



Публичное акционерное общество «Газпром газораспределение Нижний Новгород»
(ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»)

603950 г. Нижний Новгород, ГСП-420, ул. Пушкина, 18

(831) 469-49-51

« 15 » ноября 2022 г.

№ Н-7-5934/ИП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ

1. Исполнитель: ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»

2. Заявитель: Акционерное общество "Черниговская Набережная"
(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма
заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица
(индивидуального предпринимателя))

3. Объект капитального строительства Котельные и газоиспользующее оборудование
(наименование объекта капитального строительства)
г. Нижний Новгород, ул. Черниговская (от метромоста до
Моликовского моста)

(место нахождения объекта капитального строительства)

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования:

Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования <*> (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования), в том числе (в случае одной точки подключения)	Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования подключаемого газоиспользующего оборудования	Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования
Q _{общ.} = 6900,69 куб. метров в час	Q _{проект.} = 6900,69 куб. метров в час	Q _{сущ.} = 0 куб. метров в час

5. Давление газа в точке подключения: максимальное 0,3 МПа; фактическое (расчетное): 0,28 МПа
Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе составляют: от 0,15 МПа до 0,3 МПа

6. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: 3 года

7. Информация о газопроводе в точке подкл.: проектируемый газопровод среднего давления
Максимальное рабочее давление 0,3 МПа Фактическое (расчетное) давление 0,28 МПа
Диаметр 377 мм Материал _____ Способ прокладки подземный
Тип защитного покрытия _____ Протяженность 750 м.
ИТД № _____

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного)	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал)
---------------------------------	---	---	---	---	--	---

	к сети газораспределения	(куб. метров в час) ¹		метров в час)		труб и тип защитного покрытия)
-	-	-	-	-	-	-

9. Точка подключения (планируемая): на границе земельного участка.

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет (выбирается необходимое): для существующего г-да

проектирование и строительство (реконструкция) газопровода от существующей сети газораспределения (указывается газопровод, от которого осуществляется подключение):

диаметр 426 мм, материал сталь, максимальное рабочее давление 1,2 МПа, собственник АО Газпром газораспределение (аренда) ИТД № Проект ООО "Газпром проектирование" инв. №8000.015.Р.0/0.0003.52/223-1-1.ГГРС.000.1601.000-ГСН, проверен 30.09.2022 г.

до точки подключения: диаметром 377 мм, протяженностью 750 м., материалом сталь максимальным рабочим давлением 0,3 МПа, тип прокладки подземный по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Черниговская (от метромоста до Моликовского моста);

проектирование и строительство пункта редуцирования газа;

проектирование и строительство отключающего устройства (в месте врезки в существующий газопровод);

проектирование и строительство (реконструкция) станции катодной защиты;

получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам (при необходимости).

12. Заявитель осуществляет (выбирается необходимое):

предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Черниговская (от метромоста до Моликовского моста)

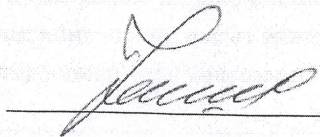
проектирование и строительство пункта редуцирования газа;

обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Рекомендуются оснащение газифицируемых помещений системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода).

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер – первый заместитель
генерального директора

 **А.В. Каширин**

исп. Мальцева Ю. А.

<> Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) является суммой величины максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования и величины максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения.