

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

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

_____ В.Г.Аусев

_____ 2023

ИЗМЕНЕНИЕ № 1 **СТП СФШИ.02.39-2021**
Работы в охранных зонах объектов магистральных
газопроводов. Порядок организации и проведения

(на 7 листах)

Дата введения – 17.04.2023

Содержание. Название приложения К изложить в новой редакции:
«Приложение К (обязательное) Форма акта о нарушении производства работ в охранных зонах магистральных газопроводов»

Содержание. Исключить следующие приложения:
«Приложение Л (обязательное) Форма предписания на приостановку работ (объекта)»

Раздел 2 Нормативные ссылки. Седьмое, девятое, десятое, одиннадцатое, двенадцатое, пятнадцатое перечисление изложить в новой редакции:

«ТКП 427-2022 (33240) Электроустановки. Правила по обеспечению безопасности при эксплуатации»

«СТП СФШИ.07.06-2021 Система менеджмента здоровья и безопасности при профессиональной деятельности. Компетентность, обучение и осведомлённость»

«СТП СФШИ.08.01-2021 Газоопасные работы. Порядок организации и проведения»

«СТП СФШИ.08.02-2020 Земляные работы. Порядок организации и проведения»

«СТП СФШИ.08.05-2021 Огневые работы. Порядок организации и проведения»

«СТП СФШИ.02.141-2023 Технические требования к обустройству трасс газопроводов»

Пункт 4.2 изложить в новой редакции:

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

- магистрального трубопровода, транспортирующего продукцию, – на земельном участке, заключенном между параллельными плоскостями, на расстоянии не менее 50 метров с каждой стороны от оси магистрального трубопровода;

- двух и более транспортирующих продукцию магистральных трубопроводов, проложенных в одном техническом коридоре, – на земельном участке, заключенном между параллельными плоскостями, на расстоянии не менее 50 метров с каждой стороны от оси крайнего магистрального трубопровода с каждой стороны технического коридора;

- подводного перехода магистральных трубопроводов – на участке водного пространства от водной поверхности до дна, заключенном между параллельными плоскостями, на расстоянии не менее 100 метров от оси крайних трубопроводов с каждой стороны;

- насосной (перекачивающей), компрессорной, газораспределительной, газоизмерительной станции, станции охлаждения газа, объекта перевалки жидких углеводородов магистрального трубопровода, резервуарного парка объектов магистрального трубопровода, узла измерения жидких и газообразных углеводородов, пунктов приемки и сдачи жидких углеводородов, пунктов подогрева нефти, наливной или сливной эстакады, площадки с компрессорной станцией на объекте подземного хранения газообразных углеводородов – на участке земли, ограниченном замкнутой линией, на расстоянии не менее 100 метров от границы территории соответствующего объекта во все стороны;

- емкости для хранения и разгазирования конденсата, земляного амбара для аварийного выпуска жидких углеводородов – на земельном участке, ограниченном замкнутой линией, на расстоянии не менее 50 метров от границы территории соответствующего объекта во все стороны.

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

- 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;

- 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;

- 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;

- 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.».

Пункт 4.3 изложить в новой редакции:

«**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], Положения [3].».

Пункт 4.4. изложить в новой редакции:

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

- перемещать, засыпать, повреждать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты, возводить любые здания и сооружения, не относящиеся к магистральному трубопроводу;

- проникать на территорию или открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельных линий связи, 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 магистральных трубопроводов, открывать и закрывать

СТП СФШИ.02.39-2021

краны и задвижки, отключать или включать средства энергоснабжения и телемеханики магистральных трубопроводов;

- устраивать свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие магистральные трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность – от аварийного разлива транспортируемой продукции;
- бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;
- разводить огонь и размещать открытые или закрытые источники огня;
- производить самовольные раскопки и земляные работы, а также осуществлять действия, которые могут нарушить эксплуатацию магистральных трубопроводов, средств технологической связи и телемеханики либо привести к их повреждению;
- устраивать зоны отдыха, туристические стоянки и лагеря, остановки общественного транспорта, ветроэнергетические установки, транспортные развязки, промышленные сады;
- складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, пиленый и корчеванный лес, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, водных животных и растений, устраивать водопои, осуществлять колку и заготовку льда;
- устраивать стоянки автомобильного транспорта.».

