Публичное акционерное общество «Газпром»

(ПАО «Газпром»)

Адрес для почтовой корреспонденции: BOX 1255, Санкт-Петербург, 190900
Юридический адрес: Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1, Санкт-Петербург, 197229
тел.: (812) 413-74-44, факс: (812) 413-74-45, телекс: 411467 GAZ RU
e-mail: gazprom@gazprom.ru, www.gazprom.ru
ОКПО 00040778, ОГРН 1027700070518, ИНН 7736050003, КПП 781401001

25.04.2022 № 03/08-4088

на № _____ от _____

Заместителю председателя Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

С.Н. Водолагину

Генеральному директору ООО «Газпром трансгаз Волгоград»

Ю.А. Марамыгину

О направлении технических условий

00 10867838282
№ 03/08-4088

Уважаемый Сергей Николаевич!

Уважаемый Юрий Александрович!

Направляем для учёта в работе «Технические условия на пересечение и параллельное следование коммуникаций ПАО «Газпром» проектируемым магистральным каналом по объекту «Комплекс гидротехнических сооружений, обеспечивающий дополнительное обводнение Волго-Ахтубинской поймы», утвержденные ПАО «Газпром».

Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с п. 2 ТУ Комитету природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области необходимо заключить с ПАО «Газпром» Соглашение, определяющее условия и порядок возмещения вреда (ущерба или убытков), причиняемого имуществу ПАО «Газпром».

Агентом по совершению всех необходимых юридических и фактических действий по согласованию, заключению, исполнению, изменению, прекращению и контролю за исполнением Соглашения от имени ПАО «Газпром» будет назначено ООО «Газпром трансгаз Волгоград».

Для организации работ по оформлению Соглашения о компенсации, необходимо направить в адрес Департамента ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко) письмо о готовности заключения Соглашения о компенсации и заполненные справки по прилагаемым формам.

Приложение: 1. Технические условия на 17 л.
2. Проект соглашения о компенсации на 18 л.
3. Справка для оформления Соглашения о компенсации на 3 л.
4. Справка о подтверждении бюджетного финансирования на 1 л.

Член Правления,
начальник Департамента **В.А. Михаленко**

А.В. Михайлов
(812) 641-33-52

Приложение к письму
от 25.04.2022 **№** 03/08-4088

УТВЕРЖДАЮ
Член Правления,
начальник Департамента
ПАО «Газпром»
В.А. Михаленко
«25» 04 2022 г.

Технические условия на пересечение и параллельное следование коммуникаций ПАО «Газпром» проектируемым магистральным каналом по объекту «Комплекс гидротехнических сооружений, обеспечивающий дополнительное обводнение Волго-Ахтубинской поймы»

Технические условия выданы Комитету природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (ОБЛКОМПРИРОДЫ) (далее – Заказчик) для реализации и дочернему обществу ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Волгоград» (далее – ДО) для контроля за реализацией.

1. Исходные данные:

Наименование коммуникации	Ду	$P_{проект}$ (МПа)	Категория	Точка пересечения (км)	Инвентарный номер объекта ПАО «Газпром» (согласно бухгалтерскому учёту)
1. Распределительный газопровод Быково-Волжский	1000	5,4	II-III	115,77, 118, 120, 130,20, 130,50,	205992
2. Газопровод-отвод к г. Ленинск	530	5,4	II	8,0	017732
3. Кабельная линия связи распределительный газопровод Быково-Волжский	-	-	-	-	203838
4. Кабельная линия связи АГРС г. Ленинск, с. Заплавное	-	-	-	-	203849
5. Электроснабжение распределительный газопровод Быково-Волжский	-	-	-	-	205888
Параллельное следование					
6. Распределительный газопровод Быково-Волжский	1000	5,4	I-III	112,78 – 135,08	205992
7. Газопровод-отвод к г. Ленинск	530	5,4	I-III	0,2-10,50	017732

Технические условия выданы для переустройства участка трубопровода в месте пересечения и параллельного следования с проектируемым магистральным каналом по объекту «Комплекс гидротехнических сооружений, обеспечивающий дополнительное обводнение Волго-Ахтубинской поймы» (далее – Проектируемый объект) в целях приведения в соответствие требованиям СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» (далее – СП 36.13330.2012).

Переустройство – это реконструкция с выносом участка магистрального трубопровода и прокладкой в новом створе.

