

Общество с ограниченной ответственностью "Газпромпроект"

Решение о приеме в члены саморегулируемой организации №24-02-ПП/19 от 11 июня 2019
выдано Ассоциацией Саморегулируемой организации "МежРегионПроект" СРО-П-161-09092010

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз"

Заявитель: Мячина Ф. С.

**Газопровод низкого давления от точки подключения
до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, ул. Железноводская, 51**

Технологическое присоединение

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы

551-10-2021-ГСН

Директор

Главный инженер проекта



Завгородних И. В.

Завгородних И. В.

г. Челябинск 2021 год

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА МАРКИ ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	Ситуационный план	
4	План газопровода низкого давления. М 1:500. Схема газопровода низкого давления.	
	Экспликация оборудования	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
551-10-2021-ГСН	Наружные газопроводы	
551-10-2021-ПЗ	Пояснительная записка	
551-10-2021-ППО	Проект полосы отвода	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	
УГСН 1.01	Наружные газопроводы	
СП 62.13330.2011	Газораспределительные системы	
СП 42-101-2003	Проектирование и строительство газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб	
	Прилагаемые документы	
551-10-2021-ГСН.СО	1 л. Спецификация оборудования	
551-10-2021-ГСН.ОР	1 л. Объемы работ	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

— Г —	Существующий подземный газопровод низкого давления P=0.0025 МПа
Г1	Проектируемый газопровод низкого давления P=0.0025 МПа
← ○ →	Низковольтная линия электропередач
— ⊗ —	Кран шаровой муфтовый
↵	Граница проектирования

Изм. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями экологических, санитарно-технических противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочей документацией мероприятий

Февраль 2021 год

Главный инженер проекта

Завгородних И. В.



						551-10-2021-ГСН
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, ул. Железноводская, 51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Технологическое присоединение
Разработал	Гартман			КТ	02.21	Стадия
Проверил	Завгородних				02.21	Лист
Н.контр.	Шевцова				02.21	Листов
ГИП	Завгородних				02.21	Р 1 4
						Общие данные (начало)
						ГАЗПРОМ ПРОЕКТ

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Проект газопровода низкого давления от точки подключения до границы земельного участка 74:36:0308016:39 жилого дома, расположенного по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, ул. Железноводская, 51 выполнен в соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями АО "Челябинскгоргаз" №5/2-14.2-798 от 09.09.2020 г.

Газоснабжение предусматривается природным газом от существующего надземного газопровода низкого давления $P=0.0025$ МПа; $D=89$ мм, проложенного по ул. Железноводская.

Расход газа на жилой дом составляет - $Q=5.0$ м³/час.

Газопровод низкого давления $P=0.0025$ МПа проложить надземно на опоре высотой 2,2 м.

Газопровод низкого давления выполнить из труб $\Phi 25 \times 3.2$ мм по ГОСТ 3262-75.

Надземные участки газопровода следует защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски, лака или эмали жёлтого цвета, предназначенных для наружных работ при расчётной температуре воздуха в районе строительства.

Сварные стыки надземного газопровода диаметром до 200 мм должны находиться от края опоры на расстоянии не менее 200 мм.

С целью предохранения газопровода от разрушения компенсаторами служат изменения направления прокладки газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях.

Для индивидуального отключения газопровода от газовой сети проектом предусматривается газовое устройство - шаровой кран. Отключающее устройство должно располагаться на расстоянии (по радиусу) не менее 0,5 м от открывающихся оконных и дверных проемов.

В процессе производства и монтажа заполнять следующие акты:

1. Акт разбивки и передачи трассы
2. Акт очистки полости газопровода
3. Акт проверки герметичности
4. Акт на огрунтовку перед окраской
5. Акт на визуальный и измерительный контроль сварных стыков

Согласно п. 10.4.1 СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы" проверка физическими методами контроля подлежат:

- На стальном надземном газопроводе низкого давления - контролю не подлежат.

Испытание на герметичность надземного газопровода низкого давления:

- Для надземного стального газопровода - 0.3 МПа в течение 1 часа.

Перед испытанием внутренняя полость труб должна быть очищена от влаги, окарины и других загрязнений продувкой воздухом.

К строительству газопровода можно приступить при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

Согласно ГОСТ Р 54983-2012 расчетный срок эксплуатации стального надземного газопровода составляет - 40 лет, технических устройств - в соответствии с эксплуатационной документацией производителя.

Рабочая документация основного комплекта марки ГСН выполнены в соответствии с действующими Государственными нормами правилами и стандартами, а так же с Постановлением правительства РФ от 29.10.2010 № 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

Монтаж, сварку и испытание газопровода производить в соответствии с СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы".

Допускается применение труб и запорной арматуры, не предусмотренных настоящим проектом, но допустимых для применения действующими ГОСТ и СНиП.

Материалы и оборудование должны иметь свидетельство добровольной системы сертификации ГАЗСЕРТ.

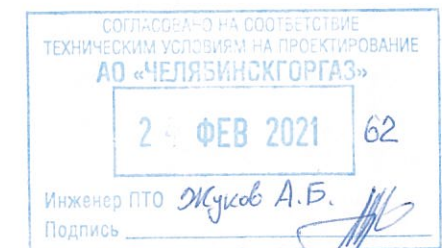
Класс герметичности арматуры - не ниже класса "В".

