



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД»**

(ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»)

« 06 » июня 2016 г.

№ Н-1-0429 /2016

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(дополнение к ТУ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_)  
ПОДКЛЮЧЕНИЯ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ)  
ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ

Заявитель: СНТ № 19 "Доскинец" (представитель Борисов А.В.)

Наименование объекта: газоснабжение СНТ № 19 "Доскинец" (57 садовых домов)

Адрес газифицируемого объекта: г.Н.Новгород, пос.Нагулино

|                                                            |                      |                     |                    |                   |
|------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-------------------|
| Объем потребляемого газа:                                  | <u>226,86</u>        | м <sup>3</sup> /час | <u>0,568</u>       | (тыс. т.у.т./год) |
| Точка подключения                                          | <u>проектируемый</u> | газопровод          | <u>среднего</u>    | давления          |
| Материал                                                   | <u>сталь</u>         |                     | Диаметр _____ мм   |                   |
| Давление в точке подключения на границе земельного участка | <u>0,22</u>          | МПа                 | Давление проектное | <u>0,3</u> МПа    |

Информация о расположении точки подключения (технологического присоединения) будет предоставлена Заявителю в течении 5 рабочих дней после получения положительного заключения экспертизы проекта газоснабжения до границ земельного участка Заявителя, а в случае, если получение заключения экспертизы не требуется – после изготовления проекта газоснабжения.

**Необходимо обеспечить участие представителей ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»:**

- в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведения испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов в процессе их строительства;
- в вводе в эксплуатацию средств противокоррозионной защиты присоединяемых к сети газораспределения подземных газопроводов;
- в приемке сетей газопотребления

**Общие инженерно-технические требования:**

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
3. Предусмотренные проектом технические устройства должны пройти обязательную сертификацию либо иметь разрешение Ростехнадзора на применение, иметь техническую документацию, а трубы-сертификаты заводов-изготовителей.
4. В проекте указать границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

## Основные требования:

Проектом предусмотреть:

1. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
2. Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя.
3. Предусмотреть установку пункта редуцирования газа (ПРГ).
4. Разработать расчетную схему газоснабжения СНТ на 57 жилых домов.
5. Установку газового счетчика в каждом доме.
6. Установку отключающих устройств на вводе в здания объекта.
7. В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 п. 5.2.4. (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
9. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
  - 9.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.
  - 9.2. В случае проектирования подземных стальных 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 и других нормативных документов.
  - 9.3. При необходимости катодной поляризации проектируемого газопровода учесть существующую установку катодной защиты. Обеспечить раздельную защиту проектируемого и существующего газопроводов, предусмотрев в точке подключения электроизолирующее соединение.
  - 9.4. Для катодной защиты рекомендуем предусматривать:
    - преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
    - контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ.
  - 9.5. Предусмотреть установку стационарных КИП:
    - на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
    - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
  - 9.6. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.
  - 9.7. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:
    - альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «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», ДО ОАО «Газпроектинжиниринг».
  - 9.8. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.
10. Наличие обособленных дымовых и вентиляционных каналов обязательно.

## Дополнительная информация:

1. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
2. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.
3. Технический надзор за строительством объекта газификации со стороны заказчика должен осуществляться персоналом, имеющим соответствующий допуск либо, до начала строительства, договор на ведение технического надзора может быть заключен с ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

4. Перед вводом объекта в эксплуатацию необходимо:

- Заключить со специализированной организацией договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования.
- Заключить договоры на поставку и пуск газа.

Настоящие Технические условия действительны при наличии схемы с нанесенными газовыми сетями.

Настоящие Технические условия подключения являются неотъемлемой частью договора о подключении

Срок действия технических условий (лет): **4 года.**

**Заместитель генерального директора -  
главный инженер**



**Б. Н. Кибирев**

исп. Базанова Н. Е.

Заполняется в двух экземплярах, из них один выдается заказчику, второй хранится в архиве ПТО до сдачи объекта в эксплуатацию