2. В целях реализации данных технических условий Заказчику необходимо заключить с ПАО «Газпром» Соглашение о компенсации в натуральной форме, определяющее условия и порядок возмещения Заказчиком вреда (ущерба или убытков), причиняемого имуществу ПАО «Газпром».

3. Заказчику обеспечить оформление (переоформление) права ПАО «Газпром» на переустроенные объекты (элементы) недвижимого имущества, определенные проектной документацией, и занимаемые ими земельные участки в соответствии с действующим законодательством.

4. В рамках реализации Соглашения о компенсации подлежат выполнению следующие пункты технических условий:

4.1. Общие требования

4.1.1. До начала строительства проектируемого магистрального канала выполнить переустройство коммуникаций ПАО «Газпром» в местах пересечения и параллельного следования.

4.1.2. Заказчику обеспечить получение отдельного разрешения на строительство (реконструкцию) и отдельного разрешения на ввод (построенных) реконструируемых объектов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4.1.3. Подключение переустроенного участка трубопровода к действующему магистральному трубопроводу осуществить методом сварки захлестного соединения или вварки прямой вставки (катушки). Сроки проведения работ согласовать с эксплуатирующей организацией за год до планируемого подключения.

При невозможности остановки транспорта газа или несогласовании сроков остановки, подключение выполнить с применением технологии врезки под давлением в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.3-116-2016 «Инструкция по технологии производства работ на трубопроводах врезкой под давлением».

4.1.4. Подключение переустроенных коммуникаций производится ДО по договору подключения по поручению ПАО «Газпром» после предоставления, согласованного с эксплуатирующей организацией документа, подтверждающего выполнение технических условий.

4.1.5. До начала строительных работ получить письменное разрешение

на производство работ в охранной зоне трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» в Городищенского ЛПУ МГ (далее – ЛПУ МГ). Все работы выполнять в присутствии представителей ЛПУ МГ. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, категорически запрещается.

4.1.6. Письменно уведомить ЛПУ МГ о времени и месте производства работ в соответствии с «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083 (п. 8, п. 19).

4.1.7. Один экземпляр проектной и исполнительной документации на переустройство трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» в месте пересечения с Проектируемым объектом представить в ЛПУ МГ в течение месяца со дня окончания работ.

4.1.8. Работы по строительству Проектируемого объекта в местах пересечений с трубопроводами выполнять после пуска в работу законченных строительством участков газопроводов и передачи исполнительной документации на переустройство в ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Волгоград».

4.1.9. Разработать и заключить с ЛПУМГ соглашение о взаимодействии организации – собственника коммуникации (сооружения) и организации, эксплуатирующей магистральные трубопроводы, по обеспечению безопасной эксплуатации объектов, предупреждению аварий и чрезвычайных ситуаций, а также ликвидации их последствий при проведении ремонтных работ на трубопроводе, кабельной линии связи, ЛЭП в соответствии с п. 15 «Правил охраны магистральных газопроводов», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

4.2. Требования к проектной документации.

4.2.1. Для обеспечения получения отдельного разрешения на строительство переустраиваемых объектов ПАО «Газпром» (п. 3.1.1.) проектная документация в части переустройства трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» в месте пересечения с Проектируемым объектом должна быть разработана отдельным этапом строительства (вводным этапом).

4.2.2. В проектной документации на переустройство должны быть указаны наименование, инвентарные номера и балансодержатели подлежащих переустройству объектов ПАО «Газпром» (наземных и подземных).

4.2.3. Разработать документацию по планировке территории (далее – ДПТ) и межеванию территории с отражением сведений по объектам магистральных трубопроводов (далее – МТ).

4.2.4. На схемах ДПТ отразить зоны с особыми условиями использования территорий и сооружения, расположенные в границах охранных зон и минимальных расстояний объектов МТ применительно к существующим и проектируемым МТ.

4.2.5. Задание на разработку ДПТ в части объектов МТ утвердить в ДО.

4.2.6. В случае разработки ДПТ отдельно на объекты МТ утвердить ДПТ в Минэнерго России.

4.2.7. При условии разработки раздела на объекты МТ в составе ДПТ проектов по строительству (реконструкции) линейных объектов (железных и автомобильных дорог, линий электроснабжения и связи и т.п.) разделы ДПТ по объектам МГ согласовать с Минэнерго России в соответствии с п. 12.12 Статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.

4.2.8. До направления ДПТ на утверждение в уполномоченный орган власти ДПТ согласовать в ДО.

4.2.9. Предусмотреть разработку проекта рекультивации нарушенных земель и проведение работ по рекультивации земельных участков в соответствии с требованиями Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 № 800.