Пункт 4.7. Второй абзац изложить в новой редакции:

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

Пункт 4.11 изложить в новой редакции:

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

Пункт 5.1 изложить в новой редакции:

«**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], Положения [3];
- Положения [6].».

Раздел 6. Восьмой абзац изложить в новой редакции:

«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], Положения [3].».

Пункт 6.1.1.2 Второй абзац слова «Правилами [3]» заменить на «Положением [3]».

Пункт 9.8. Первый абзац изложить в новой редакции:

«9.8 При установлении ущерба, причиненного третьим лицом в результате его действий в ОЗ и по результатам составления Акта о нарушении согласно приложению К филиал обязан:».

Пункт 10.1.2.2.1 изложить в новой редакции:

«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 Акт о нарушении согласно приложению К.».

Приложение К изложить в новой редакции (прилагается).

Приложение Л исключить.

Библиография. Библиографическую ссылку [3] изложить в новой редакции:

- [3] Положение о порядке установления охранных зон магистральных трубопроводов, размерах и режиме их использования (утверждены постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21.11.2022 № 800)

Библиографическую ссылку [4] исключить.

Библиографические ссылки [7], [8] изложить в новой редакции:

- [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 21.12.2021 № 82)
- [8] Инструкция по осуществлению производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов (утверждена приказом генерального директора ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» от 18.12.2019 № 399)

Библиографию дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание – При пользовании настоящим стандартом организации целесообразно проверить действие ссылочных документов, приведенных в элементе «Библиография», по соответствующим официальным информационным указателям.

Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом организации следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.».

Приложение К
(обязательное)

Форма акта о нарушении производства работ
в охранных зонах магистральных газопроводов

АКТ № _____
о нарушении производства работ в охранных зонах
магистральных газопроводов

_____ « ____ » _____ 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, выступать на родном языке, обжаловать действия по делу.

Подпись нарушителя _____

Подпись составителя протокола _____

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 осведомлённость

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 тяжей 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

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 переездов 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 передает 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 надежной 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)

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).

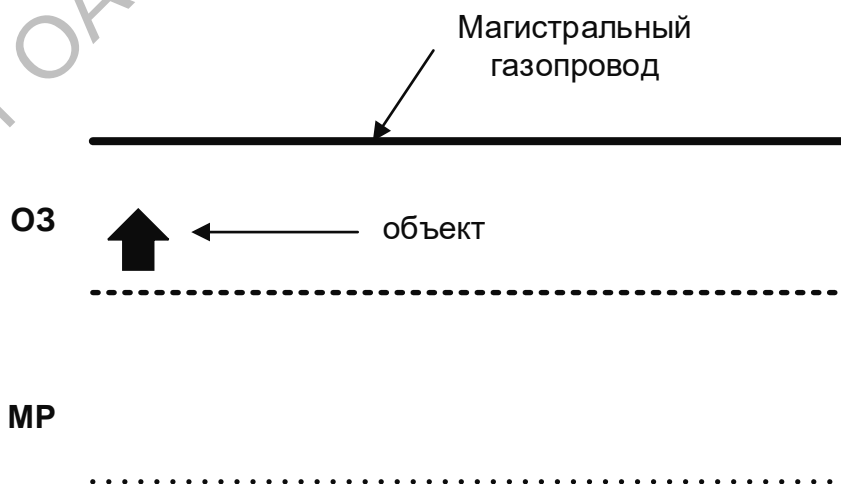


Рисунок 1

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).

