

ООО "ТЕПЛОГАЗПРОЕКТ"

(Свидетельство о допуске к работам № 0996.04-2010-7438022191-П-123 от 29.01.2013г.
выдано НП "Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала ")

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз"

Объект: "Газопровод низкого давления от точки врезки до границ
земельного участка собственника по адресу: 13 ряд, уч.№7,
северный микрорайон, с.Долгодеревенское, Сосновский район,
Челябинская обл."
(Заявитель Короленко А.Ф.)

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

3162 - 20 - ТП - ГСН

Главный инженер проекта



Е.А. Амашаева

г. Челябинск, 2020г.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	План трассы газопровода М 1:500; Узел 1; Узел 2	
4	Продольный профиль газопровода	
5	Продольный профиль газопровода	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примеч.
	<u>Ссылочные документы</u>	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных и внутренних газопроводов	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	

Прилагаемые документы

3162-20-ТП-ГСН.С	Спецификация оборудования изделий и материалов	
3162-20-ТП-ГСН.ОР	Ведомость объемов работ	

Условные обозначения

Обозначение	Наименование	Примеч.
	граница проектирования	
	угол поворота на газопроводе	
	пикет на газопроводе	
	неразъемное соединение ПЭ/Ст	

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примеч.
3162-20-ТП-ГСН	Технологическое присоединение	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Проект разработан на основании исходных данных :
 - договор №1057-"З" от 15.06.2019г. с ОАО "Челябинскгоргаз"
 - приложение №1 к договору, техническое задание.
 - технические условия №5/2-14.2-580 от 16.07.2020г., выданные ОАО "Челябинскгоргаз"
 - геодезическая съемка участка, выполненная ООО "Ритос" в 2020г, М1:500
 - инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО "Ритос" в 2020г
 - Рабочие чертежи выполнены в соответствии с действующими нормами , правилами и стандартами.
 - Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-87.
 - Точкой врезки является строящийся подземный полиэтиленовый газопровод Ø63 к уч.№1,ряд №8 в с.Долгодеревенское.
 - Давление в газопроводе максимальное - 0,0025МПа, минимальное - 0,0015МПа.
 - Проектируемый газопровод низкого давления Ø63x5,8, Ø90x5,2 прокладывается подземно из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ100-ГАЗ SDR11,17,6 трубы на объект поставляются в отрезках длиной по 11м. Полиэтиленовые трубы соединяются сваркой встык и деталями с закладными нагревателями . Аварийный запас труб учесть не менее 1%, соединительных муфт 2шт. Газопровод низкого давления Ø57x3,5 прокладывается подземно и надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали марки В10 ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварку. Сварку труб производить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* и ГОСТ 16037-80. Тип электродов и сварочной проволоки применять в зависимости от марки свариваемой стали . Прочность сварных швов должна быть не ниже прочности основного материала свариваемых труб . Электроды при сварке применяются по ГОСТ 9167-75. При применении труб по ГОСТ 3262-75* необходимо исключить применение стальных труб из "кипящих" и "полуспокойных" сталей в соответствии с приказом №534 от 18.06.2009 Ростехнадзора РФ.
 - Согласно данным инженерно-геологических изысканий рельеф проектируемого участка равнинный. Инженерно-геологический разрез представлен следующими грунтами :
 - ИГЭ1.Техногенный насыпной грунт глинистый , механическая смесь глины, щебня, дресвы, песка.Грунт по времени самоуплотнения насыпных грунтов является уплотнённым , слежавшимся.
 - По условиям образования является насыпным , так как отсыпан сухим способом.
 - ИГЭ 2. Суглинок полутвёрдый, непросадочный, средненабухающий, с примесью органического вещества, слабопучинистый.
 - ИГЭ 3. Песок гравелистый - маловлажный, средней плотности.
 - По результатам гранулометрических анализов среднее содержание фракции крупнее 2 мм – 36.5%, т.е. грунт классифицируется как песок гравелистый, неоднородный по гранулометрическому составу, маловлажный, средней плотности, водопроницаемый, минеральный.
 - ИГЭ 4. Дресвяный грунт с суглинистым твёрдым заполнителем до 34,6%.
- Основаниями для газопровода служит песок .Исходя из данных геологического отчета, глубина залегания газопровода принята 1,5м до верха трубы, согласно СП 42-103-2003. Грунтовые воды до разведанной глубины 4,0м не вскрыты. Перед началом строительства газопровода необходимо уточнить соответствие данных инженерных изысканий проекту. При выявлении несоответствия следует согласовывать дальнейшее ведение работ по строительству газопровода с проектной организацией .

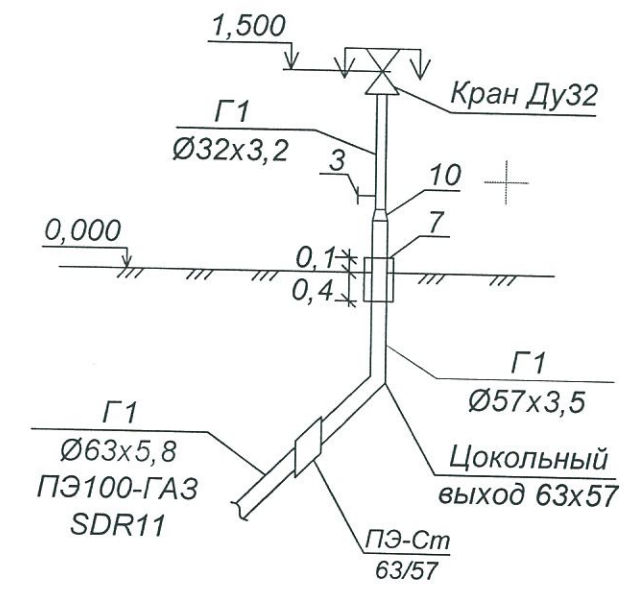
3162-20-ТП-ГСН					
"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: 13 ряд, уч.№7, северный микрорайон, с.Долгодеревенское, Сосновский район, Челябинская обл." (Заявитель Короленко А.Ф.)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Амашаева			06.20г
Н.контр.		Амашаева			
Технологическое присоединение					Стадия
					Лист
					Листов
Общие данные (начало)					ООО "Теплогазпроект"

