дорожного хозяйства и железных дорог для их нужд без согласования с эксплуатационными организациями, если это не связано с изменением условий эксплуатации этих линий, механическим, электрическим и химическим воздействием на линии электросвязи, при условии обязательного обеспечения их сохранности. Самостоятельное определение трасс кабельных линий электросвязи работниками организаций государственного дорожного хозяйства и железных дорог, разработка грунта или иные земляные работы на глубину более 0,3 метра без согласия эксплуатационной организации запрещаются.

11. Предоставление земельных участков, расположенных в охранных зонах линий, сооружений электросвязи и радиофикации, осуществляется в соответствии с законодательством об охране и использовании земель при наличии согласия эксплуатационной организации. В решениях об изъятии и предоставлении земельных участков указываются ограничения в использовании этих участков, связанные с наличием охранных зон линий, сооружений электросвязи и радиофикации.

Схемы расположения линий, сооружений электросвязи и радиофикации передаются эксплуатационными организациями в соответствующие местные исполнительные комитеты для обеспечения нанесения их на планы населенных пунктов и землепользований районов.

12. Переустройство и перенос линий, сооружений электросвязи и радиофикации, связанные с новым строительством, расширением или реконструкцией (модернизацией) объектов, зданий, мостов, линий электропередачи, автомобильных и железных дорог, систем мелиорации, рекультивацией земель, производятся заказчиком в строительной деятельности (застройщиком в строительной деятельности) за счет собственных средств в соответствии с техническими условиями, выданными эксплуатационными организациями.

Приложение В
(обязательное)

**Форма акта
уточнения местоположения магистральных трубопроводов,
расположенных в зоне производства работ**

АКТ

уточнения местоположения магистральных трубопроводов,
расположенных в зоне производства работ

Наименование УМГ (ПХГ)

« ____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что было произведено уточнение местоположения действующих магистральных газопроводов:

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

_____ Диаметр _____ мм; Р рабочее _____ МПа

на участке от _____ км (пк) до _____ км (пк),

в охранной зоне, которых производятся работы по _____

указать вид работ

Подрядчиком (исполнителем работ) является: _____

указать наименование организации, производящей работы

1. Проверено наличие штатных знаков обозначения трассы газопроводов, в зоне производства работ имеется _____ знаков, установленных через _____ метров, на углах поворота _____ шт., на пересечениях _____ шт.

2. Произведена установка дополнительных знаков закрепления трассы газопроводов с указанием фактической глубины заложения на прямых участках:

_____ установлено _____ знаков с шагом _____ м.

название действующего газопровода

_____ установлено _____ знаков с шагом _____ м.

название действующего газопровода

_____ установлено _____ знаков с шагом _____ м.

название действующего газопровода

_____ установлено _____ знаков с шагом _____ м.

название действующего газопровода

_____ установлено _____ знаков с шагом _____ м.

название действующего газопровода

На углах поворота:

_____ установлено ___ знаков с шагом ___ м.
 _____ установлено ___ знаков с шагом ___ м.
 _____ установлено ___ знаков с шагом ___ м.
 _____ установлено ___ знаков с шагом ___ м.
 _____ установлено ___ знаков с шагом ___ м.

В местах пересечения газопроводов между собой и с другими коммуникациями:

_____ установлено ___ знак(ов)
 наименование пересекающихся коммуникаций
 _____ установлено ___ знак(ов)
 наименование пересекающихся коммуникаций
 _____ установлено ___ знак(ов)
 наименование пересекающихся коммуникаций

3. В зоне производства работ имеются участки действующих газопроводов с заглублением менее 0,8 м, на которых установлены знаки с указанием глубины заложения и надписями «Особо опасно»:

_____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество знаков и шаг установки
 _____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество знаков и шаг установки
 _____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество знаков и шаг установки

4. На границе разработки грунта вручную установлены вешки с надписями «Граница разработки грунта вручную»:

_____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество вешек и шаг установки
 _____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество вешек и шаг установки
 _____ указывает название газопровода, протяженность участка, количество вешек и шаг установки

5. В зоне производства работ для определения технического состояния и фактического положения газопроводов открыто:

_____ шурфов ___ шт.
 наименование газопровода, цель открытия шурфов
 _____ шурфов ___ шт.
 наименование газопровода, цель открытия шурфов
 _____ шурфов ___ шт.
 наименование газопровода, цель открытия шурфов

6. Техническое состояние газопроводов в зоне производства работ определялось при помощи

_____ указать, при помощи каких приборов или средств определялось техническое состояние газопроводов

и оценивается как _____

хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное

СТП СФШИ.02.39-2021

7. Для переезда строительной техники через действующие газопроводы определены _____ место(а), где подрядчик оборудует специальные переезды из железобетонных плит, движение техники в зоне работ осуществляется в соответствии с транспортной схемой (смотри Ситуационный план (схему)).

