

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ИП "Клейменов Ю.А."

Рег. № 110510/406 в НП СРО проектировщиков "СтройОбъединение"

рег. № СРО-П-145-04032010 от 22.08.2014 г.

Заказчик: АО "Газпром газораспределение Обнинск"

Объект: Здание по адресу: Калужская обл., г. Обнинск, пр. Маркса, 4

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Технологическое присоединение газа

ШИФР 02/04-21-5567 ГСН

Главный инженер проекта

Клейменов Ю.А.

Главный инженер проекта

Кабаев С.В.

г. Обнинск

2021 г.



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Обнинск»
(АО «Газпром газораспределение Обнинск»)

АО «Газпром газораспределение
Обнинск»

Пионерский проезд, д. 14, г. Обнинск,
Калужская область, Российская Федерация, 249033
тел.: +7 (484) 396-32-32, факс: +7 (484) 396-32-32
e-mail: info@obninskgorgaz.ru
ОКПО 03271426, ОГРН 1024000940061, ИНН 4025001613, КПП 402501001

05 ОКТ 2021 № 03-04/748

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на строительство (технологическое присоединение) сети газораспределения
к сетям газораспределения

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Обнинск»

Основание для выдачи технических условий: ДОГОВОР № 02/20 ТП/СТ/Ю от 05.02.2020г.
о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Наименование газопровода и месторасположение:

Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером № 40:27:030202:26
г. Обнинск, пр. Маркса

Давление в точке подключения:

Максимальное проектное: 0,0022 МПа,

Максимальное фактическое: 0,002 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:

Существующий распределительный подземный стальной газопровод низкого давления Д 108
мм г. Обнинск, пр. Маркса.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: сталь, ВУС.

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1. Газоснабжение осуществить согласно проектной документации. Проектную документацию выполнить силами специализированной проектной организации, имеющей аккредитацию СРО на соответствующие виды работ в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», и других нормативных документов.

1.2. Проектную документацию согласовать АО «Газпром газораспределение Обнинск».

2. Проектом предусмотреть:

2.1. Врезку проектируемого газопровода в действующий без снижения давления газа.

3. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб

Срок действия технических условий: 2 (два) года.

И.о. генерального директора

С.В. Прохоров

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Лист	Наименование	Примечание
	Технические условия	
1	Общие данные	
2	План газопровода. М1:500.	
3	Профиль газопровода.	
4	Прокладка газопровода в футляре.	

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	
Серия 5.905–20.07	Установка газовых приборов и аппаратов в жилых и коммунально-бытовых зданиях	
Серия 5.905–28.08	Дымовые и вентиляционные каналы из асбесто-цементных труб газифицированных помещений	
	Прилагаемые документы	
	Спецификация	

Проектная документация разработана в соответствии с государственными правилами, стандартами, требованиями экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Гл. инженер проекта

Кабаев С.В.

Пояснения к проекту

Проект выполнен на основании:
– технических условий №03–04/748 от 05.10.2021 г. на технологическое присоединение земельного участка №40:27:030202:26, в г. Обнинск Калужской обл., пр. Маркса, 4, выданных АО “Газпром газораспределение Обнинск”.
– плана участка и строений.

Проект предусматривает прокладку газопровода для котельной реконструируемого здания по адресу: Калужская обл. г. Обнинск, пр. Маркса с врезкой от существующего подземного газопровода низкого давления из стальной трубы Ø108 мм, на основании договора технологического присоединения №02/20 ТП/СТ/Ю от 05.02.2020 г..

Газопровод низкого давления от места присоединения проложить в подземном исполнении из трубы ПЭ 100 SDR 17.6–63х3.6 и стальной электросварной изолированной трубы Ø57х4 ГОСТ 10704–91; 10705–80* сталь марки Вст 3 сп 2–4 (в месте присоединения).

Работы производить методом ННБ при помощи установки горизонтального бурения типа Vermeer D24х40А. На участке газопровода, пересекающем инженерные сети и внутриквартальный проезд, установить футляр из трубы ПЭ100 Ø110 мм. В конце футляра установить контрольную трубку с выводом под ковер.

Врезку газопровода производить только после полной готовности газопровода, включая внутренние газопроводы котельной. До этого на газопровод после продувки и пыжевания установить временные заглушки.

Подземный газопровод, выполненный из стальной трубы, покрыть “Весьма усиленной” изоляцией по ГОСТ 9.602–89*.

В траншее на участке от врезки до неразъемного соединения “Полиэтилен–сталь” произвести замену коррозионного грунта на песок. Засыпку траншеи выполнить на полную глубину песком.





Монтаж и испытания газопровода вести в соответствии со СНиП 42–01–2002.

