


«19» сентября 2015 г.

№ 100-05/40

УТВЕРЖДАЮ:
зам. генерального директора -
главный инженер
ОАО «Газпром газораспределение
Ярославль»


Селезнев Ю.Н.

«19» сентября 2015 г.

Копия

директору филиала
ОАО «Газпром газораспределение
Ярославль» в г. Ростове

Председателю
ДНП «Заозёрное»
Н.Г. Кординскому

В.А. Новичу

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

подключения к сети газораспределения

Заказчик: дачное некоммерческое партнерство «Заозёрное».

Основание для выдачи технических условий: заявление председателя ДНП «Заозёрное» Н.Г. Кординского №6/н от 10.02.2015г.

Наименование газопровода: межпоселковый газопровод высокого давления от места врезки до ДНП «Заозёрное» с установкой ГРПШ, распределительный поселковый газопровод низкого давления.

Назначение газопровода: газификация 130 жилых домов ДНП «Заозёрное».

Адрес, район строительства: Ярославская область, Ростовский МР, Сулостский сельский округ, вблизи д. Борисовское.

Установленный объем транспортируемого природного газа: 520,0 м³/час.

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: 2015 г.

Окончание: 2017 г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2017 г.

Максимальное давление газа в точке подключения: 0,6 МПа

Минимальное давление газа в точке подключения: 0,31 МПа

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: строящийся межпоселковый подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории (до 0,6 МПа включительно) Ø160мм «д.Нажеровка-с.Сулость-д.Борисовское - с.Угодичи - с.Воржа Ростовского района Ярославской области», с врезкой в районе д.Борисовское (проект №0304-ВП.00-ГСН,

ООО«Проектный институт №2»). Место врезки согласовать с представителями филиала ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» в г.Ростове дополнительно.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: труба полиэтиленовая, ГОСТ-Р 50838-2009, ПЭ 100 SDR 11- 160×14,6мм, изоляция ПЭ труб не требуется.

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: определить в ходе проектирования.

Общие инженерно – технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими право на соответствующие виды работ.
3. Трассу газопровода запроектировать и построить с учетом удобства и доступности его технического обслуживания.
4. Проект подлежит регистрации в ПТО ОАО «Газпром газораспределение Ярославль», в срок не позднее 24 месяцев с даты выдачи технических условий. Для регистрации предоставить контрольный экземпляр проекта. В случае превышения указанного срока технические условия могут быть пересмотрены с целью учета изменений требований нормативно-технических документов или режимов работы системы газоснабжения, на основании которых технические условия были выданы. В случае разработки проекта с помощью электронного программного обеспечения, предоставить копию проекта на электронном носителе в формате DWG.
5. После подготовки проекта рекомендуется его согласование в ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» на соответствие выданным техническим условиям (ГОСТ Р 54961 – 2012).
6. Проектная документация подлежит Государственной экспертизе.
7. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
8. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».

Основные требования:

Проектом предусмотреть:

1. Строительство межпоселкового газопровода высокого давления от места врезки до ДНП «Заозёрное» с установкой ГРПШ, распределительный поселковый газопровод низкого давления с заглушками в конечных точках.
2. Разработку схемы газоснабжения ДНП «Заозёрное».
3. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителей филиала ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» в г.Ростове.
4. Установку у места врезки надземного фланцевого шарового крана в ограждении.
5. Установку надземных отключающих фланцевых устройств в обвязке по высокой и низкой стороне газорегуляторного пункта.
6. Установку в ДНП «Заозёрное» ГРПШ, понижающего давление с 0,6МПа до 0,003МПа с двумя линиями редуцирования (редуцирование одноступенчатое, расположение линий редуцирования - параллельное, с устройством основной и резервной линии) и автономным отоплением.
7. Устройство площадок под газорегуляторным пунктом из твердого покрытия.
8. Выбор места размещения ГРПШ с учетом организованного подъезда или запроектировать подъездные пути для эксплуатационных служб специализированной организации.
9. Установку заглушек в конечных точках распределительных газопроводов низкого давления, прокладываемых по ДНП «Заозёрное» Ростовского МР.
10. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти м от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.
11. Использование по возможности полиэтиленовых труб. В качестве изоляции стальных подземных газопроводов предусмотреть экструдированный полиэтилен.
12. Для определения местонахождения полиэтиленового газопровода приборным методом выполнить требования п.п.5.6-5.7 СП 42-103-2003. Для межпоселкового газопровода в качестве провода-спутника предусмотреть медный провод. Опознавательные столбы выполнить в соответствии с СП 42-101-2003 п.4.20. При проектировании газопроводов из полиэтиленовых труб предусмотреть установку «маркеров» в характерных точках газопроводов. Рекомендуется применение *электронных маркеров, имеющих индивидуальный номер*, в соответствии с п.4.10.4 ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть1. Полиэтиленовые газопроводы».
13. Все переходы газопровода через искусственные (автомобильные, ж/д дороги, насыпи и т.п.) и естественные преграды (реки, овраги и т.п.) предусмотреть методом наклонно-направленного бурения.
14. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
 - 14.1.Защитить надземные газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
 - 14.2.При необходимости проектирования электрохимзащиты, данным разделом проекта рекомендовано предусмотреть:
 - станцию марки «Тверца» в защитном кожухе со встроенной телеметрией;
 - электроды сравнения типа «ЭНЕС-3М» - изготовитель ОАО «Ставропольский радиозавод «Сигнал»;
 - блоки диодно-резисторные типа БДР-М2-15/25-1И-У1 – изготовитель ОАО «Концерн ЭНЕРГОМЕРА» г.Ставрополь;
 - коммутационно-измерительные пункты типа «ЭНЕРГОМЕРА» КИП-Х-Х-1,3-УХЛ1 с трассоискателем и креплением для БДР – изготовитель «ЭНЕРГОМЕРА» г.Ставрополь;
 - анодные заземлители типа «Менделеевец»;
 - медный дренажный кабель – типа ВБШВ.
 - 14.3. В случае проектирования подземных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.
 - 14.4.При необходимости катодной поляризации подземных газопроводов, предусмотреть преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%, контактное устройство (КУ) на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия, кабель обратной связи от КУ до преобразователя, для обеспечения работы АСДКУ.
 - 14.5. Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:
 - на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
 - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
 - 14.6.В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.
- 14.7. Для реализации технических решений рекомендовано использовать:
 - альбом 5.905-32.07, в.1 и в.2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «МосгазНИИпроект»;
 - альбомы УПР. ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДОО «Газпроктинжиниринг».
- 14.8. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.
- 14.9. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением ЭХЗ филиала ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» в г.Ростове.

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.

Дополнительные требования:

1. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора со специализированной организацией.
2. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на выполнение авторского надзора.
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо заключить договор со специализированной организацией на техническое и аварийное обслуживание газопровода и газового оборудования и на пуск газа.
4. Технические условия, ранее выданные Южным филиалом ОАО «Ярославльоблгаз» за №167 от 18.04.2011, считать утратившими силу.

Срок действия технических условий: 3 года.

Начальник ПТО

Подготовила Вялова Н.В.

(4852) 40-25-21

Бойко Ю.А.

Н.В. Вялова