



**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ярославль»
(АО «Газпром газораспределение Ярославль»)**

ул. Рыбинская, д. 20, Ярославль,
Российская Федерация, 150014
тел.: +7 (4852) 40-25-00, факс: +7 (4852) 40-26-26
e-mail: info@yaroblgaz.ru, www.yaroblgaz.ru
ОКПО 03310669, ОГРН 1027600677554, ИНН 7604012347, КПП 760401001

11.08.2022 № 24
на № _____ от _____

**Заместителю генерального
директора по капитальному
строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ярославль»**

А.В. Громову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

подключения к сети газораспределения

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ярославль».

Основание для выдачи технических условий: обращение заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ярославль» А.В. Громова № 01/735 от 03.08.2022 г.

Программа: «План-график синхронизации выполнения программы развития газоснабжения и газификации Ярославской области на 2022 год» от 03.12.2022 г. (п.24.2).

Наименование газопровода: «Распределительный газопровод к дер. Тараканово».

Назначение газопровода: газификация дер. Тараканово Мышкинского МР Ярославской области».

Адрес, район строительства: Ярославская область, Мышкинский район, дер. Тараканово.

Установленный объем транспортируемого природного газа: определить в ходе проектирования.

Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,3 МПа;

расчетное: определить в ходе проектирования.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: проектируемый межпоселковый газопровод высокого давления II категории (до 0,6 Мпа включительно) «Газопровод г. Мышкин – дер. Коптево – дер. Синицыно – ст. Волга Некоузского района с отводом в дер. Тараканово Мышкинского района

Ярославской области» (код объекта 76/1394-1), ТУ АБ-12/01/1673 от 08.06.2021г. Точка присоединения проектируемая заглушка, после отключающего устройства на выходе газопровода среднего давления из ПРГ в дер. Тараканово Мышкинского района Ярославской области. Точку подключения уточнить по факту с филиалом АО «Газпром газораспределение Ярославль» в г. Мышкине.

Наличие блуждающих токов и коррозионная (включая биокоррозионную) агрессивность грунта в точке подключения: определяется по результатам инженерно-геологических изысканий (ГОСТ 9.602-2016).

Общие инженерно-технические требования:

1. До начала проектирования оформить все исходно-разрешительные документы в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ.
2. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить в системе координат МСК-76 силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СП 62.13330-2011 «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими право на соответствующие виды работ.
4. Трассу газопровода запроектировать и построить с учетом удобства и доступности его технического обслуживания.
5. Проект подлежит регистрации в ПТО АО «Газпром газораспределение Ярославль», в срок не позднее 24 месяцев с момента 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.
6. После подготовки проекта рекомендуется его согласование в АО «Газпром газораспределение Ярославль» на соответствие выданным техническим условиям.
7. Проектная документация подлежит экспертизе в установленном порядке. Технические устройства и материалы, предусмотренные проектом, должны иметь сертификаты соответствия, рекомендовано иметь сертификат Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, эксплуатационно-техническую документацию, а трубы - сертификаты заводов - изготовителей.

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. Разработку расчетной схемы газоснабжения дер. Тараканово. Диаметры газопроводов с учетом подключения к ним всех существующих и перспективных потребителей дер. Тараканово. Объемы потребления и количество перспективных потребителей уточнить при разработке данного проекта и согласовать с Администрацией Мышкинского муниципального района Ярославской области.
2. Строительство распределительного поселкового газопровода среднего давления в дер. Тараканово от ПРГ до заглушек в конечных точках.
3. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Ярославль» в г. Мышкине.
4. Установку отключающих устройств на распределительном поселковом газопроводе среднего давления в местах его разветвления по улицам при прокладке по населенному пункту.
5. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителей филиала АО «Газпром газораспределение Ярославль» в г. Мышкине с учетом доступности и удобства их дальнейшего обслуживания в ходе эксплуатации.
6. Установку на газопроводе защитных футляров с контрольными трубками в местах пересечения с другими коммуникациями и автомобильными дорогами.
7. 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.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб. При проектировании стальных газопроводов или их подземных участков предусмотреть в качестве изоляции - экструдированный полиэтилен.
9. Для определения местонахождения полиэтиленового газопровода выполнить требования п. 4.3.2. ГОСТ 34715.1-2021. Обозначение трасс полиэтиленовых газопроводов, а также форму опознавательных знаков выполнить согласно ГОСТ 34715.0-2021.
10. Все переходы газопровода через искусственные (автомобильные, ж/д дороги, насыпи и т.п.) и естественные преграды (реки, овраги и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями СП 42-10-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
11. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:

11.1. Защиту надземных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330-2011 «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

11.2. При необходимости проектирования электрохимзащиты, данным разделом проекта рекомендовано предусмотреть:

- станцию инверторного типа в защитном кожухе со встроенной телеметрией. Мощность станции выбирать исходя из расчета протяженности, диаметра защищаемого газопровода наличия смежных коммуникаций (при наличии, убедиться в отсутствии вредного влияния смежных сооружений на защищаемый газопровод, сближения со сторонними сооружениями и кабельными линиями установить блок совместной защиты (БСЗ)).

- электроды сравнения типа «ЭНЕС-3М». Если используются стационарные электроды сравнения длительного действия, приобретать только с ВЭ (вспомогательным электродом для измерения поляризационного потенциала). Правильно устанавливать стационарные электроды по отношению к защищаемому газопроводу.

- блоки диодно-резисторные типа БДР. Правильно выполнять подключение защищаемого сооружения к смежному сооружению (потенциал на футляре должен быть меньше потенциала сооружения, установки (БСЗ)).

- коммутационно-измерительные пункты типа «ЭНЕРГОМЕРА» КИП-Х-Х-1,3-УХЛ1 с креплением для БДР или аналог по характеристикам.

- анодные заземлители типа «Менделеевец» или аналог. При монтаже анодного заземления выводить каждый коммутационный кабель КИП на отдельную клемму (обозначить каждый электрод кабельными бирками).

- медный дренажный кабель – типа ВББШв, сечением не менее 50 м²; места входа и выхода кабельных линий обозначить кабельными бирками с названием предназначения линии, марки и сечения кабеля).

11.3. 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 9.602-2016 и РД 153-39.4-091-01.

11.4. 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.

11.5. Использовать стационарные контрольно-измерительные пункты в соответствии РД 153-39.4-091-01; КИПы использовать пластиковые.

11.6. В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

11.7. 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».

11.8. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов в соответствии с РД 153-39.4-091-01, главой 4.5. ПИЭЭП глава 1.3.

11.9. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением ЭХЗ филиала АО «Газпром газораспределение Ярославль» в г. Мышкине.

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. Состав исполнительно-технической документации должен соответствовать РД-11-02-2006.
3. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.
4. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо заключить договор со специализированной организацией на техническое и аварийное обслуживание газопровода и газового оборудования и на пуск газа.
5. Проектной документацией, в соответствии с п. 76 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870, должны быть установлены продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условия обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
6. При разработке проекта учесть в пояснительной записке, что врезка построенного газопровода будет производиться эксплуатационной

организацией после его приемки в соответствии со ст.55 ГК РФ и получения разрешения на его ввод в эксплуатацию.

7. В случае проектирования полиэтиленовых газопроводов рекомендуется применение марки ПЭ 100.

Срок действия технических условий: 3 года.

**Заместитель генерального директора
– главный инженер**



А.Н. Болотов

Т.Ю. Сербулова
(4852) 40-25-22