

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" (Заявитель - Шендяпин А.В.)

Объект: "Газопровод низкого давления от точки подключения до
границ земельного участка собственника по адресу:
с. Долгодеревенское ул. 1 Мая д. 29. кад. №74:19:0302001:287
Технологическое присоединение."

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

3613 - 21 - ТП - ГСН

Главный инженер проекта



Е .А. Амашаева

г. Челябинск, 2021г.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

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



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

3613-21-ТП-ГСН.С	Спецификация оборудования изделий и материалов	
3613-21-ТП-ГСН.ОР	Ведомость объемов работ	

Условные обозначения

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

Основные показатели проекта

Наименование	Кол-во, м	Примеч.
Общая протяженность газопровода, в том числе:	4,0	P _y =2,5кПа
ПЭ газопровод	4,0	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Проект разработан на основании исходных данных :
- технические условия №5/2-14.2-304 от 10.04.2020г., выданные АО "Челябинскгоргаз"
- геодезическая съемка участка, М1:500.
- Рабочие чертежи выполнены в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.
- Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-87.
- Точкой врезки является подземный полиэтиленовый газопровод Ø63 возле участка жилого дома №29 по ул. 1 Мая в с. Долгодеревенское.
- Давление в газопроводе максимальное - 0,0025МПа, минимальное - 0,0015МПа.
- Проектируемый газопровод низкого давления Ø63x5,8 прокладывается подземно из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ100-ГАЗ SDR 11 трубы на объект поставляются в отрезках длиной по 11м. Полиэтиленовые трубы соединяются сваркой встык и деталями с закладными нагревателями.
- Согласно данным инженерно-геологических изысканий, инженерно-геологический разрез представлен следующими грунтами :
ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой. Перед строительством газопровода рекомендуется снять и хранить отдельно от минерального грунта, после строительства газопровода почвенный слой вернуть обратно.
ИГЭ-2. Суглинок аллювиально - делювиальный (adQ4) - желтовато-коричневого, светло-коричневого цвета, полутвердой консистенции, легкий песчанистый, с малоомощными хаотично расположенными прослоями и линзами глины.
Основанием проектируемого газопровода будут служить грунт ИГЭ 2 , глубина сезонного промерзания 1,73м.
Исходя из данных геологического отчета, глубина залегания газопровода принята 1,5м до верха трубы, согласно СП 42-103-2003. Газопровод уложен на песчаное основание Н=0,1м и присыпан песком на Н=0,2м. Грунтовые воды до разведанной глубины 4,0м не вскрыты.
- Вдоль газопровода из полиэтиленовых труб предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "огнеопасно -газ", на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода. На участке пересечения газопровода с подземными коммуникациями лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
- Углы поворота полиэтиленового газопровода 90° выполнить полиэтиленовым отводом 90°. Углы поворота полиэтиленового газопровода больше 90° выполнить упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы газопровода.
- Сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю в целях выявления наружных дефектов всех видов, а так же отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.
- Сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю в целях выявления наружных дефектов всех видов, а так же отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3613-21-ТП-ГСН			
						"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: с. Долгодеревенское ул. 1 Мая д 29."			
ГИП		Амашаева			03.21.2	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Амашаева					П	1	4
Исполн.		Гоппе				Общие данные (начало)	ООО "Теплогазпроект"		

Заключение по ЭХЗ

12. Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода низкого давления - 6% от общего числа стыковых соединений, но не менее 1 стыка.
13. Полиэтиленовый газопровод испытать сжатым воздухом на герметичность. Низкого давления - давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.
14. Газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Госгортехнадзора России на применение.
15. При сдаче газопровода в эксплуатацию необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ:
- на очистку полости труб
 - на проверку соответствия трубопроводов проекту и требованиям нормативных документов внешним осмотром и измерениям
 - на испытание газопровода на герметичность
 - на устройство основания под укладку труб
16. Охранная зона проектируемого газопровода -2м в обе стороны от оси газопровода.
17. После строительства газопровода выполнить исполнительную съемку газопровода и границ его охранной зоны в единой государственной или местной системах координат и оформить в установленном порядке.
18. После монтажа газопровода убрать строительный мусор и восстановить разрушенное благоустройство.
19. 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.