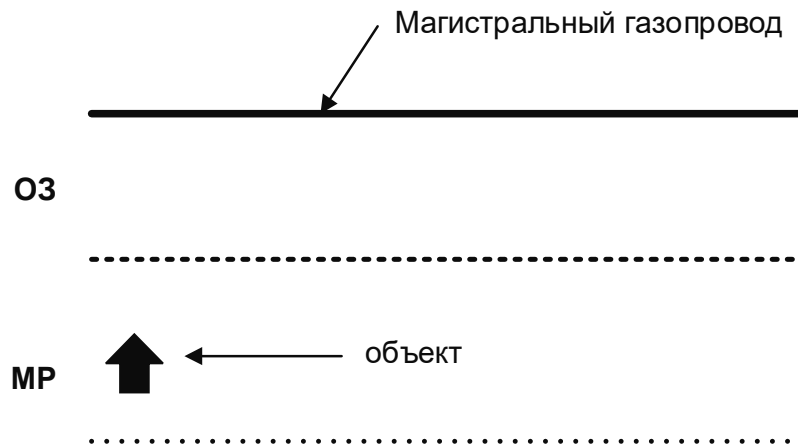


Рисунок 2

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).

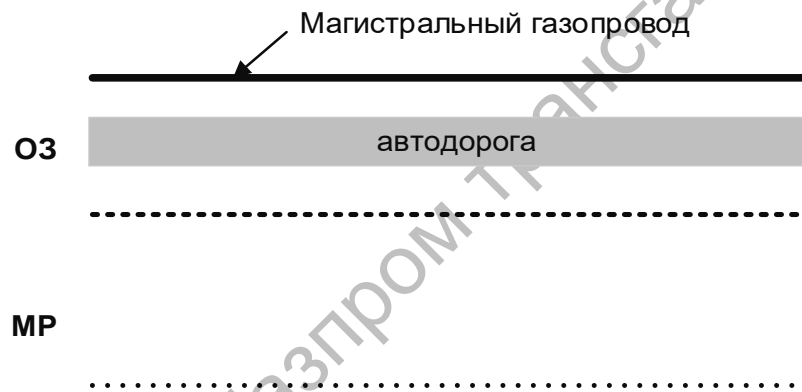


Рисунок 3

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).

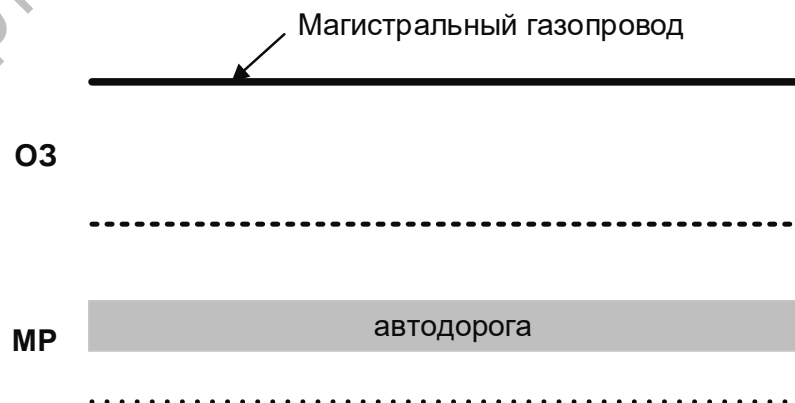


Рисунок 4

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).

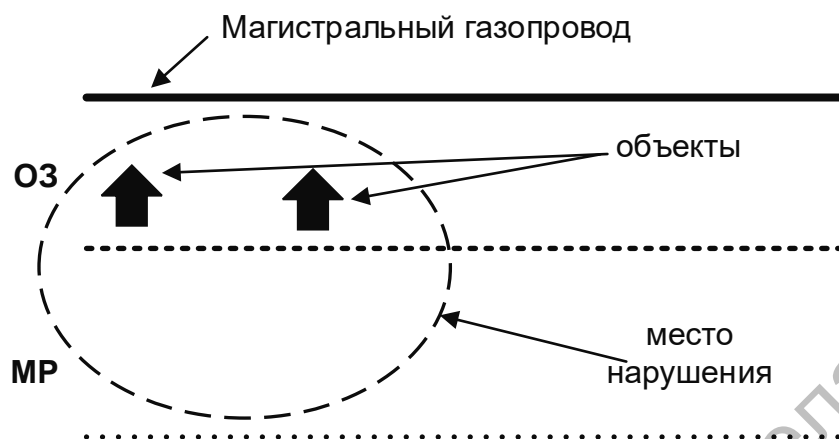


Рисунок 5

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).

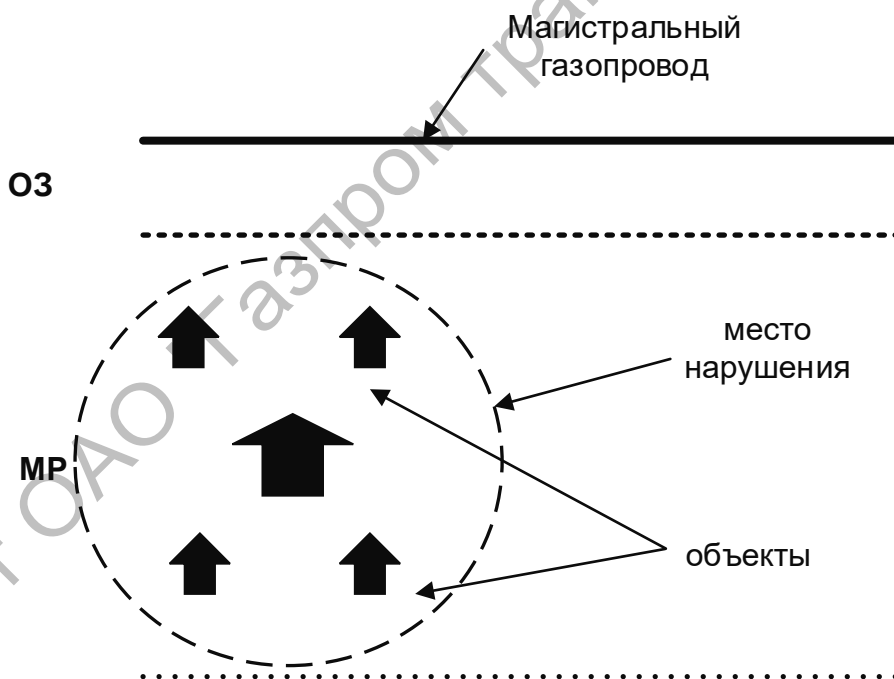


Рисунок 6

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).

