

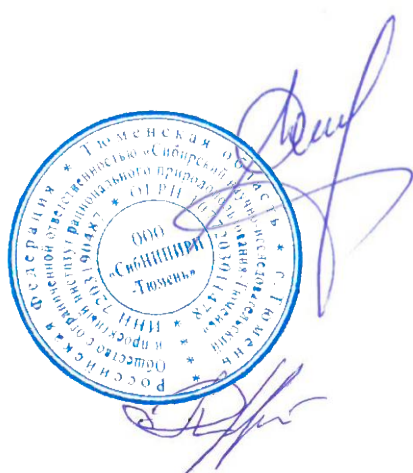
Заказчик – МУ «Управление капитального строительства и ремонта»
МО Надымский район

Реконструкция автодороги Проезд №8
на участке от 0 км до 2,21 км в г. Надыме

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы

76/19-ГСН



Генеральный директор

Д.Н. Сенков

Главный инженер проекта

А.Н. Березкин

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

2020

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

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ДОРПРОЕКТ 33»**

СРО-П-059-20112009

**Заказчик – МУ «Управление капитального строительства и ремонта»
МО Надымский район**

**Реконструкция автодороги Проезд №8
на участке от 0 км до 2,21 км в г. Надыме**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы

76/19-ГСН

Том 7



Директор

С. И. Мельников

Главный инженер проекта

С. Ю. Гранкин

Владимир, 2020

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

Ведомость ссылочных компонентов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
СП 42-101-2003	«Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»	
СП 62.13330.2011*	«Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002. Газораспределительные системы»	

Обозначение	Наименование	Примечание
76/19-АД	Автомобильная дорога	
76/19-ЭН	Наружное освещение	
76/19-НВК	Наружные сети водоснабжения и канализации	
76/19-ЭС	Переустройства линий электропередач	
76/19-ППС	Переустройство линии связи	
76/19-ТС	Тепловые сети	
76/19-ГСН	Наружные газопроводы	
76/19-СО	Светофорный объект	

Лист	Наименование	Примечание
2	Общие данные	76/19-ГСН-Лист1
3-11	Проектный план	76/19-ГСН-Лист2
12	Конструкция защитных футляров	76/19-ГСН-Лист3
13	Ведомость объемов по устройству защиты газопроводов	76/19-ГСН-Лист4
14	Пример выполнения таблички-указателя расположения подземных сетевых устройств	76/19-ГСН-Лист5

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

На основании ГЯ-И/3/20 от 21.01.2020 все газопроводы, находящиеся в зоне производства работ, в соответствии с п. 4.3* СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002. являются газопроводами высокого давления 1 категории (рабочие давление 1,2 МПа).

Информация по существующим футлярам (материал, местонахождение, конструкция, состояние), указанных в ТУ отсутствует, в том числе у АО «Газпром газораспределение Север»

Глубина укладки существующих газопроводов не менее 1,5 м от уровня земли.

Проектом предусматривается устройство стеклопластиковых новых футляров, без мероприятий по удлинению либо реконструкции ввиду отсутствия информации о данных футлярах, а именно:

- при пересечении автодороги существующим стальным газопроводом высокого давления d325 мм, пересекающим ул. Проезд № 8 – проектом предусматривается устройство разъемного сборного футляра;
- при пересечении автодороги существующим стальным газопроводом высокого давления d108 мм, пересекающим ул. Проезд № 8 – проектом предусматривается устройство разъемного сборного футляра;
- при пересечении автодороги существующим стальным газопроводом высокого давления d57 мм, пересекающим ул. Проезд № 8 – проектом предусматривается устройство разъемного сборного футляра;
- при пересечении автодороги существующим стальным газопроводом высокого давления d59 мм, пересекающим ул. Проезд № 8 – проектом предусматривается устройство разъемного сборного футляра;
- при пересечении съездов существующим стальным газопроводом высокого давления d325 мм – проектом предусматривается устройство разъемных сборных футляров.

Конструкция разъемно сборных стеклопластиковых футляров ЗФГТ-150-6, ЗФГТ-250-6, ЗФГТ-500-6 (ТУ 22.21.10-010-71653326-2017) представляет собой трубу, состоящую из двух частей, верхней и нижней, стянутых болтами из нержавеющей стали. Внутри футляра предусмотрены центраторы трубы с шагом установки L=0,98 м, герметичность футляра обеспечивается за счет продольного уплотнения футляра, а также уплотнения торцов футляра технической резиной, входящей в комплект поставки футляра. Футляр № 5 устраивается на расстоянии 0,5 м от трубопроводов теплосети. В соответствии с п. 5.2.3 СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002. футляры должны быть стойкими к температурным воздействиям. В соответствии с ТУ 22.21.10-010-71653326-2017 «Футляры защитные для подземных стальных и полиэтиленовых газопроводных труб при пересечении инженерных сооружений» проектируемые стеклопластиковые футляры обладают интервалом рабочих температур от -40 С до +100 С, и обладают стойкостью к температурным воздействиям. Так же сети трубопроводов теплосети переустраиваются в непроходных бетонных каналах, что так же увеличивает защиту газопроводов.