4.2.10. Проектные технические решения предусмотреть в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 с изменениями № 3, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 05.02.2021 № 45/пр и введенными в действие Распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.04.2021 № 887-р.

4.2.11. Перед началом проектирования переустройства трубопровода провести изыскания коммуникаций на местности. Трассу под переустройство трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» определить совместно с представителем ЛПУ МГ и синхронизировать с Проектируемым объектом.

4.2.12. Предусмотреть расположение Проектируемого объекта от объектов транспорта газа в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 на расстоянии не менее 300 метров (п. 8.2.6.) и на расстояниях не менее, указанных в пунктах 7.15 и 7.16. Трассу перекладываемого трубопровода предусмотреть за территорией населенных пунктов.

4.2.13. Предусмотреть технические решения по размещению мест подключений реконструируемых участков трубопроводов к действующим трубопроводам за пределами нарушений минимальных расстояний от зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

4.2.14. В случае переноса трассы трубопровода в новый коридор изменение его охранной зоны и минимальных расстояний не должно затрагивать интересы соседних землепользователей (землевладельцев) и должно быть с ними согласовано.

4.2.15. В проектной документации отразить мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность действующего трубопровода и сооружений, в соответствии с Инструкцией по производству работ в охранной зоне магистральных трубопроводов ВСН-51-1-80, «Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденными постановлением Правительства РФ от 09.06.1995 № 578, «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утвержденных Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 и «Правилами охраны магистральных газопроводов»,

утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

4.2.16. Пересечение Проектируемого объекта с трубопроводом и другими коммуникациями ПАО «Газпром» выполнить под углом близким к 90°.

4.2.17. Выбор труб и соединительных деталей для переустройства произвести в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром» и актуальной редакции Единого реестра материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (далее – Единый реестр). Радиус изгиба применяемых отводов к применению должен быть не менее 5D.

4.2.18. При переустройстве трубопровода использовать трубы с изоляцией, нанесенной в заводских условиях. Участки трубопровода под автомобильными и железными дорогами предусмотреть в защитном футляре, в соответствии с СП 36.133330.2012 (п. 10.3).

4.2.19. При пересечении с Проектируемым объектом в проекте предусмотреть:

4.2.19.1. Использование опорно-защитных устройств роликового типа, обеспечивающих требуемую защиту изоляционного покрытия трубопровода от механических повреждений и исключающих касание трубы с футляром, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром» и включенных в реестр.

4.2.19.2. На концах футляра вытяжную свечу, в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

4.2.19.3. Проверку герметичности межтрубного пространства, после установки манжет, в соответствии с требованиями п.17.5 СП 86.13330.2014.

4.2.20. Установку знаков (по согласованию с Госавтоинспекцией) «Остановка запрещена» (на расстояние, предусмотренное требованиями действующей нормативной документацией, от мест пересечений в каждую сторону) с оформлением соответствующего акта.

4.2.21. Запрещается складирование материалов, стоянка техники, размещение людей, установка жи лых вагонов, разжигание костров в границах опасных зон, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные требованиями СНиП 2.05.06-85*, СП 36.13330.2012.

4.2.22. В месте пересечения переустраиваемого участка трубопровода с автомобильными и железными дорогами предусмотреть специальные технические решения по контролю утечек, обеспечивающие непрерывный дистанционный контроль их обнаружения, в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора РФ от 11.12.2020 № 517 (п. 36, п. 39), и ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными

системами зданий и сооружений» (п. 4.4 – 4.9). Технические решения согласовать с ДО.

4.2.23. Предусмотреть технические решения по арматуре и обвязке запорной арматуры, устанавливаемых на переустраиваемом участке трубопровода, обеспечивающие возможность дистанционного и местного (автоматического и (или) ручного) управления остановкой технологического процесса, как при проектных режимах эксплуатации, так и в случае аварии или инцидента, в том числе с учетом секционирования участков трубопровода в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора РФ от 11.12.2020 № 517 (п. 30).

4.2.24. Оборудовать переустраиваемый участок трубопровода сигнальными приборами, осуществляющими контроль за прохождением очистных и диагностических устройств, предусмотренных требованиями п. 5.1.26 ГОСТ Р 58778-2019 «Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Сети газораспределения и газопотребления. Газопроводы высокого давления категории 1а».

4.2.25. При обустройстве подводных переходов предусмотреть применение технических средств, препятствующих всплытию трубопровода, в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора РФ от 11.12.2020 № 517 (п. 34).

