



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЯРОСЛАВЛЬ»

(АО «Газпром газораспределение Ярославль»)

«01» 12 2016 г.

№ ЮС-11/351

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

 Селезнев Ю.Н.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016г.

Председателю Правления  
ДНП «Ларинка»  
С.К.Тимофеевскому

Копия директору филиала  
АО «Газпром газораспределение  
Ярославль» в Ярославском районе  
В.И.Казанову

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

подключения к сети газораспределения  
распределительного газопровода

**Заказчик:** ДНП «Ларинка»

**Основание для выдачи технических условий:** письмо председателя  
Правления ДНП «Ларинка» Тимофеевского С.К. от 25.11.2016г.

**Назначение газопровода:** газификация 70 жилых домов ДНП «Ларинка».

**Адрес, район строительства:** Ярославская область, Ярославский район,  
Гавриловский сельский округ, 471 м на север от д. Ларино.

**Установленный объем транспортируемого природного газа:** 185,6 м<sup>3</sup>/час

**Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию:** 2019-2020 гг.

**Давление газа в точке подключения:**

максимальное: **0,6 МПа;**

расчетное: **0,43 МПа** в соответствии со Схемой газификации Ярославской  
области, разработанной ОАО «Газпром промгаз» и согласованной в  
установленном порядке.

**Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:** проектируемый «Газопровод высокого давления г. Ярославль – с. Прусово Ярославского МР» II категории (от 0,3 до 0,6 МПа включительно) в районе размещения ДНП «Ларинка». Точку присоединения определить проектной организации и согласовать с АО «Газпром газораспределение Ярославль» дополнительно.

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

Уточнить после согласования проекта «Газопровод высокого давления г. Ярославль – с. Прусово Ярославского МР»

**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 АО «Газпром газораспределение Ярославль» в Ярославском районе.

3. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (актуализированной редакцией 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 – 542 от 15.11.2013г., 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, имеющими право на соответствующие виды работ.

5. Трассу газопровода запроектировать и построить с учетом удобства и доступности его технического обслуживания.

6. Проект подлежит регистрации в ПТО АО «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.

7. После подготовки проекта рекомендуется его согласование в АО «Газпром газораспределение Ярославль» на соответствие выданным техническим условиям (ГОСТ Р 54961 – 2012).
8. Проектная документация подлежит Государственной экспертизе.
9. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, рекомендовано иметь сертификат Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, иметь техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
10. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов, отключающих устройств, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

### **Основные требования:**

Проектом предусмотреть:

1. Строительство от места врезки до ДНП «Ларинка» распределительного газопровода высокого давления (от 0,3 до 0,6 МПа включительно) с установкой на территории ДНП 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 ДНП «Ларинка».

2. Установку в месте врезки распределительного газопровода высокого давления на ДНП «Ларинка» 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. Оповестительные 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. Установку ПРГ в ДНП «Ларинка» с двумя линиями редуцирования и отоплением, понижающего давление до среднего (от 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно). Пропускную способность проектируемого ПРГ предусмотреть с учетом газификации всех жилых домов ДНП «Ларинка».

9. Устройство площадки под ПРГ из твердого покрытия.

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

11. Строительство газопроводов-вводов и установку индивидуальных ПРГ, понижающих давление до IV категории (до 0,005 МПа включительно), для каждого жилого дома в ДНП «Ларинка». Предусмотреть отключающие устройства в обвязке ПРГ;

12. Для каждого жилого дома членов ДНП «Ларинка» 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»;
- 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.

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

**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. Пуск газа и ввод в эксплуатацию газопроводов ДНП «Ларинка» произвести после пуска газа и ввода в эксплуатацию межпоселкового газопровода «г.Ярославль – с.Прусово ЯМР». Сроки строительства и ввода в эксплуатацию межпоселкового газопровода «г.Ярославль – с.Прусово ЯМР» пока не определены.

3. 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



Н.В. Вялова

Бойко Ю.А.

