

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на газоснабжение

В соответствии с приказом ОАО «Тулаоблгаз» № 100 от 14.03.2005 г.
срок действия - 2 года.

№ 803 от 12.10.11 г.

Кому: **Гукову Вадиму Анатольевичу**

На Ваше заявление вх.№ 1816 от 12.10.2011 г. сообщаем, что газоснабжение **садоводческого поселка (370 ж/домов)**, расположенного на участке по адресу: **Заокский р-н, 1500 м юго-западнее, 1600 м юго-западнее и 1700 м юго-западнее д.Карпищево**, может быть осуществлено от существующего надземного стального газопровода высокого давления (Рпр. – 0,6 МПа, Рфакт. – 0,4 МПа) Ф 273 мм на выходе из ГРС «Ясногорская птицефабрика». Точку подключения выбрать на месте.

Давление в газопроводе-источнике 0,4 МПа.

Источник газоснабжения – АГРС Ясногорская птицефабрика

Разрешение ООО «Тулаоблгаз» №03-25-СП/5921 от 30.06.11г.

1. До начала строительно-монтажных работ по газификации объекта, проектная документация подлежит экспертизе Промышленной Безопасности в установленном порядке и регистрации в Управлении Тульского округа Ростехнадзора.

2. На проекте и исполнительном плане нанести все подземные коммуникации.

3. На расстоянии 50м по обе стороны от проектируемого газопровода предусмотреть уплотнение вводов и выпусков инженерных коммуникаций в зданиях, о чем составить акт на скрытые работы в присутствии технадзора предприятия. Необходимо просверлить отверстия диаметром 25 мм в крышках газовых, канализационных, теплофикационных и телефонных колодцев.

4. До начала строительства, договор на ведение технадзора, предлагаем заключить с трестом «Алексинмежрайгаз».

5. Проектная документация подлежит согласованию с трестом «Алексинмежрайгаз».

6. Проектную документацию предлагаем разработать в ПСБ ОАО «Тулаоблгаз».

7. Договор на выполнение строительно-монтажных работ по газификации объекта предлагаем заключить с трестом «Алексинмежрайгаз».

Без согласования проектная документация недействительна.

Особые условия:

1. Выполнить гидравлический расчет пропускной способности выше указанного газопровода с учетом существующих потребителей и перспективы развития.

2. Запроектировать прокладку наружного газопровода из полиэтиленовых труб, при отсутствии ограничений их применения нормативно-технической документацией, с обязательной прокладкой *провода-спутника*.

3. Для снижения давления запроектировать ГРПШ с двумя линиями редуцирования оснащенной системой телеметрии с выводом информации на ЦДЦ ОАО «Тулаоблгаз».

4. Телеметрическое оборудование разместить внутри ГРПШ во взрывонепроницаемой оболочке категории ExdIIC, автономная работа не менее 3 лет с обеспечением питания энергосберегающих датчиков, работа в диапазоне температур от -40 до +60°C с передачей данных в режиме реального времени (давление газа на входе (выходе) по каждой линии редуцирования, перепад давления на фильтрах) с передачей данных в GSM-сети по каналам связи GPRS, Voice Data (CSD), SMS и с обеспечением охранной сигнализацией.

5. До пуска газа заключить договор: - на техническое обслуживание газовых сетей, сооружений на них, газового оборудования с трестом «Алексинмежрайгаз», - на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Тула».

6. Технические условия необходимо согласовать с ОАО «Тулаоблгаз».

Технические условия являются неотъемлемой частью проекта.

Главный инженер треста
«Алексинмежрайгаз»

Начальник ПТО

А.В.Романов

И.М.Митрофанова