4.2.26. Использовать оборудование и материалы, разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром».

4.2.27. Проектные работы по переустройству инженерных коммуникаций должны выполняться организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьёй 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4.2.28. В проектной документации предусмотреть объемы сварочных работ с указанием категории участков, объемов неразрушающего контроля, мест вварки прямых вставок (катушек) и сварки захлестных соединений.

Технологии сварки, неразрушающего контроля, комплектация сварочно-монтажных бригад и лабораторий неразрушающего контроля должны выбираться с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 и Временных требований к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных трубопроводов ПАО «Газпром», утвержденных 17.10.2013 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром»

и комментарии к ним, согласно письму ОАО «Газпром» № 03/13–179 от 03.02.2014 (далее – Временные требования), в части организации работ, применения способов и технологий сборки и сварки, требований к подрядным организациям, оснащения сварочно-монтажных бригад.

4.2.29. В проектной документации предусмотреть затраты на строительный надзор (контроль) за качеством строительно-монтажных работ по переустройству участков магистрального трубопровода и входящих в его состав коммуникаций и объектов.

4.2.30. В проектной документации на переустройство участков магистрального трубопровода предусмотреть затраты на стравленный газ. Исходные данные для расчета получить в ДО.

4.2.31. В проектной документации предусмотреть затраты, связанные с негативным воздействием на окружающую среду (залповый выброс газа) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Исходные данные для расчета получить в ДО. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду в обязательном порядке согласовать с ДО.

4.2.32. В проектной документации предусмотреть затраты эксплуатационного персонала ДО, связанные с отключением магистрального трубопровода, других коммуникаций ПАО «Газпром» и подключением к ним переуложенных участков.

4.2.33. Проектную и рабочую документацию, предварительно согласованную с ЛПУ МГ в части переустройства трубопровода и других коммуникаций ПАО «Газпром» в месте пересечения с проектируемой (наименование проектируемой коммуникации сторонней организации) представить на согласование в ДО на бумажном носителе. Предусмотреть электронную копию комплекта документов на CD-R-диске. Файлы должны открываться стандартными средствами, предназначенными для работы с ними в среде операционной системы MS Windows.

4.2.34. Представление проектной документации в органы ФАУ «Главгосэкспертиза России» до согласования с ДО не допускается.

4.2.35. В заключении ФАУ «Главгосэкспертизы России» должна содержаться информация обо всех переустраиваемых коммуникациях ПАО «Газпром».

4.2.36. До начала строительно-монтажных работ представить в ДО проектную документацию в комплекте с положительным заключением органа ФАУ «Главгосэкспертиза России» и рабочую документацию, разработанную в соответствии с проектной документацией.

4.2.37. В проектной документации для переезда техники через трубопровод и другие коммуникаций ПАО «Газпром» предусмотреть конструкцию временных переездов в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ПАО «Газпром» (приложение Б). Места переездов согласовать с ЛПУ МГ.

4.2.38. На рабочих чертежах проекта обозначить места пересечения Проектируемым объектом с трубопроводом с нанесением следующей надписи: «Внимание! Осторожно! Газопровод высокого давления! Р = 5,4 МПа! Производство работ в 25-метровой охранной зоне трубопровода без письменного разрешения филиала ООО «Газпром трансгаз Волгоград» Городищенское ЛПУ МГ» (400122, Волгоградская область, р.п. Гумрак, тел. 8(8442) 96-01-79)» и без его представителя ЗАПРЕЩАЕТСЯ», и других коммуникаций ПАО «Газпром» с нанесением следующей надписи: «Копать запрещается. Охранная зона 2 метра. Без письменного разрешения филиала и соответствующего представителя не работать. Филиал ООО «Газпром трансгаз Волгоград» Городищенское ЛПУ МГ» (400122, Волгоградская область, р.п. Гумрак, тел. 8(8442) 96-01-79)».

4.2.39. В случае использования в проектных решениях передачи информации о степени загазованности по беспроводным каналам GSM связи с использованием технологии пакетной передачи данных GPRS (или CSD) на уровень диспетчерского пункта управления (ДП) существующей СЛТМ ЛПУ МГ, информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2. «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ПАО «Газпром».

На стадии рабочей документации разработать эксплуатационную документацию и документацию для проведения испытаний по системам информационной безопасности, размер затрат на разработку документации определить в соответствии с «Порядком формирования стоимости проектно-изыскательских работ для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденным 12.10.2015 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

В решениях по системам безопасности использовать оборудование и программное обеспечение отечественного происхождения, разрешенное к применению на объектах ПАО «Газпром».