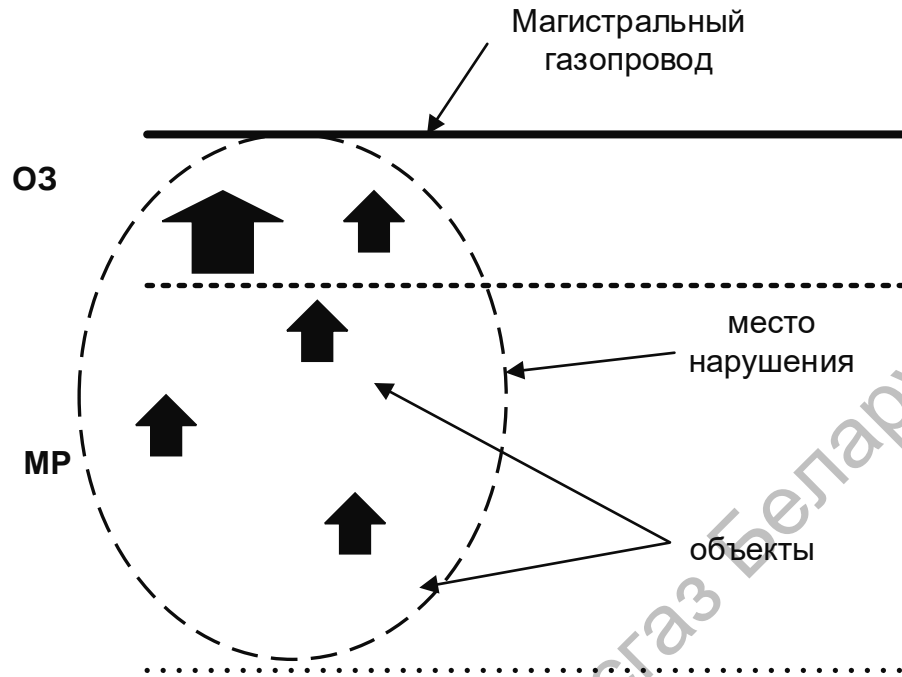


Рисунок 7

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).

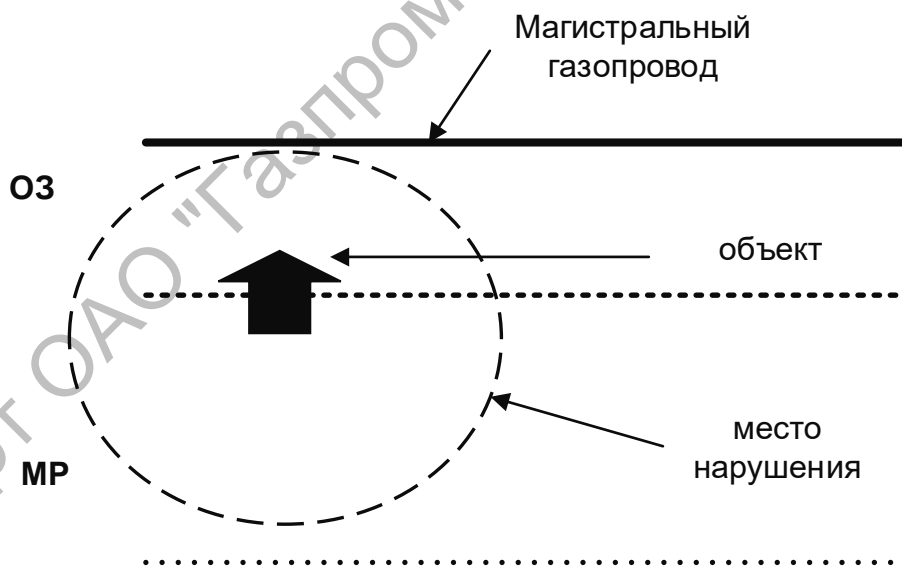


Рисунок 8

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).