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии документацию на законченный строительством объект газораспределительной системы согласно пункта 10.6.2 СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы" в одном экземпляре.

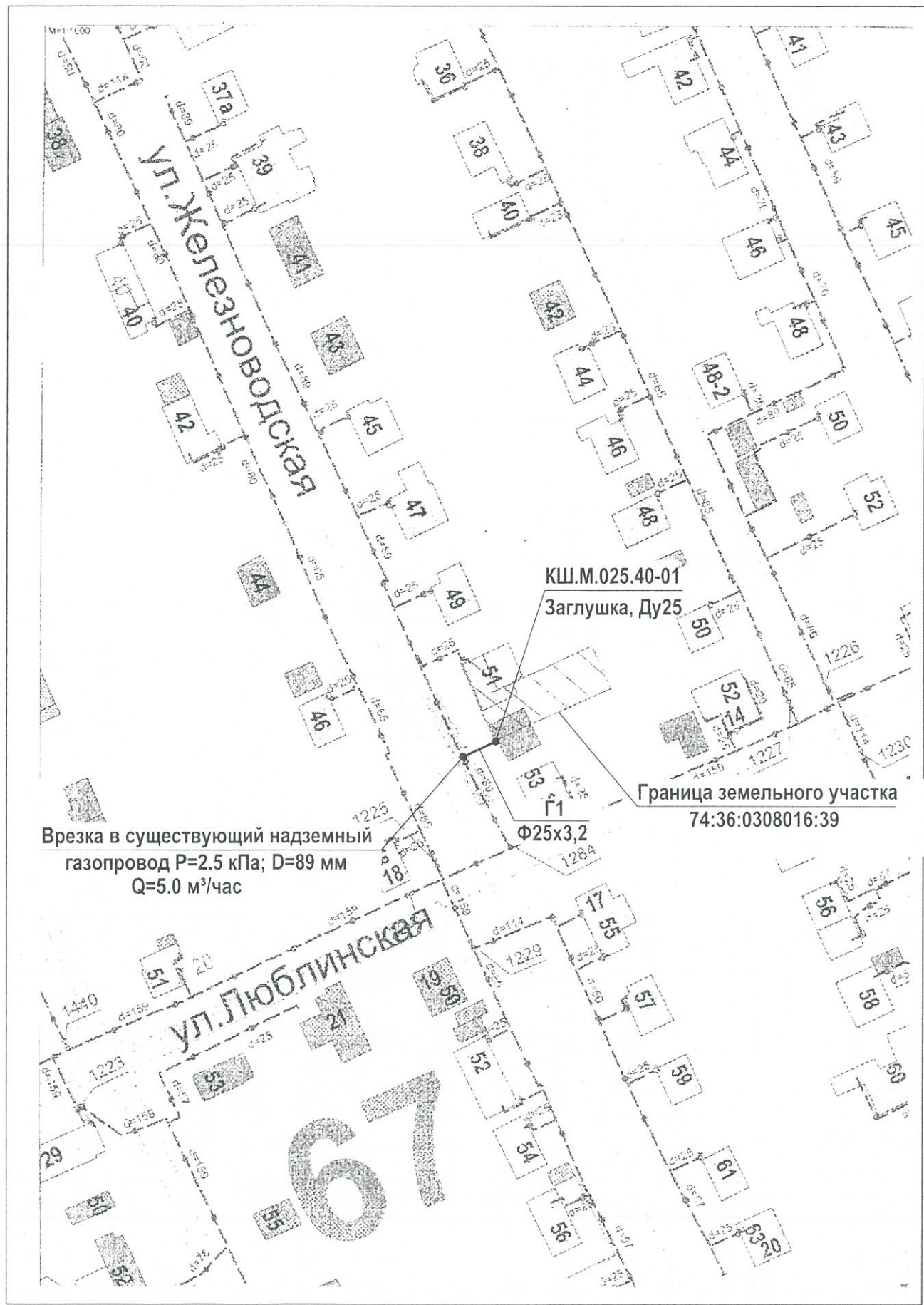
Основные показатели проекта

Наименование	Количество
Теплота сгорания природного газа	кДж/м³ 33496,00
Плотность природного газа	кг/м³ 0,73
Рабочее давление	МПа 0,0025
Расход природного газа	нм³/ч 5,0
Протяженность газопровода низкого давления	м 10,0
Отключающие устройства: кран шаровой Ду25	шт 1
Способ прокладки	надземный



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

551-10-2021-ГСН					
Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, ул. Железноводская, 51					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Гартман	КГ	02.21		
Проверил	Завгородних		02.21		
Н.контр.	Шевцова		02.21		
ГИП	Завгородних		02.21		
Технологическое присоединение				Стадия	Лист
				Р	2
				Листов	
				4	
Общие данные (окончание)				ГАЗПРОМ ПРОЕКТ	



1. План газопровода низкого давления в М 1:500 смотри лист ГСН-4

						551-10-2021-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, ул. Железноводская, 51			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Гартман			КТ	02.21		Р	3	4
Проверил	Завгородних				02.21				
Н.контр.	Шевцова				02.21				
ГИП	Завгородних				02.21	Ситуационный план.			
						ГАЗПРОМ ПРОЕКТ			