В пояснительной записке к сметной документации и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.

4.3. Линейная часть.

4.3.1. Выполнить переустройство участка трубопровода в месте пересечения и параллельного следования с Проектируемым объектом в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

4.3.2. Участок параллельного следования привести в соответствие с требованиями СП 36.13330.2012.

4.3.3. Подводные переходы через реки и каналы шириной 50 м и менее допускается проектировать с учетом продольной жесткости труб, обеспечивая закрепление перехода против всплытия на береговых неразмываемых участках установкой грузов или анкерных устройств.

4.3.4. На обоих берегах судоходных и лесосплавных рек и каналов при пересечении их трубопроводами должны предусматриваться сигнальные знаки согласно «Правилам плавания по внутренним водным путям Российской Федерации» и «Правилам охраны магистральных трубопроводов».

4.3.5. Заглубление трубопроводов до верха трубы надлежит принимать не менее: при пересечении оросительных и осушительных (мелиоративных) каналов (от дна канала) 1,8 м.

4.3.6. При изготовлении отводов холодного гнутья руководствоваться требованием СТО Газпром 2-4.1-713-2013.

4.3.7. Сварочно-монтажные работы выполнять в соответствии с Временными требованиями, Комментариями с уточнениями положений Временных требований, а также с учетом требований нормативной документации ПАО «Газпром» по технологиям сварки и контроля качества сварных соединений.

Контроль качества сварных соединений (уровни качества, методы и объемы НК) выполнять в соответствии с СТО Газпром 2-2.4-083-2006 с учетом Изменения № 1 и Временных требований (таблица 5.2).

4.3.8. Предусмотреть проведение контроля формы поперечного сечения трубопровода (калибровку) путем пропуска калибровочного устройства до выполнения гидравлических испытаний в соответствии с требованиями СП 86.13330.2014, СТО Газпром 2-3.5-354-2009. Работы выполнять в присутствии представителей ЛПУ МГ.

4.3.9. После окончания работ предусмотреть гидравлическое испытание переустроенного участка магистрального трубопровода, промывку и очистку его полости с учетом СТО Газпром 2-3.5-354-2009 и Перечня требований к порядку организации и завершения работ по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и строительстве объектов добычи и транспорта газа. После гидроиспытаний выполнить осушку с учетом СТО Газпром 2-3.5-1048-2016 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях» и заполнение трубопровода сухим азотом.

4.3.10. После завершения работ провести внутритрубную диагностику (ВТД) переустроенных участков МГ в соответствии с требованиями «Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517 (п. 74).

4.3.11. Произвести демонтаж отключаемого участка ГО. Демонтаж существующего газопровода производить в присутствии представителей ЛПУМГ. После выполнения работ по демонтажу предусмотреть резку

демонтированных труб на однотрубки L=9-10 м, преимущественно по монтажным стыкам. Демонтированные трубы очистить от изоляционного покрытия и доставить на площадку, согласованную с ЛПУМГ. Предусмотреть мероприятия по обеспечению сохранности данных материалов до момента принятия решения о передаче возвратных материалов в ЛПУ МГ, с соблюдение правил хранения и требований по охране окружающей среды.

4.4. Защита от коррозии

4.4.1. Раздел «Защита от коррозии» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и другими действующими стандартами ПАО «Газпром» (см. раздел «Используемая нормативная документация» данных технических условий).

4.4.2. Приварку выводов ЭХЗ предусмотреть с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 (раздел 10.9) и Временных требований (раздела 10).

4.5. Изоляционные, защитные покрытия и материалы

4.5.1. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных и защитных покрытий надземных объектов, на переходах «земля-воздух» и трубопроводов заводского исполнения, разрешенные к применению в ПАО «Газпром».

4.5.2. Изоляцию сварных стыков магистральных трубопроводов из труб с заводской изоляцией (в том числе и «футляров») осуществить термоусаживающимися манжетами, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

4.5.3. Предусмотреть поставку запорной арматуры соединительных деталей в заводской изоляции, разрешенной к применению в ПАО «Газпром».

4.5.4. При поставке неизолированных элементов подземных трубопроводов (соединительных деталей) применить полиуретановые материалы, рекомендованные к применению в ПАО «Газпром».

4.5.5. В местах выполнения захлёстных соединений труб и установок «катушек», разработать проектом решения по стыковке проектируемых и существующих изоляционных материалов.