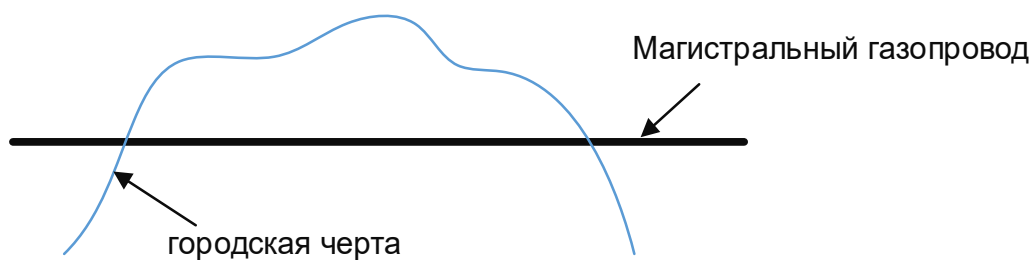


Рисунок 9

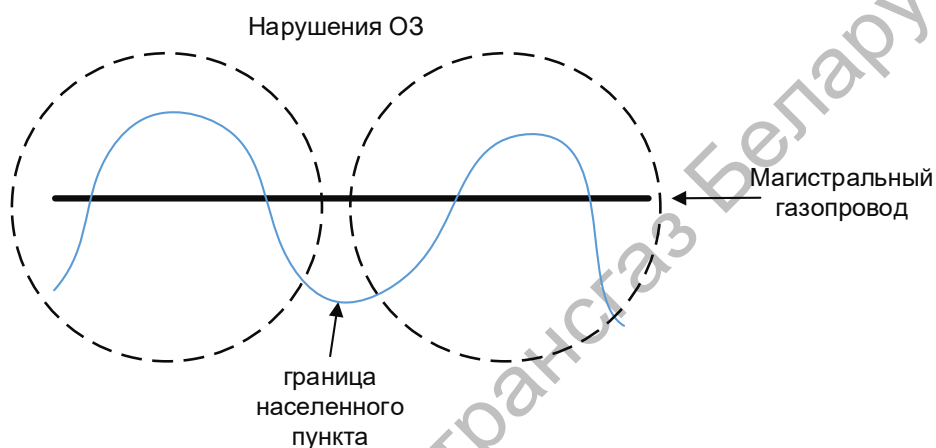


Рисунок 10

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).

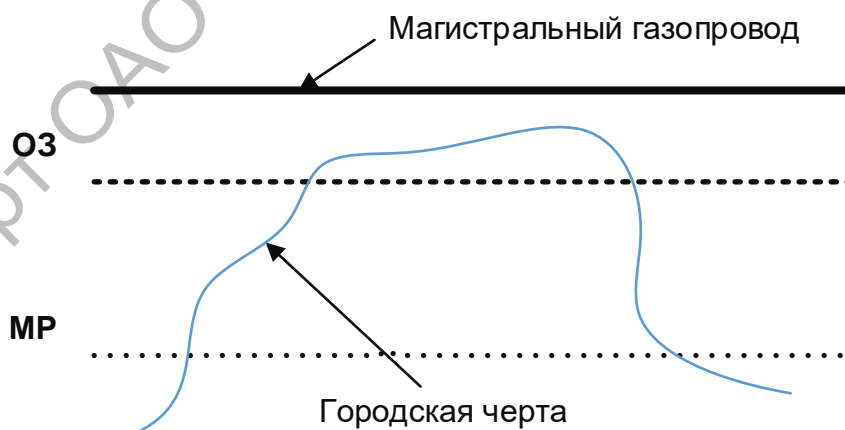


Рисунок 11

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 объеме 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 тяжей 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 тяжей оттяжек мачт - шириной 5 метров от границ территорий радиорелейных станций и границ анкерных тяжей.

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

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 _____

организация, должность, фамилия, имя, отчество

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:

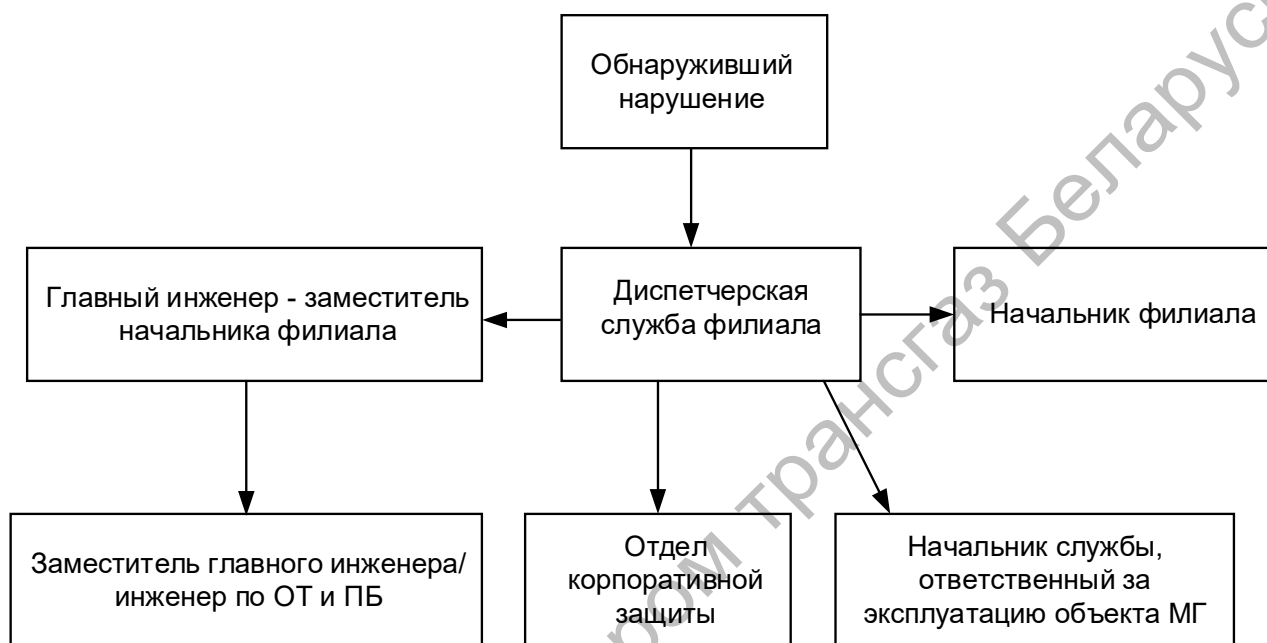
должность, Ф.И.О.