8. Неотъемлемой частью настоящего акта является Ситуационный план (схема), на котором нанесены штатные и дополнительные знаки обозначения трассы, места вырытых шурфов, места оборудованных переездов, места открытия шурфов, схема движения техники в зоне производства работ в присутствии представителя эксплуатирующей организации и зона производства земляных работ вручную.

По настоящему акту от _____ УМГ передает
наименование УМГ
 подрядчику _____ участок МГ в охранной зоне
наименование подрядчика
 перечисленных в акте _____
 газопроводов, обозначенных знаками и вешками, указанными в п. 1; п. 2; п. 3; п. 4, протяженностью _____ км, от _____ км (пк) до _____ км (пк).

Количество указанных знаков и вешек соответствует установленным на местности.

После подписания акта ответственность за сохранность знаков и вешек несет подрядная организация в лице _____
должность, фамилия и.о., подписавшего настоящий акт

Представитель
 эксплуатирующей
 организации _____
должность, фамилия и. о. подпись дата

Представитель
 подрядной
 организации _____
должность, фамилия и. о. подпись дата

Приложение Г
(обязательное)

**Форма акта
на обустройство переездов через действующие газопроводы**

**АКТ
на обустройство переездов через действующие газопроводы**

Наименование УМГ: _____

« ____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что в соответствии с «Актом уточнения местоположения магистральных газопроводов, расположенных в зоне производства работ» от _____ 20__ года, были оборудованы переезды через действующие магистральные газопроводы в зоне производства работ

_____ наименование газопроводов

в количестве _____ шт. на _____ км (пк)
указать километры или пикеты по трассе

Переезды выполнены в соответствии с типовым решением, отраженным в Проекте производства работ.

Переезды нанесены на Ситуационный план (схему) и привязаны на местности.

После подписания акта ответственность за сохранность и обеспечение движения техники только по оборудованным переездам несет подрядная организация в лице, _____ подписавшего настоящий акт.

_____ должность, ФИО

Представитель
эксплуатирующей
организации _____

_____ должность, ФИО

_____ Подпись

_____ Дата

Представитель
подрядной
организации _____

_____ должность, ФИО

_____ Подпись

_____ Дата

Приложение Д
(обязательное)

**Форма журнала регистрации разрешений на производство работ в охранных зонах
объектов магистральных газопроводов**

**Журнал регистрации разрешений на производство работ
в охранных зонах объектов магистральных газопроводов**

Дата регистрации	№ разрешения	Организация- производитель работ	Описание работ	Срок действия разрешения (дата начала и окончания работ)	Место производства работ (км трассы МГ, сооружения и т.д.)	Разрешение выдал (дата, должность, Ф.И.О.)	Разрешение получил (дата, должность, Ф.И.О. руководителя работ)

Приложение Е (обязательное)

Форма акта уточнения трассы кабельной линии связи

АКТ

**уточнения трассы кабельной линии связи
и передачи на сохранность представителям застройщика-подрядчика
замерных столбиков, предупредительных знаков, вешек,
обозначающих трассу кабеля и находящихся в зоне строительства**

Составлен представителями:

от предприятия, в эксплуатационно-техническом обслуживании которого
находится _____ данная _____ линия _____ связи _____

от застройщика _____
организация, должность, фамилия, имя, отчество

от подрядчика _____
организация, должность, фамилия, имя, отчество

Точное расположение _____
наименование линии: междугородная, городская, соединительная т.п.

кабеля связи определено совместно с представителями застройщика-подрядчика с помощью технической документации, кабелеискателями и шурфованием.

Кабели отшурфованы в _____ местах на протяжении _____ м, трасса на протяжении _____ м обозначена замерными столбиками в количестве _____ шт., вешками _____ шт., предупредительными знаками _____ шт., шлагбаумами _____ шт.

Представитель строительной организации обязан вызвать представителя **службы связи** _____ УМГ и вести работы в его присутствии на стадии

открытия, защиты, подвески, засыпки кабеля и др. работ

Дополнительные мероприятия по обеспечению сохранности кабельных линий связи (не изложенные в согласовании) _____

При замене механизаторов, бригадиров, мастеров на строительстве последние не допускаются к работе в охранной зоне линий связи до ознакомления с трассой прохождения кабелей связи и условиями производства работ в охранных зонах линий, сооружений связи и радиофикации.