4.5.6. Предусмотреть применение трубопроводной арматуры с гальванической развязкой корпуса и блоков управления приводами.

4.5.7. При поставке металлоконструкций и оборудования без заводской изоляции предусмотреть грунтовочные материалы, обеспечивающие защиту от коррозии на весь период транспортировки, межоперационного хранения и монтажа.

4.5.8. Цветовые решения для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов принимать в соответствии с Типовой книгой фирменного стиля ДО, утвержденной ПАО «Газпром».

4.5.9. Предусмотреть защиту фундаментов и оснований, в том числе под запорную и регулирующую арматуру, с применением защитных материалов, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

4.5.10. Изолирование узла присоединения электрохимической защиты к трубопроводу выполнить материалом, по своим характеристикам, соответствующим изоляции трубы.

4.5.11. Контроль изоляции выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 (п/п 6.2.8-6.2.11).

4.6. Электрохимическая защита (далее – ЭХЗ).

4.6.1. При проведении проектно-изыскательских работ по разработке проектно-сметной документации учесть местоположение существующих средств ЭХЗ на трубопроводах и обеспечить сохранность действующих подземных коммуникаций в прилегающих зонах производства работ.

4.6.2. Предусмотреть расстановку контрольно-измерительных пунктов (далее – КИП) для измерения защитных и поляризационных потенциалов трубопровода, измерения величины и направления тока и т.п. в соответствии с требованиями нормативной документации.

4.6.3. Предусмотреть установку КИП с электродами сравнения длительного действия, вспомогательными электродами для измерения поляризационного потенциала, индикаторами скорости коррозии в соответствии с требованиями НТД.

4.6.4. Предусмотреть временную систему электрохимической защиты трубопроводов и иных коммуникаций, подлежащих защите на период строительства объекта.

4.6.5. Предусмотреть электрохимическую защиту защитных кожухов (футляров) на переходах через естественные и искусственные преграды в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

4.6.6. При необходимости организации раздельной системы ЭХЗ объекта предусмотреть установку электроизолирующих вставок (далее – ВЭИ). Места установки ВЭИ определить проектными решениями.

4.6.7. При подземном расположении ВЭИ предусмотреть КИП для контроля состояния ВЭИ и искроразрядников.

4.6.8. Все предусмотренные документацией материалы и оборудование противокоррозионной защиты должны иметь разрешение ПАО «Газпром» на применение.

4.6.9. Сбор исходных данных о существующих средствах защиты от коррозии на трубопроводах осуществить в службе защиты от коррозии ЛПУ МГ.

4.7. Технологическая связь

4.7.1. В проектной документации предусмотреть обозначение знаками и кабельными маркерами мест пересечений Проектируемого объекта с трубопроводом и другими коммуникациями ПАО «Газпром» согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010.

4.7.2. Выполнить пересечение кабельной линии связи (далее – КЛС) на переходе через Проектируемый объект в соответствии с ПУЭ, СП 18.13330.2011, ВСН 51-1.15-004-97, РД 45.120-2000 (НТП 112-2000), СП 36.13330.2012, «Руководством по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи.

4.7.3. Вынести кабельные коммуникации на расстояние не менее 9 м от переустроенного участка трубопровода.

4.7.4. В местах пересечений проектируемым магистральным каналом и сопутствующими ему коммуникациями кабелей связи ПАО «Газпром», предусмотреть устройство несовмещенных с трубопроводами кабельных переходов с прокладкой кабелей связи в полимерных трубах диаметром 100 мм (при пересечении канала, на глубину не менее 1 м ниже дна канала), размещенных на расстоянии не менее 8 м от оси трубопровода, с выводом концов труб за пределы полосы отвода (водоохранной зоны) проектируемого канала.

4.7.5. Выполнение кабельных переходов предусмотреть с заложением двух футляров (основного и резервного) из трубы ПНД Ду не менее 100 мм и затягиванием в резервный футляр заготовки (проволоки стальной низкоуглеродистой оцинкованной диаметром 2,8-3 мм) с установкой на концах футляров заглушек).

4.7.6. Места пересечения с существующей КЛС обозначить знаками согласно СП 36.13330.2012, ПТЭ первичных сетей взаимоувязанной сети связи РФ, книга 3.

4.7.7. Предусмотреть комплекс мер по защите существующих сооружений связи. Исключить движение автотранспорта, строительных механизмов, складирование строительных материалов и отвал грунта в охранной зоне линейных сооружений связи, не защищенных дорожными железобетонными плитами.

