



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЯРОСЛАВЛЬ»**

(ОАО «Газпром газораспределение Ярославль»)

«28» февраля 2014 г.

№ ЮС-05/27

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

 Селезнев Ю.Н.

Генеральному директору  
ООО «Карабиха»  
С. В. Аджиеву

«28» февраля 2014г.

**УСЛОВИЯ ПОДКЛЮЧЕНИЯ  
к сети газораспределения распределительного газопровода**

**Заказчик:** ООО «Карабиха»

**Основание для выдачи технических условий:** письмо генерального директора ООО «Карабиха» Аджиева С.В. от 21.02.2014 г.

**Назначение газопровода:** газификация 55 жилых домов.

**Адрес, район строительства:** Ярославская область, Ярославский район, Карабихский сельский округ, в районе д. Карабиха, кадастровый номер земельного участка 76:17:153601:889.

**Установленный объем транспортируемого природного газа:** 180 м<sup>3</sup>/час

**Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию:** 2014-2015 гг.

**Давление газа в точке подключения:**

максимальное: 1,2 МПа;

расчетное: 0,96 МПа в соответствии со Схемой газификации Ярославской области, разработанной ОАО «Газпром промгаз» и согласованной в установленном порядке.

**Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:** действующий стальной подземный газопровод высокого давления I категории (от 0,6 до 1,2 МПа включительно) Ø 219 мм, проложенный в районе земельного участка заявителя. Точку присоединения определить проектной организации и согласовать с ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» дополнительно.

**Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения:**

Сталь. Изоляция битумная весьма усиленная.

**Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:** не определена, источник блуждающих токов отсутствует.

**Наличие ЭХЗ:** полиэтиленовые газопроводы не требуют защиты от электрохимической коррозии.

**Общие инженерно-технические требования:**

1. До начала проектирования оформить все исходно-разрешительные документы в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ.

2. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителей филиала ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» в Ярославском районе. При проектировании газопроводов II – IV категорий предусмотреть использование полиэтиленовых труб.

3. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие Положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» ПБ 12-529-03, Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.

4. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.

5. Проект согласовать в ПТО Управления ОАО «Газпром газораспределение Ярославль» на соответствие выданным ТУ. На согласование предоставить контрольный экземпляр проекта для постоянного хранения в эксплуатационной организации. При разработке проекта с помощью электронного программного обеспечения, предоставить копию проекта на электронном носителе в формате DWG.

6. После разработки проектного решения получить положительное заключение экспертизы проектной документации в установленном порядке.

7. Технические устройства и материалы, предусмотренные проектом, должны иметь сертификаты соответствия, рекомендовано иметь сертификат Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, эксплуатационно-техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение.

8. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

**Основные требования:**

Проектом предусмотреть:

1. Строительство от места врезки до земельного участка ООО «Карабиха» распределительного газопровода высокого давления (от 0,6 до 1,2 МПа включительно) с установкой на территории проектируемого поселка ПРГ, понижающего давление до среднего (от 0,005 до 0,3 МПа включительно) и

строительство распределительных газопроводов среднего давления с газопроводами-вводами к жилым домам ООО «Карабиха». Протяженность газопровода I категории рекомендуется запроектировать не более 10 м, иначе предусмотреть комплекс мер электро-химической защиты газопровода (при необходимости, в соответствии с п. 2.3.3 ПБ 12-529-03);

2. Установку в месте врезки распределительного газопровода высокого давления шарового фланцевого крана в надземном исполнении в ограждении.

3. Установку надземных фланцевых шаровых кранов в обвязке ПРГ по высокому и среднему давлению.

4. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.

5. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.

6. 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 с целью обеспечения требований п.2.1.5 ПБ 12-529-03 предусмотреть установку «маркеров» в характерных точках газопроводов. Рекомендуется применение *электронных маркеров, имеющих индивидуальный идентификационный номер*, в соответствии с п. 4.10.4 ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы».

7. Все переходы газопровода через искусственные (дороги, насыпи и т.п.) и естественные преграды (реки овраги и т.п.) предусмотреть бестраншейным методом.

8. Предусмотреть установку отключающих устройств (секционирующих шаровых кранов) у мест разветвления газопровода среднего давления в подземном исполнении с выводом штоков под ковер в ограждении.

9. Установку ПРГ на территории проектируемого поселка с двумя линиями редуцирования и отоплением, понижающего давление до среднего (от 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно).

10. Устройство площадки под ПРГ из твердого покрытия.

11. Выбор места размещения ПРГ с учетом организованного подъезда или запроектировать подъездные площадки для эксплуатационных служб специализированной организации.

12. Строительство газопроводов-вводов и установку индивидуальных ПРГ, понижающих давление до IV категории (до 0,005 МПа включительно), для каждого газифицируемого здания на территории поселка. Предусмотреть отключающие устройства в обвязке ПРГ;

13. Для каждого жилого дома на территории проектируемого поселка проектом предусмотреть

- строительство газопровода-ввода после ПРГ;

- установку газовой плиты ПГ-4 и отопительного двухконтурного газового котла с отводом продуктов сгорания через обособленный дымоход в соответствии с СП 41-108-2004 «Свод правил по проектированию и строительству. Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе». Суммарный расход газа не более 5 м<sup>3</sup>/час;
- резервное (аварийное) отопление;
- установку бытового газового счетчика;
- установку фильтра перед газовым счетчиком;
- мероприятия по предотвращению чрезмерного накопления взрывоопасных веществ в воздухе помещений, в том числе путем использования приборов газового контроля;
- на вводе в дом изолирующее соединение, неразъемное по диэлектрику и отключающее устройство;
- представить акт о техническом состоянии дымоходов и вентканалов, обследованных специализированной организацией, имеющей право на данные виды работ;
- в случае установки газового оборудования импортного производства, представить разрешение Госгортехнадзора (Ростехнадзора) на применение его в России.
- при проектировании счетчика и места его установки учесть его температурные режимы эксплуатации;
- при проектировании присоединения к газопроводам бытовых газовых приборов гибкими рукавами предусматривать их из токонепроводящего материала либо предусматривать изолирующие вставки (после крана на опуске к оборудованию) в соответствии с п. 6.4 СП 42-101-2003.

14. Места размещения всех ПРГ выбирать с учетом доступности обслуживания.

15. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:

15.1. Защиту надземных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

15.2. При проектировании новой станции ЭХЗ проектом предусмотреть:

- станцию марки «Тверца» в защитном кожухе со встроенной телеметрией;

- электроды сравнения типа «ЭНЕС-3М»;

- блоки диодно-резисторные типа БДР-М2-15/25-1И-У1;

- коммутационно-измерительные пункты типа «ЭНЕРГОМЕРА» КИП-Х-Х-1,3-УХЛ1 с трассоискателем и креплением для БДР;

- медный дренажный кабель – типа ВББШв.

15.3 В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов длиной более 10 м, 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.

15.4 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.

15.5 Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:

- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

15.6 В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

15.7 Для реализации технических решений 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 «Газпроектинжиниринг».

15.8 В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

16. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением ЭХЗ Центрального филиала ОАО «Газпром газораспределение Ярославль».

#### **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. Для осуществления строительного контроля (технического надзора) за строительством газопровода заключить договор со специализированной организацией (при необходимости авторского контроля – с проектной организацией, разрабатывающей проект).

2. Перед вводом объекта в эксплуатацию необходимо заключить со специализированной организацией договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.

**Срок действия условий подключения – 36 месяцев.**

Начальник ПТО



Бойко Ю.А