

УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель генерального директора-  
главный инженер АО «Челябинскгоргаз»  
В.А. Фомин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 г.

## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Выполнение проектно-сметных работ по объектам:

- 
1. «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Цветочная поляна, д.4. Технологическое присоединение.»
  2. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, ул. Троицкий тракт 25-Ж. Технологическое присоединение.»
  3. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Солнечная, д.1-Б кв.1. Технологическое присоединение.»
  4. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, севернее д. Шигаево, КН 74:19:0302001:823. Технологическое присоединение.»
  5. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Гагарина, д. 7, кв. 1 Технологическое присоединение.»
  6. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Малая, д.3. Технологическое присоединение.»
  7. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Российская, КН 74:19:0310001:759. Технологическое присоединение.»
  8. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Садовая, 8. Технологическое присоединение.»
  9. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Солнечная КН 74:19:0302001:811. Технологическое присоединение.»
  10. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, д. Шигаево, КН 74:19:0302001:164. Технологическое присоединение.»
  11. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, КН 74:19:0310002:251, участок находится в 1420 м от ориентира по направлению на северо-восток. Технологическое присоединение.»
  12. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, д. Шигаево, ул. Спутника, д.4-А. Технологическое присоединение.»
  13. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, в районе молзавода, участок б/н (КН 74:19:030200:374). Технологическое присоединение.»
  14. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, пер. Дальний, уч.2. Технологическое присоединение.»
  15. Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, с. Долгодеревенское, ул. Солнечная, уч.б/н (КН 74:19:0302001:520). Технологическое присоединение.»
-

Перечень основных данных и требований	
1. Основание для проектирования	Договор на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительной сети
2. Организация – Заказчик	АО «Челябинскгоргаз»
3. Вид строительства	Новое строительство
4. Стадийность проектирования	Рабочая документация, проектная документация в составе смет, пояснительной записки, ППО.
5. Проектная организация	
6. Состав рабочей документации	Проектную документацию разработать в соответствии с Положением от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Рабочую документацию разработать в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»
7. Особые условия	Начало проектирования – после получения необходимых для разработки рабочей документации исходных данных
8. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения 2. Ситуационный план
9. Объем выполняемых работ и требования к технологической части	1. Предусмотреть установку отключающего устройства на границе земельного участка Заявителя; 2. Прокладку газопровода предусмотреть преимущественно подземную; 3. Составление сметы на строительство; 4. Рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов: - Постановление Правительства РФ от 29.10.2010 N 870 (ред. от 23.06.2011) "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"; - СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменением N 1)»; - СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»; - СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;

Кр

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;</li> <li>- СНиП «Газораспределительные сети»;</li> <li>- ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»</li> </ul>
10. Основные технико-экономические показатели объекта	
11. Требования к выделению этапов строительства	Не требуется
12. Требования к инженерному и технологическому оборудованию	Оборудование и материалы должны отвечать требованиям нормативно-технической документации и быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности системы «ГАЗСЕРТ». Предоставление 3-х коммерческих предложений на материал и оборудование на выбор заказчика.
13. Требования к согласованию проектной документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Согласовать проектную документацию с АО «Челябинскгоргаз»</li> <li>2. Согласовать проектную документацию с заинтересованными службами</li> <li>3. Работы по разработке проектно-сметной документации, сметы на строительство.</li> <li>4. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.</li> </ol>
14. Порядок сдачи проектной документации	Рабочую, сметную документацию, разделы: пояснительная записка, ППО, передать Заказчику по накладной на бумажном носителе в сброшюрованном виде в 2-х экземплярах и в 1-ом экземпляре на электронном носителе.

ЗАКАЗЧИК

Начальник Отдела технологического присоединения

 А. Б. Петров

<p>№ п/п. Основные требования к сметной документации</p>	<p>Сметную стоимость строительства определить в соответствии с Методикой определения сметной стоимости, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 N 421/пр.</p> <p>Сметную документацию составить по ТСНБ-2001 (Челябинская область, редакция 2014г.) базисно-индексным методом, в текущем уровне цен на момент составления.</p> <p>Сметную документацию предоставить в xls, doc, а также в формате для загрузки в программном комплексе для выпуска сметной документации в WinRIK или ГРАНДсмета.</p> <p>В сводном сметном расчете стоимости строительства учесть затраты на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Разбивку осей трубопроводов и сооружений</li> <li>- Контрольно-исполнительную съемку</li> <li>- Строительный контроль</li> <li>- Изготовление технического плана</li> <li>- Затраты на временные здания и сооружения 1,5%</li> <li>- Непредвиденные расходы 3%</li> <li>- Производство работ в зимнее время 3,3%</li> <li>- Авторский надзор</li> <li>- Иные фактические и будущие затраты Заказчика</li> </ul> <p>При использовании цен на материалы, услуги, оборудование по коммерческим предложениям, приложить копии коммерческих предложений (прайсы)</p>
--	---