Эскиз уточненной трассы с соответствующими привязками к существующим на местности ориентирам: (см. на обратной стороне.)

Представитель предприятия, в эксплуатационно-техническом обслуживании которого _____ находится _____ данная _____ линия _____ связи _____

Организация, должность, подпись, дата, № телефона

Представитель застройщика _____
Организация, должность, подпись, дата, № телефона

Представитель подрядчика _____
Организация, должность, подпись, дата, № телефона

Приложение Ж
(обязательное)

Форма акта о выполнении работ в охранной зоне
магистрального газопровода

АКТ
о выполнении работ в охранной зоне магистрального газопровода

_____ " ____ " _____ 20__ г.
место составления акта

Мы, нижеподписавшиеся, представители _____ УМГ _____
наименование УМГ

_____ должность, Ф.И.О.

и руководитель работ _____
должность, наименование предприятия, Ф.И.О.

составили настоящий акт о выполнении работ в охранной зоне МГ _____

_____ км и наименование газопровода или сооружения; техническая характеристика
Характер выполненных работ _____

Работы выполнены в полном объеме и в соответствии с проектной документацией _____

наименование Проекта

Примечание – При наличии отступлений от проектной документации указать причины и перечень отступлений.

_____	_____
подпись	И.О.Ф.
_____	_____
подпись	И.О.Ф.
_____	_____
подпись	И.О.Ф.

Приложение К
(обязательное)

**Форма акта о нарушении Инструкции по производству работ
в охранных зонах магистральных трубопроводов**

АКТ № ____
**о нарушении Инструкции по производству работ в охранных
зонах магистральных трубопроводов**

_____ « ____ » _____ 20__ г.
место составления акта

Составлен _____
фамилия, инициалы, занимаемая должность

в том, что при производстве работ _____
вид работ

в охранной зоне _____
(наименование объектов трубопроводного транспорта)

допущены следующие нарушения Инструкции по производству работ в
охранных зонах магистральных трубопроводов:

_____ вид нарушения

Нарушение обнаружено _____

когда, кем - фамилия, инициалы, должность,

почтовый адрес

Виновником указанного нарушения является _____
фамилия, инициалы,

адрес места жительства, занимаемая должность, наименование

предприятия, учреждения, организации, ведомственная принадлежность

и почтовый адрес

Работы на данном объекте временно приостановлены _____

фамилия, инициалы, занимаемая должность, подпись лица,

приостановившего работы

Свидетели: _____
фамилия, инициалы, адрес места жительства, подпись

ОБЪЯСНЕНИЯ НАРУШИТЕЛЯ

Подпись нарушителя _____

Отказ от подписи нарушителя удостоверяют _____

Мотивы отказа от подписи следующие: _____

При составлении протокола нарушителю разъясняются его права и обязанности, а именно: ознакомить его по содержанию протокола, представлять доказательства, заявлять ходатайства, пользоваться юридической помощью адвоката, выступить на родном языке, обжаловать действия по делу.

Подпись нарушителя _____

Подпись составителя протокола _____

Приложение Л
(обязательное)

Форма предписания на приостановку работ (объекта)

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

_____ УМГ

наименование УМГ

_____ место составления предписания

_____ число, месяц, год

ПРЕДПИСАНИЕ № _____
на приостановку работ (объекта)

_____ руководителю предприятия, объекта

_____ Ф.И.О.

Мною, _____

_____ должность, фамилия, инициалы

при обследовании (проверке) _____

_____ наименование предприятия, объекта

установлены следующие нарушения правил и норм по безопасному ведению работ:

Предлагаю:

с " _____ " ч " _____ " _____ 20__ г. приостановить _____

_____ наименование работ, объекта

Работы на данном объекте временно приостановлены

с " _____ " ч " _____ " _____ 20__ г.

Работы могут быть возобновлены только после устранения вышеуказанных нарушений _____ по _____ разрешению _____

_____ должность, Ф.И.О.

Предписание выдал: _____

_____ подпись

_____ фамилия

Предписание для исполнения получил:

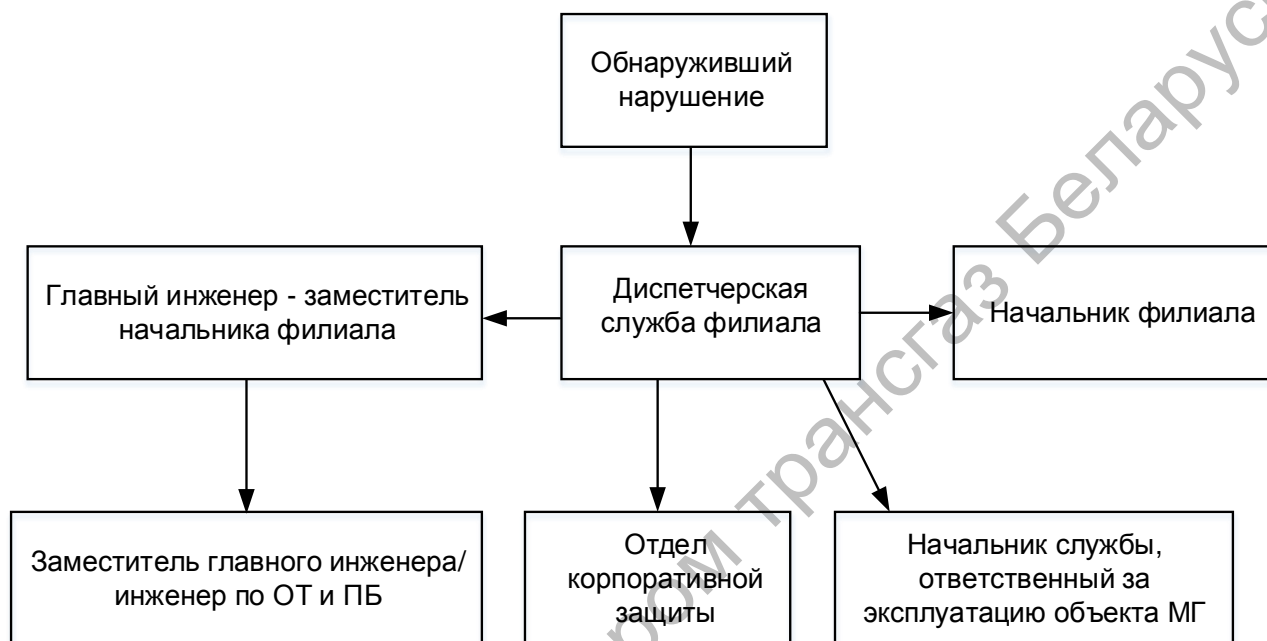
_____ должность, Ф.И.О.

" _____ " ч " _____ " _____ 20__ г.

_____ подпись

Приложение М (обязательное)

Схема оповещения при обнаружении нарушения охранных зон и минимальных расстояний (зон минимальных расстояний)



Приложение Н
(обязательное)

Форма акта осмотра земельного участка

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

_____ УМГ

наименование УМГ

**АКТ
ОСМОТРА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**

Настоящий акт составлен в том, что _____ 20__ г., комиссией
в составе сотрудников ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» филиал _____ УМГ

произведен осмотр земельного участка с кадастровым номером: _____
расположенный по адресу: _____

ВЛАДЕЛЕЦ ОБЪЕКТА:

(организация, частное лицо, телефон, адрес проживания)

В результате осмотра земельного участка, на нем обнаружены следующие здания,
строения или сооружения: _____

**ОСМАТРИВАЕМЫЙ ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК РАСПОЛОЖЕН ВБЛИЗИ ОБЪЕКТА
МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА:**

(наименование объекта МГ, км. условный диаметр, ближайший населенный пункт)

СТП СФШИ.02.39-2021

Комиссией произведена фотовидеофиксация земельного участка и расположенных на нем строений, зданий и сооружений, других объектов, а также произведены замеры расстояний от оси магистральных газопроводов (от ограждения площадочных объектов МГ) до объектов, расположенных на земельном участке.

РАССТОЯНИЕ ОТ ОБЪЕКТА МГ: _____

МИНИМАЛЬНОЕ РАССТОЯНИЕ СОСТАВЛЯЕТ: _____

ОХРАННАЯ ЗОНА СОГЛАСНО ПРАВИЛАМ ОХРАНЫ МГ: _____

ЗМР СОГЛАСНО ТР ЕАЭС 049/2020: _____

СРЕДСТВА И СПОСОБЫ ИЗМЕРЕНИЯ: _____

ОПИСАНИЕ НАРУШЕНИЯ: _____

(описание объектов, расположенных в ОЗ или МР (ЗМР))

К данному Акту прилагается: _____

Члены комиссии:

Представители ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» _____ УМГ:

Должность	ФИО	подпись	дата
-----------	-----	---------	------

Должность	ФИО	подпись	дата
-----------	-----	---------	------

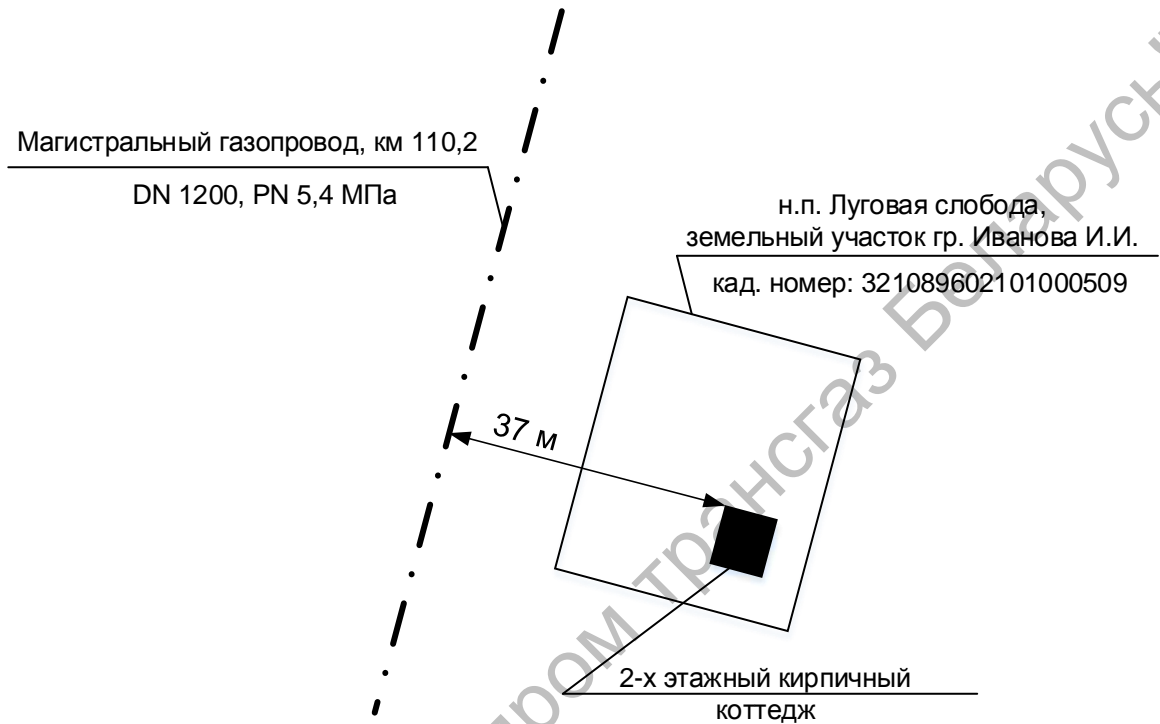
Должность	ФИО	подпись	дата
-----------	-----	---------	------

Владелец объекта:

Должность	ФИО	подпись	дата
-----------	-----	---------	------

Приложение П (обязательное)

Пример схемы места нарушения



Ведущий инженер ЛЭС

А.А.Сидоров

Ведущий инженер ЛЭС

В.В.Петров

Схема места нарушения составляется с привязкой на местности к объектам магистральных газопроводов и указанием расстояний до нарушений, километража по трассе МГ, ближайшего населенного пункта и прочих ориентиров.

Библиография

- [1] СТО Газпром 2-3.5-1170-2018 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Магистральный трубопроводный транспорт газа. Основные термины и определения
- [2] Правила охраны линий, сооружений связи и радиофикации в Республике Беларусь (утверждены постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 19.08.2006 № 1058)
- [3] Правила охраны магистральных трубопроводов (утверждены постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 11.04.1998 № 584)
- [4] Инструкция по производству работ в охранных зонах магистральных трубопроводов (утверждена постановлением Проматомнадзора Республики Беларусь от 29.05.1998 № 6)
- [5] Единые правила безопасности при взрывных работах (утверждены постановлением Проматомнадзора Республики Беларусь от 29.05.1992)
- [6] Положение по охранно-предупредительной работе на технологической сети связи ПАО «Газпром» в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (утверждено распоряжением главного инженера – первого заместителя генерального директора В.Г.Аусева от 30.12.2019 № 462)
- [7] Инструкция о порядке подготовки работников по вопросам пожарной безопасности и проверки их знаний в данной сфере (утверждена постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 22.05.2018 № 36)
- [8] Инструкция по осуществлению производственного контроля в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов (утверждена приказом генерального директора ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» от 26.11.2014 № 415)
- [9] Правила по охране труда при выполнении строительных работ (утверждены постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь и Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 31.05.2019 № 24/33)
- [10] Методические рекомендации по организации работы в области страховой защиты имущества и Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» при урегулировании событий, обладающих признаками страхового случая (утверждены приказом генерального директора Общества от 24.04.2020 № 114)