4.7.8. Обеспечить сохранность существующих сооружений связи, расположенных непосредственно в зоне производства работ и прилегающих зонах и восстановление существующих кабелей связи в случае их повреждения при проведении строительных работ.

4.7.9. При невозможности сохранности КЛС предусмотреть временный вынос кабеля из зоны работ. Схему прокладки КЛС по постоянной схеме согласовать с ДО.

4.7.10. Фактическое местоположение кабельных линий связи, глубину залегания, параметры участков уточнить в Службе связи ЛПУ МГ.

4.7.11. Все работы в охранной зоне кабелей связи выполнять в соответствии с требованиями «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» № 578, при наличии письменного разрешения и в присутствии представителя Службы связи ЛПУ МГ. Оповестить начальника Службы связи о начале работ не менее чем за 3 суток до их начала. Земляные работы на расстоянии 2 м от оси кабеля связи в обе стороны выполнять только вручную без применения ударных инструментов.

4.8. Требования к проектным решениям природоохранных мероприятий.

4.8.1. В составе раздела «Мероприятия по охране окружающей среды»/«Перечень мероприятий по охране окружающей среды» представить сведения об организационных, технических и специальных мероприятиях природоохранного назначения, обеспечивающих минимальный уровень воздействия в период строительства/реконструкции и эксплуатации проектируемых объектов, в том числе:

- с представлением документов, подтверждающих наличие на территории (рассматриваемый район, область) объектов размещения отходов (ОРО), внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) в соответствии с п. 7 ст. 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- с включением в перечень компенсационных выплат на период реконструкции расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе за выбросы метана (природного газа) в атмосферу при его стравливании в процессе выполнения врезок на трубопроводе. Объемы природного газа, планируемого к стравливанию, определить расчетным методом и согласовать с ДО;

- о мероприятиях по предотвращению гибели птиц, в том числе оснащение линий электропередач, опор и изоляторов специальными птицезащитными устройствами, в том числе препятствующими птицам устраивать гнездовья в местах, допускающих прикосновение птиц к токонесущим проводам в соответствии с разделом VII «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997 на основании проектных решений, принятых в соответствующем разделе проектной документации.

4.8.2. Предусмотреть для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории, проектные решения по созданию и эксплуатации систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ на основании п. 9, 10 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», с учетом требований «Правил создания и эксплуатации системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и(или) сбросов загрязняющих веществ», утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 № 262.

4.9. Требования к инженерно-техническим средствам охраны.

4.9.1. При переустройстве объектов обеспечить сохранность (восстановление) работоспособности и целостности существующих систем защиты объектов. В случае невозможности повторного монтажа демонтируемых ИТСО предусмотреть соответствующие затраты на их закупку, осуществляемую в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», приказом ОАО «Газпром» от 10.09.2010 № 299 «О внесении изменений в отдельные локальные нормативные акты ОАО «Газпром» и действующим Порядком формирования заявок поставок специального оборудования для создания, модернизации и эксплуатации систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

4.10. Используемая нормативная документация

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (актуальная редакция);

«Правила охраны магистральных трубопроводов», утвержденные постановлением Госгортехнадзора РФ от 24.04.1992 № 9;

«Правила охраны магистральных газопроводов», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083;

Постановление Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» от 16.02.2008 № 87 (актуальная редакция);

«Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора РФ от 11.12.2020 № 517;

Распоряжение Правительства РФ от 05.03.2022 № 430-р «Об утверждении перечня иностранных государств и территорий, совершающих недружественные действия в отношении Российской Федерации, российских юридических и физических лиц»;

ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений»;

Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.1995 № 578;

ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов». (Приказ ПАО «Газпром» от 22.05.1997 № 78);

Руководство по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи (Утв. Министерством связи СССР приказом от 30.11.1984 № 424);

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий» (Актуализированная редакция СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий»), утвержден приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 27.12.2011 № 790 и введен в действие с 20.05.2012;

СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»), утвержден приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Госстрой) от 25.12.2012 № 108/ГС;

СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы» (пересмотр актуализированной редакции СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы» (СП 86.13330.2012).

ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144;

ГОСТ 9.602-2016 Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;

СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 9.1-016-2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе битумно-полимерных материалов для ремонта магистральных газопроводов диаметром до 1420 мм. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-017-2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия для кольцевых сварных соединений трубопроводов. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-018-2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе термореактивных материалов для соединительных деталей, запорной арматуры и монтажных узлов трубопроводов с температурой эксплуатации от минус 20°С до плюс 100°С. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-035-2014 Защита от коррозии. Основные требования к системам внутренних и наружных лакокрасочных покрытий для противокоррозионной защиты технологического оборудования и металлоконструкций на объектах ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы»;

СТО Газпром 2-4.1-713-2013 «Технические требования к трубам и соединительным деталям», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 27.04.2012 № 91;

СТО Газпром 14–2005 «Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром» утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 27.09.2005 № 243;

СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов часть I», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 171;

СТО Газпром 2–2.3–137–2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов. Часть II», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 172 (с изменением № 1, введено распоряжением ПАО «Газпром» 18.12.2018 № 474);

СТО Газпром 2-3.5-354-2009 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях», утвержден приказом ОАО «Газпром» от 13.09.2004 № 01-69;

СТО Газпром 2-1.12-434-2010 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов», утвержденный приказом ПАО «Газпром» от 24.05.2010 № 130;

СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов» (с изменениями и дополнениями);

СТО Газпром 2-2.2-115-2007 «Инструкция по сварке магистральных газопроводов с рабочим давлением до 9,8 МПа включительно»;

СТО Газпром 9.0-001-2018 «Защита от коррозии. Основные положения».

СТО Газпром 9.2-002-2019 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования»;

СТО Газпром 9.2-003-2020 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений»;

СТО Газпром 2-3.5-1048-2016 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях»;

Единый реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 11-046-2017 «Правила технической эксплуатации линейно-кабельных сооружений», утвержден распоряжением ПАО «Газпром» от 25.07.2017 № 228;

СТО Газпром 4.2-2-002-2009 «Требования к автоматизированным системам управления технологическими процессами»;

Временная методика оценки опасности влияния переменного тока высоковольтных ЛЭП на проектируемый трубопровод и технические решения по его защите»;

Временные требования к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных газопроводов ОАО «Газпром», утвержденные ОАО «Газпром» от 17.10.2013 и комментарии к ним, согласно письму ОАО «Газпром» № 03/13–179 от 03.02.2014;

Правила устройства электроустановок 7 издание, утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации, приказ от 08.07.2002 № 204;

Другие нормативные документы ПАО «Газпром» и законодательные акты Российской Федерации.

4.11.Особые условия.

4.11.1. Строительно-монтажные работы выполнить организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в строительстве и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к данным видам работ.

4.11.2. В случае недостаточности требований действующих норм и правил по проектированию и/или правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов согласовать с ПАО «Газпром»

возможность и необходимость разработки специальных технических условий или обоснование безопасности (применительно к трубопроводам).

4.11.3. В случае изменения оси участка трубопровода, Заказчику обеспечить внесение изменений границ охранных зон и минимальных расстояний в Единый государственный реестр недвижимости.

4.11.4. Заключить договор на оплату стравливаемого газа с филиалом ООО «Газпром межрегионгаз». Перед началом работ по подключению магистрального трубопровода представить в ЛПУ МГ справку об оплате. Копию справки представить в ДО.

4.11.5. Перед началом работ по подключению вновь смонтированного участка трубопровода представить в ЛПУ МГ и ДО копию платежного поручения, подтверждающего внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду. Стравливание газа будет выполнено ДО по письменному поручению Заказчика.

4.11.6. Перед началом работ, связанных с отключением магистрального трубопровода, других коммуникаций ПАО «Газпром» и подключением к ним переуложенных участков заключить с ДО соответствующий договор.

4.11.7. Обеспечить контроль качества и приемки МТР с привлечением Инспекции ПАО «Газпром» по корпоративной приемке МТР в рамках действующего договора возмездного оказания услуг между ООО «Газпром газнадзор» и ПАО «Газпром».

4.11.8. ДО обеспечить строительный надзор (контроль) за выполнением работ по переустройству в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.2-860-2021.

4.11.9. Обеспечить предоставление необходимой информации и доступа на объект специалистам ООО «Газпром газнадзор» при проведении контрольных мероприятий, направленных на подтверждение соответствия качества оказываемых услуг по строительному контролю, авторскому надзору, а также выполняемых строительно-монтажных работ требованиям проектной и нормативной документации.

4.11.10. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

4.11.11. Срок действия технических условий – 3 года с момента их утверждения.

Заместитель
начальника Департамента **А.Н. Бронников**