Согласовано

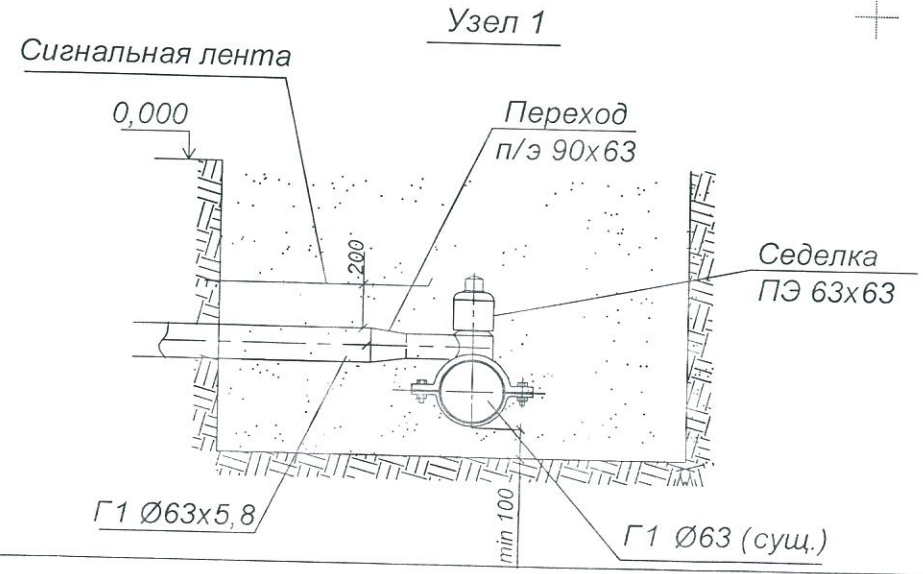
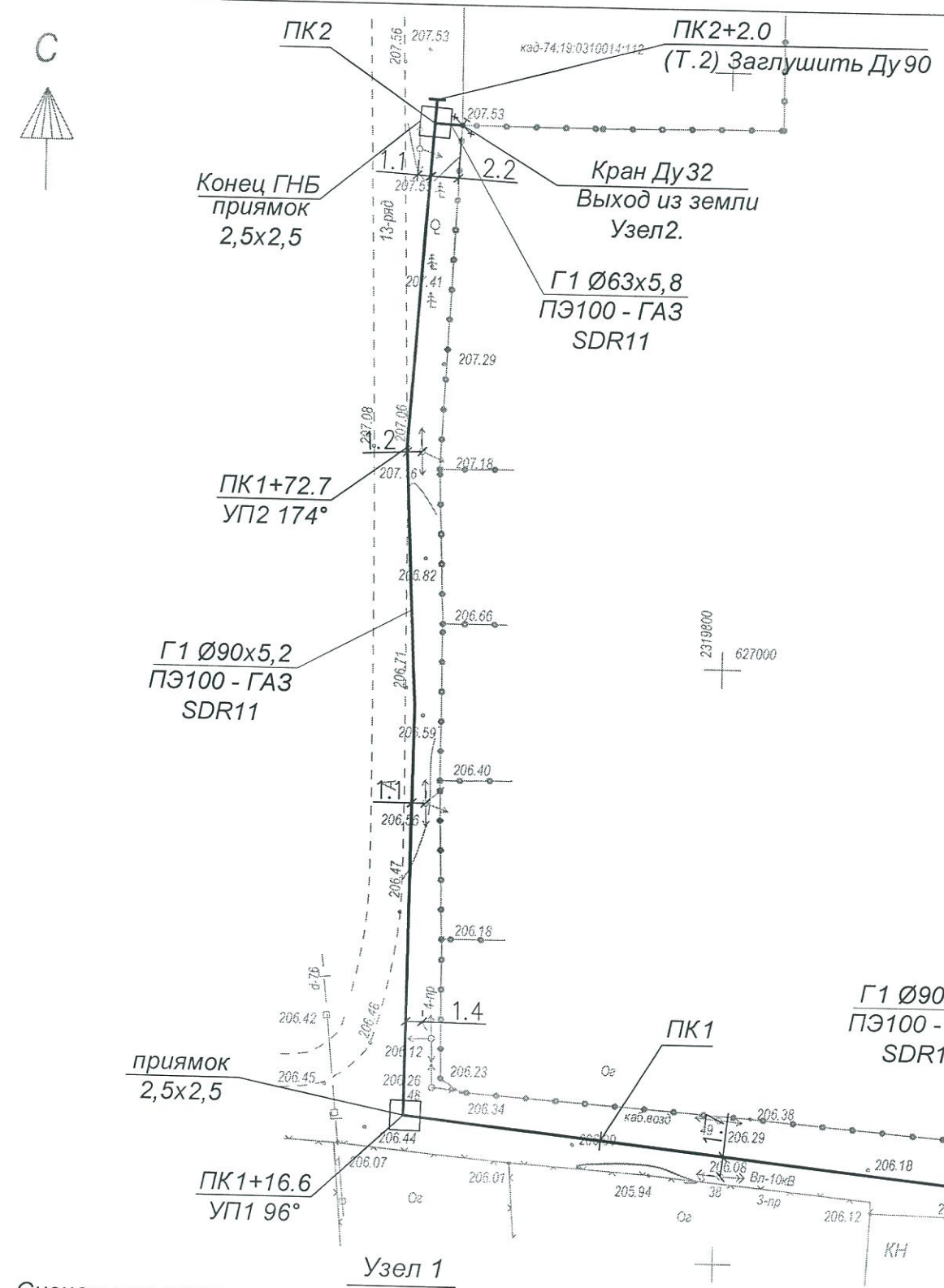
Изм. № подл. Подпись и дата Взамен инв. №

План трассы газопровода М 1:500

Узел 2



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОГАЗ»
05 АВГ 2020
Начальник ЭССиКР
Подпись: *[Signature]*



(1) Точка врезки
в стр. полиэтиленовый газопровод
Ø63 п/э газопроводом Ø63,
P_у=0,0025МПа, ПК0. Узел 1

					3162-20-ТП-ГСН				
					"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: 13 ряд, уч. №7, северный микрорайон, с. Долгодеревенское, Сосновский район, Челябинская обл." (Заявитель Короленько А. Ф.)				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
					06.2020		Р	3	5
					План трассы газопровода М1:500 Узел 1, узел 2			ООО "Теплогазпроект"	

Согласовано				
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №		