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб, участок на выходе газопровода из земли длиной 2,6м выполнены из стальных труб, дополнительных мероприятий по электрохимзащите не требуется.
2. На подземные участки стального газопровода наносится защитное покрытие "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-16 полимерными липкими лентами, общая толщина покрытия не менее 2мм. Место выхода газопровода из земли засыпать песком на всю глубину траншеи от места выхода до разъемного соединения ПЭ/Ст.

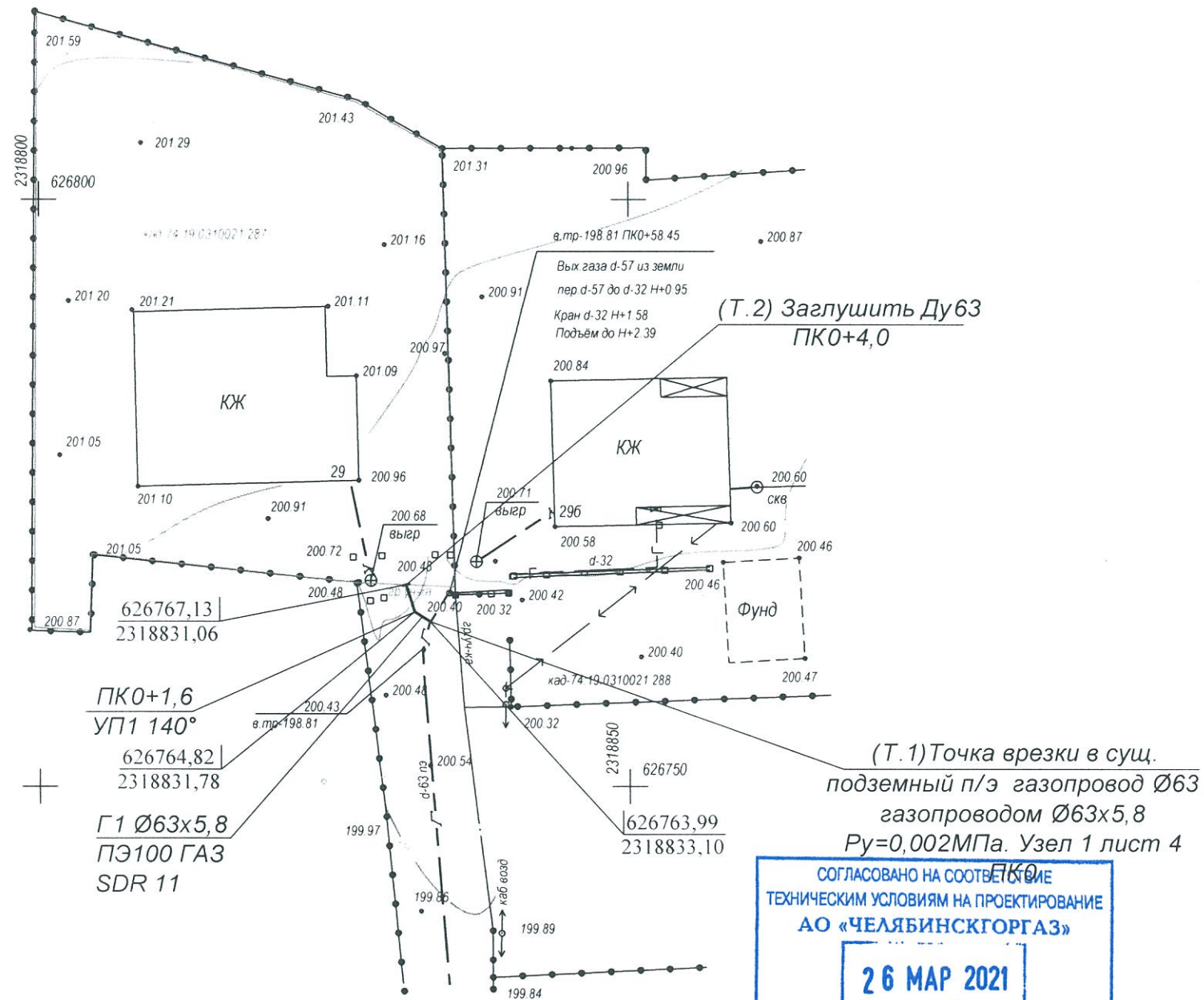
Согласовано

Инов. № подл. | Подпись и дата | Взамен инв. №



						3613-21-ТП-ГСН			
						"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: с. Долгодеревенское ул. 1 Мая д 29."			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
							П	2	
ГИП		Амашаева		[подпись]	03.21г.	Общие данные (окончание); Ситуационный план	ООО "Теплогазпроект"		
Н.контр.		Амашаева		[подпись]					
Исполн.		Гоппе		[подпись]					