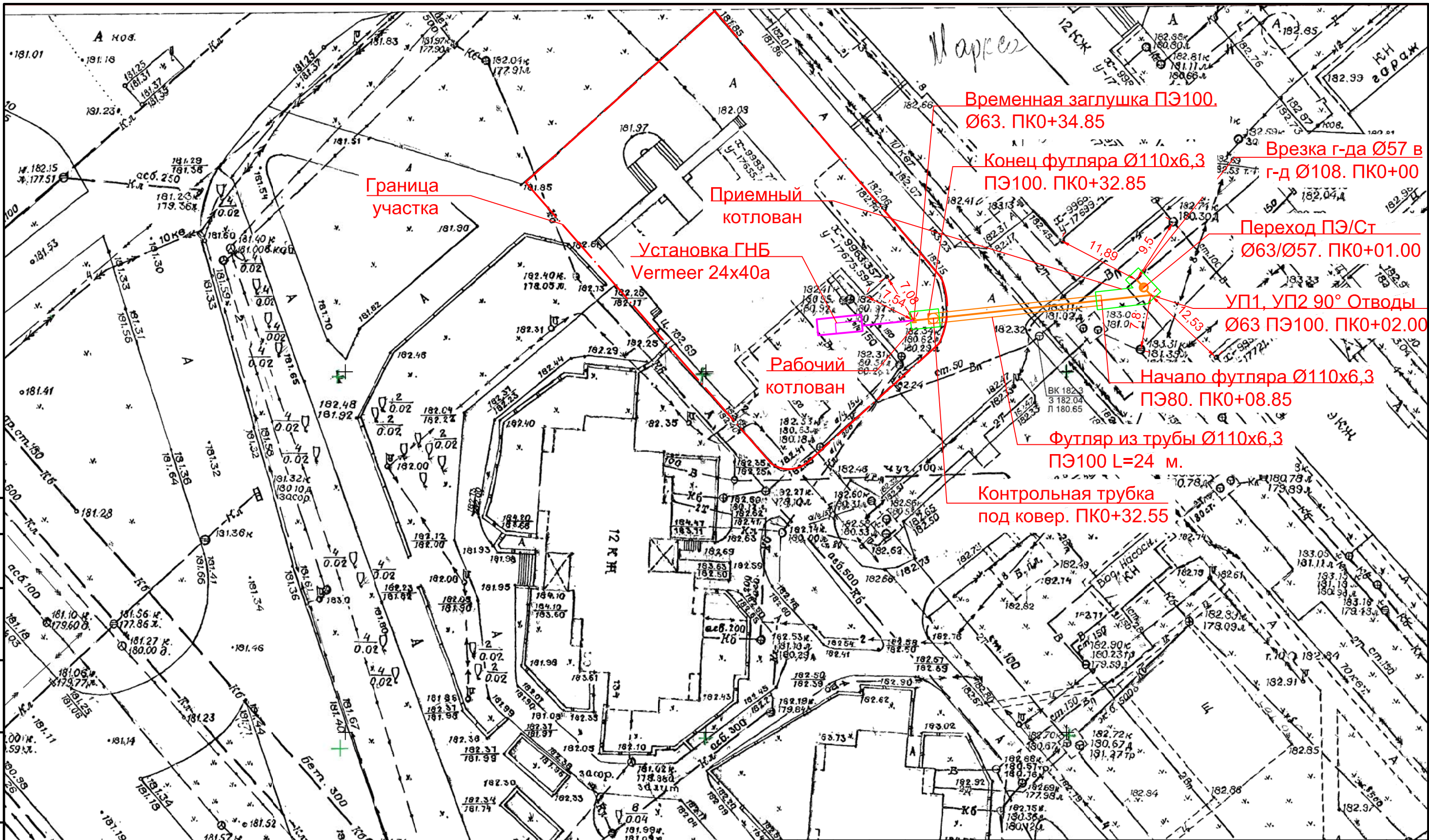
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						02/04-21-5567 ГСН			
						Здание по адресу: Калужская обл., г.Обнинск, пр. Маркса, 4			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение газа	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Иванов					Р	1	
Пров.		Фоломеева							
ГИП		Кабаев				Общие данные	ИП Клейменов Ю.А.		
Н.контр.		Новикова							







Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						02/04-21-5567 ГСН			
						Здание по адресу: Калужская обл., г. Обнинск, пр. Маркса, 4			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение газа	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Иванов					Р	2	
Пров.		Фоломеева							
ГИП		Кабаев							
Н.контр.		Новикова				План газопровода. М1:500	ИП Клейменов Ю.А.		

