



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ОРЕНБУРГ»

(АО «Газпром газораспределение Оренбург»)

ул. Комсомольская, 33, г. Оренбург, РФ, 460014

Тел: +7 (8532) 34-40-00, факс: +7 (8532) 34-12-12

www.gazprom.ru, www.gazpromoren.ru

ИНН 53/0400, ОГРН 10253020012, ИНН-ЕНО 53/0000 0000000000

23.09.2018 № (16) 09-15/2859

на № _____ от _____

Заместителю директора по
 техническим вопросам –
 главному инженеру
 ООО «СЕВЕРЭНЕРГОПРОЕКТ»

Кудряшову Ю.Г.

Адрес: Комсомольская ул., д.3,
 Вологда г., 160014

Тел: 8 (8172)54-40-00

e-mail:sep2005@inbox.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
 на пересечение существующей сети газораспределения с проектируемой
 линией электропередачи ВЛ-110кВ

Технические условия выданы:

ООО «Северэнергопроект» (далее Заявитель) для реализации.

Филиалу АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Гае (Гаймежрайгаз) для
 контроля реализации.

Основание для выдачи технических условий:

- письмо заказчика №07-18/62 от 27.07.2018г. – 1 л.;
- карта-схема проектируемой ВЛ-110кВ – 1л.

Наименование сети газораспределения в местах пересечений:

1. Газопровод межпоселковый распределительный «Газ-д от ГРС-1А до потребителей ОАО "Носта" (от ПК0 до ПК7+44) и от т.Б до т.А (ПК50-ПК83+62)».
2. Газопровод межпоселковый распределительный «Газ-д от ГРС-1А до потребителей ОАО "Носта" (от ПК0 до ПК7+44) и от т.Б до т.А (ПК50-ПК83+62)».
3. Газопровод межпоселковый распределительный «Газ-д от ГРС-1А до потребителей ОАО "Носта" (от ПК0 до ПК7+44) и от т.Б до т.А (ПК50-ПК83+62)».

Адреса (местоположение) мест пересечений:

1. Оренбургская обл., МО Новотроицк, в районе ГРС-1А, г.Орск
2. Оренбургская обл., МО Новотроицк, в районе ГРС-1А, г.Орск
3. Оренбургская обл., МО Новотроицк, в районе ГРС-1А, г.Орск

Краткое описание проектируемых работ по пересечению:

1. Пересечение проектируемой ВЛ-110кВ с существующим газопроводом Дн720мм принадлежащим АО «Газпром газораспределение».
2. Пересечение проектируемой ВЛ-110кВ с существующим газопроводом Дн720мм принадлежащим АО «Газпром газораспределение».
3. Пересечение проектируемой ВЛ-110кВ с существующим газопроводом Дн530мм принадлежащим АО «Газпром газораспределение».

Краткая характеристика газопровода в местах пересечений:

1. Проектируемая ВЛ-110кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (I категории) 1,2 МПа, материал трубы – сталь, Д720*8 мм, изоляционное покрытие весьма усиленного типа, на основе липких полимерных лент, $H_{\text{проект.гп.залож.}}=0,8-1,2$ м.

2. Проектируемая ВЛ-110кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (I категории) 1,2 МПа, материал трубы – сталь, Д720*8 мм, изоляционное покрытие весьма усиленного типа, на основе липких полимерных лент, $H_{\text{проект.гп.залож.}}=0,8-1,2$ м.

3. Проектируемая ВЛ-110кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (I категории) 1,2 МПа, материал трубы – сталь, Д530*8,9 мм, изоляционное покрытие весьма усиленного типа, на основе липких полимерных лент, $H_{\text{проект.гп.залож.}}=0,8-1,2$ м.

Коррозионная агрессивность грунта: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие средств ЭХЗ:

Станция катодной защиты УКЗТ-АУ-ОПЕ-ТМ-GSM-1,2 У1 (г.Новотроицк, "Урал-Сталь" (ОХМК)).

Основные требования по пересечению:

1. Проектно-сметную документацию пересечения сети газораспределения разработать:

1.1 Силами специализированной проектной организации, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании и допущенной к выполнению данных работ в установленном порядке.

1.2 Отдельным проектом в объеме, предусмотренном частью III «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. От 23.01.2016), в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

1.3 В соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, норм федерального законодательства в области промышленной безопасности, действующей нормативной документацией.

2. Проектная документация подлежит экспертизе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и промышленной безопасности опасных производственных объектов. Проект мест пересечения согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Гае (Гаймежрайгаз).

3. В проектной документации указать границы охранных зон проектируемой ВЛ и сооружений, срок эксплуатации ВЛ и технических устройств.

4. Предусмотренные проектом материалы и технологические устройства должны иметь предусмотренные законодательством Российской Федерации и Таможенного союза сертификаты соответствия, техническую документацию.

5. Наличие технических устройств, подлежащих переустройству (переносу), определить на месте совместно с представителем г.Гае (Гаймежрайгаз) с составлением акта.

Точное местоположение и глубину залегания существующего газопровода в точках отключения/подключения определить методом отытия шурфов в присутствии представителя филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Гае (Гаймежрайгаз) с составлением акта.

6. Выбор трассы строительства проектируемой ВЛ произвести с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Гае (Гаймежрайгаз) и всеми заинтересованными лицами с составлением акта. В акте отразить протяженность, материалы и напряжение пересекаемой ВЛ.

7. Не позднее чем за 5 рабочих дней до начала производства работ в охранной зоне сети газораспределения, уведомить представителя комплексно-эксплуатационной службы (КЭС Новотроицка) филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Гае (Гаймежрайгаз), г.Новотроицк, ул. Железнодорожная, 17, тел: (3537) 67-50-26 и получить письменное разрешение на право производства работ.

Выполнение работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

Общие инженерно-технические требования:

При проектировании воздушной линии предусмотреть установку опор на расстоянии не менее 5 метров от фундамента до газопровода (приложение В, СП 62.13330.2011; ПЭУ (7 изд., дата введения 2003-01-01).

Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии не менее 2-х метров с каждой стороны газопровода;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов (Постановление Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей», в ред. Постановлений Правительства РФ от 22.12.2011 N 1101 от 17.05.2016 N 444).

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ, строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

Особые требования:

1. До начала реализации данных технических условий, в случае необходимости перекладки газопровода, заключить с собственником газопровода Соглашение о компенсации, определяющее условие и порядок компенсации собственнику за осуществление им технического перевооружения, переноса и (или) переустройства объектов.

2. Для выполнения любых работ в границах охранной зоны вдоль трассы газопровода получить письменное разрешение на производство работ, в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей».

3. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом эксплуатационной организации.

4. При необходимости уточнить и обозначить местоположение газопроводов на местности обращаться в комплексно-эксплуатационную службу (КЭС).

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

Срок действия технических условий: 3 (три) года со дня выдачи.

Заместитель генерального директора -
главный инженер



Ю.А. Гених