План трассы газопровода



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОРГАЗ»
26 МАР 2021
Начальник ЭССиКР *Соловьев Л.К.*
Подпись _____

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

						3613-21-ТП-ГСН			
						"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: с. Долгодеревенское ул. 1 Мая д 29."			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
ГИП				<i>Амашаева</i>	03.21г.		П	3	
Н.контр.				<i>Амашаева</i>		План трассы газопровода М1:500	ООО "Теплогазпроект"		
Исполн.				<i>Гоппе</i>					

Продольный профиль газопровода

M1:500	203,00
по горизонтали	202,00
M1:100	201,00
по вертикали	200,00
	199,00
	198,00
Условный горизонт	197,00

Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	200,40
Отметка дна траншеи, м	198,74
Отметка верха трубы, м (футляра)	198,90
Глубина траншеи, м	1,66

Обозначение трубы (футляра) и тип изоляции	Труба Ø63x5,8 ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ100-ГАЗ SDR11
Основание	Песок Н=0,1м присыпка Н=0,2м
Уклон, ‰	0,0
Длина, м	7,3

Расстояние, м	1,6
Пикет	ПК0+1,6 ПК0+4,0

Развернутый план	УП1 140°
------------------	-------------

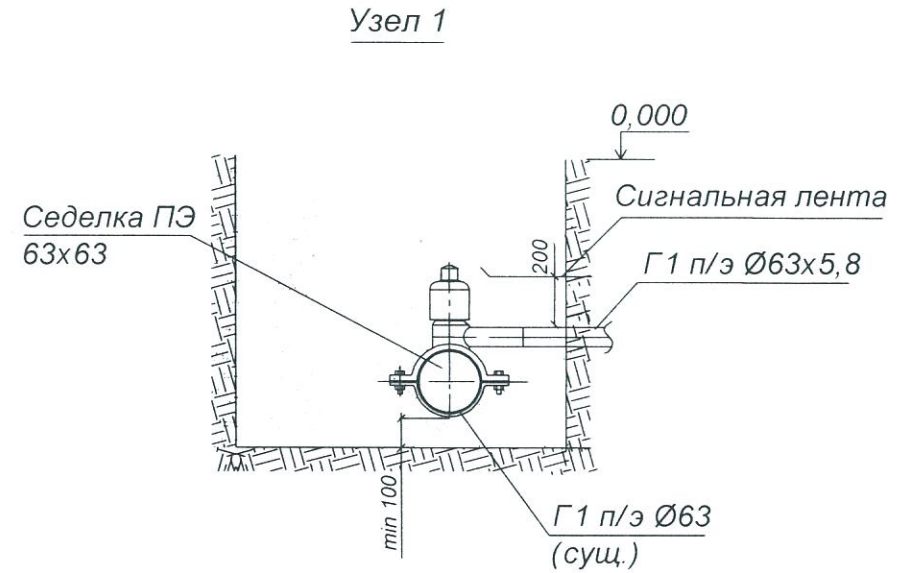
Характеристика грунта	Грунт непросадочный, ненабухающий, слабопучинистый
Способ разработки грунта.	Механизированный L=3м

Ручной на врезке
L=2,0м

- ① ИГЭ-1. Техногенный и насыпной грунт
- ② ИГЭ-2. Суглинок аллювиально - делювиальный (adQ4) - желтовато-коричневого, светло-коричневого цвета, полутвердой консистенции, легкий песчанистый, с маломощными хаотично расположенными прослоями и линзами глины.

Заглушить Ду63

Заглушить Ду63



Согласовано

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

3613-21-ТП-ГСН					
"Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: с. Долгодеревенское ул. 1 Мая д 29."					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП	Амашаева				03.21г.
Н.контр.	Амашаева				
Технологическое присоединение					
Продольный профиль газопровода; Узел 1					
ООО "Теплогазпроект"					

Стадия	Лист	Листов
П	4	