Копировал

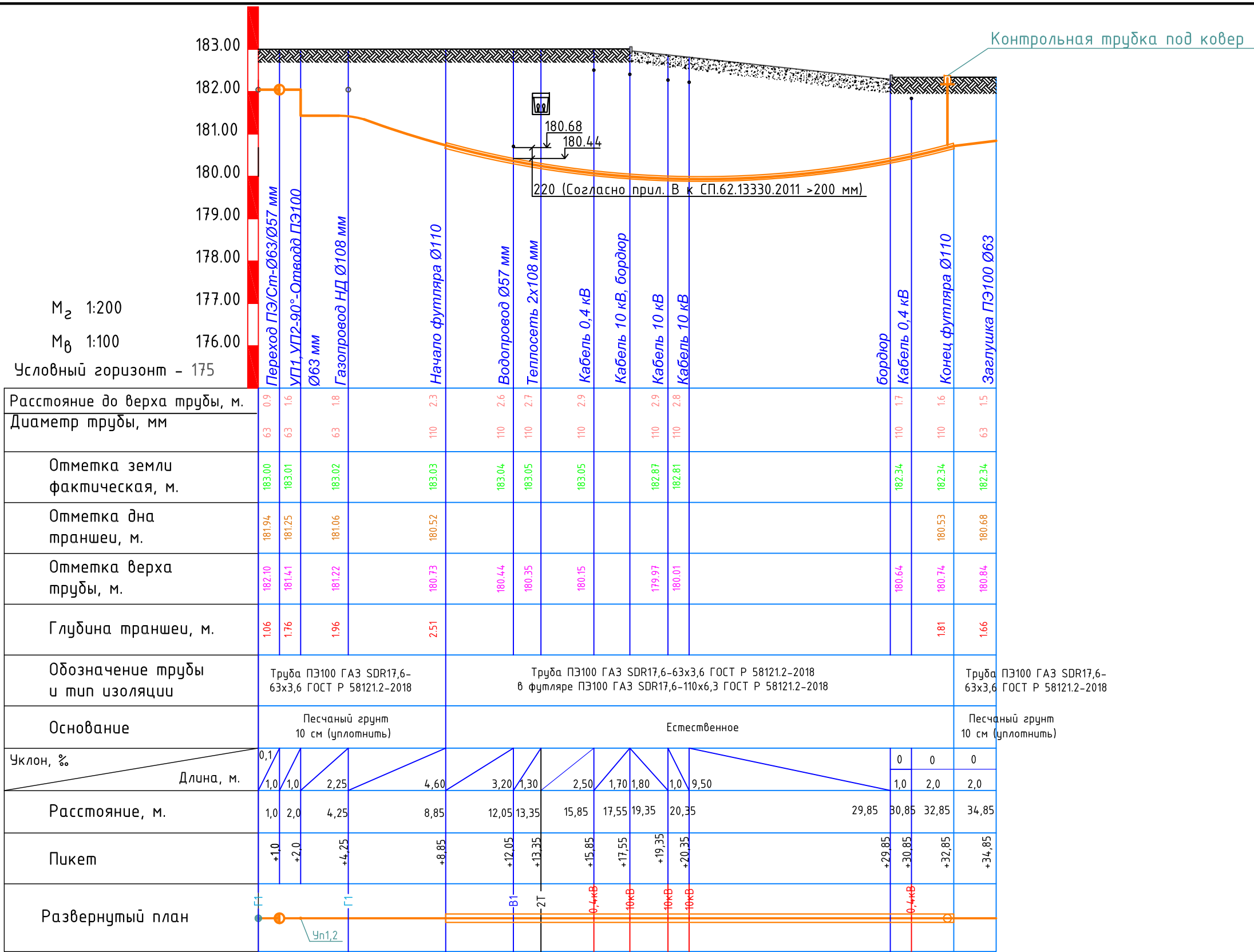
А3





Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

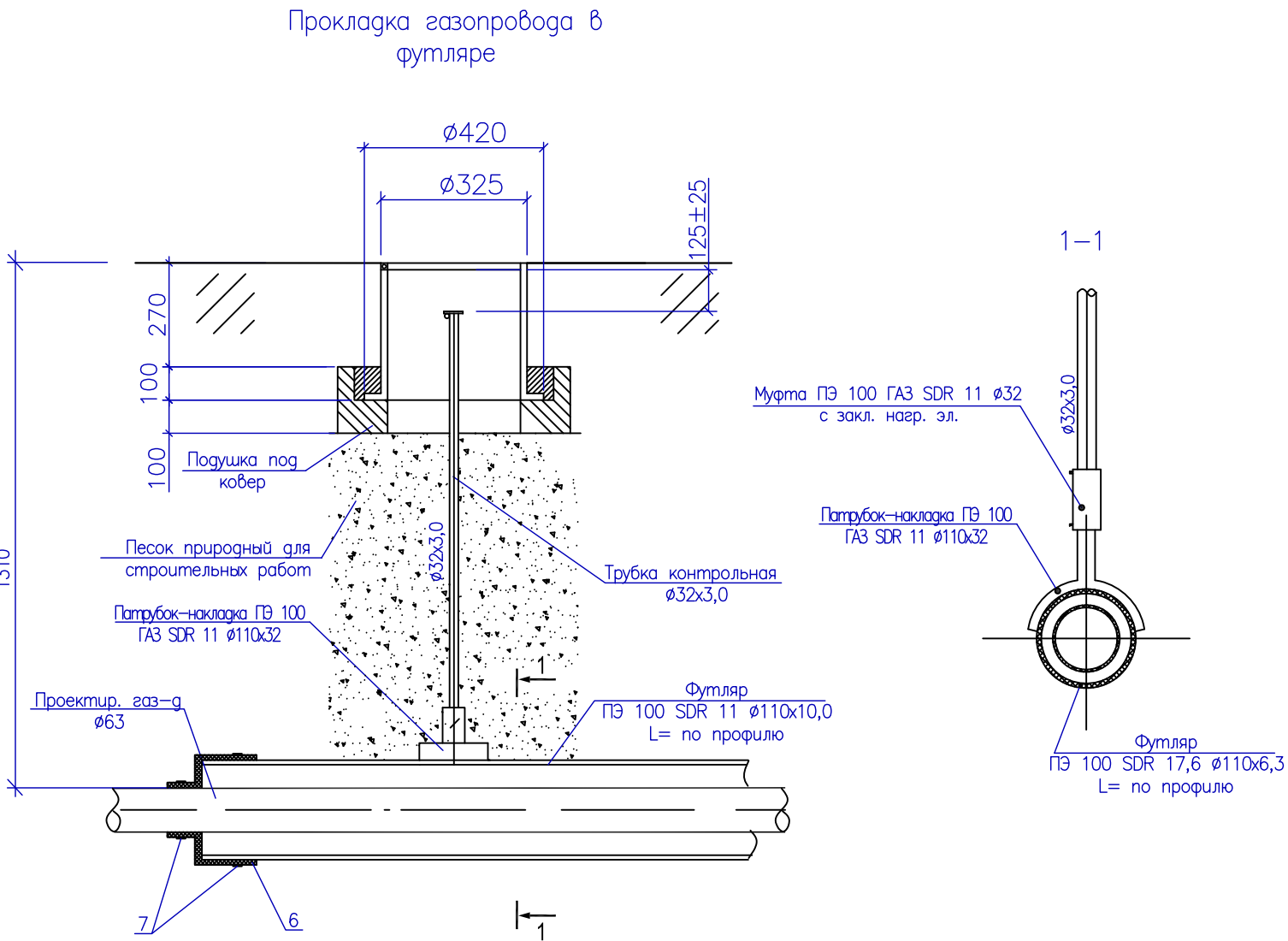
Инв. № подл.



						02/04-21-5567 ГСН			
						Здание по адресу: Калужская обл., г.Обнинск, пр. Маркса, 4			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение газа	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Иванов					Р	3	
Пров.		Фоломеева							
ГИП		Кабаев				Профиль газопровода	ИП Клейменов Ю.А.		
Н.контр.		Новикова							

Согласовано

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№



Примечание:



1. Конструкция контрольной трубки по серии 5.905–30.07 УДГ 11.00.

2. На участке прокладки газопровода в футляре открытым способом обратную засыпку выполнить песком с послойным тромбованием на всю глубину траншеи

3. * Незаполненные клетки в спецификации – материалы учтены в общей спецификации.

Спецификация

№ пп	Обозначение	Наименование	Кол.	Ед. изм.	Масса ед.
1	ТУ 4859–001–09665304–2011	Ковер ПП малый	*	шт	
2		Подушка ПП под ковер	*	шт	
3	ГОСТ 26633–91	Бетон тяжелый В15	*	м³	
4	ГОСТ Р 58121.2–2018	Футляр ПЭ 100 SDR 11 Ø110x10,0	*	м	
5	ГОСТ Р 58121.2–2018	Труба ПЭ100 SDR11 Ø32x3,0	1,5	м	
6		Манжета герметизирующая Ø110x63	2	шт	
7		Хомут Ø110	2	шт	
		Хомут Ø63	2	шт	
8					
9	SA–TL Frialen apm.615466	Патрубок–накладка ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x32	1	шт	
10	USTR Frialen apm.612783	Муфта ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø32	1	шт	
11	ГОСТ 8736–93	Песок природный для строительных работ	*	м³	

						02/04–21–5567 ГСН			
						Здание по адресу: Калужская область, г. Обнинск, пр. Маркса, 4			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Игол	Подпись	Дата	Технологическое присоединение газа	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Кабаев					Р	4	
Разраб.		Иванов				Прокладка газопровода в футляре.	ИП Клейменов Ю.А.		
Проверил		Фолomeева							
Н.контр.		Новикова							