" ____ " 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
-----------	-----	---------	------

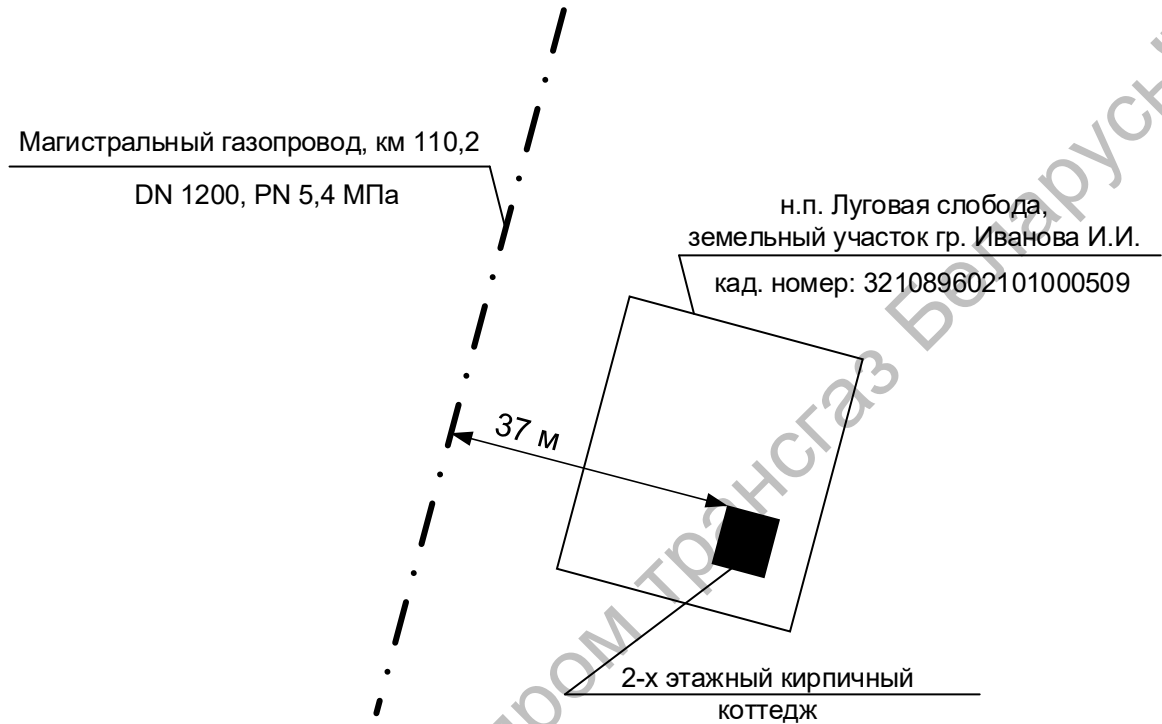
Должность	ФИО	подпись	дата
-----------	-----	---------	------

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)