На футляре газопровода произвести устройство контрольной трубки согласно с. 5.905-25.05. Произвести антикоррозионную изоляцию (изоляция усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016) контрольной трубки. На концах футляра установить опознавательные знаки. Работы ведутся открыто. Котлован до трубопровода разрабатывается механизировано с помощью экскаватора, вокруг действующего газопровода Шручную. Крутизна откосов принята 1:0,5 при глубине траншеи до 1,5 м и 1:1 при глубине траншеи от 1,5 м до 3 м. Работы производятся только в присутствии представителя. До начала работ получить письменное разрешение в АО «Газпром газораспределение Север». Согласно Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г. № 116-ФЗ проект отвечает требованиям промышленной безопасности.

Все работы в местах пересечения с действующими газопроводами производить строго в соответствии с №ГЯ-И/3/20 от 21.01.2020, выданными АО «Газпром газораспределение Север» и в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, правилами производства работ при прокладке и переустройстве подземных инженерных сооружений и сетей, строительства и ремонта дорожных покрытий.

Охранная зона подземного газопровода по 10 м с каждой стороны в вечноммерзлых грунтах вне зависимости от материала трубы в соответствии с Постановление Правительства №878 от 20.11.2000. Все земляные работы на месте пересечения и по 10 м в каждую сторону от пересечения вести вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителей АО «Газпром газораспределение Север»;

- в охранной зоне по 10 м от оси газопровода с каждой стороны запрещается стоянка автомашин и техники, складирование материалов, установка жилых вагончиков, битумоварочных машин, разжигание костров;
- при пересечении с автодорогой газопровод проложить в футляре, концы футляра следует выводить от края проезжей части на расстоянии не менее 10 м с установкой контрольных трубок;
- производство работ без письменного разрешения или по разрешению, срок действия которого истек [Запрещается;
- для производства работ в охранной зоне не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ пригласить представителя АО «Газпром газораспределение Север» на место производства работ;
- в случае повреждения газопровода или обнаружения утечек газа при выполнении работ технические средства должны быть остановлены, двигатели заглушены, а персонал отведен от места проведения работ. О произошедшем немедленно сообщить в аварийно-диспетчерскую службу АО «Газпром газораспределение Север». До прибытия аварийной бригады руководитель работ обязан принять меры, предупреждающие доступ к месту повреждения или утечки газа посторонних лиц, транспортных средств, а также меры, исключающие появление источников открытого огня.

Монтаж вести в соответствии с СП42-101-2003; СП42-102-2004; СП 42-103-2003.

При производстве работ в охранной зоне, стоянки механизмов и машин должны размещаться за пределами охранной зоны действующих газопроводов.

Если обнаружены подземные коммуникации, не указанные в рабочих чертежах, то земляные работы немедленно прекращаются, и вызывается на место представитель организации, эксплуатирующей эти коммуникации. Одновременно принимаются меры по защите обнаруженных коммуникаций от повреждений.

Обеспечение техники безопасности и охраны труда возлагают на руководителя подразделения. В обязанности ответственного лица по технике безопасности вменяется проводить инструктаж рабочих по безопасным методам выполнения работ, контролировать правильность и безопасность эксплуатации машин.

Перед началом работы необходимо обследовать трассу для проверки соответствия проекту всех знаков и технического расположения подземных сооружений, чтобы принять соответствующие меры предосторожности.

Котлованы и траншеи, разрабатываемые в местах, где происходит движение людей или транспорта, ограждаются переносными заборами сигнальной лентой

На ограждении устанавливаются предупредительные надписи и знаки, а в ночное время сигнальное освещение.




Рытье котлована и траншей с вертикальными стенками без креплений в нескальных и незамерзших грунтах выше уровня грунтовых вод и при отсутствии вблизи подземных сооружений допускается на глубину не более 1 м в насыпных, песчаных и крупнообломочных грунтах.

Перед допуском рабочих в котлован или траншею проверяется устойчивость откоса.

Производство работ в котлованах и траншеях с откосами, подвергшихся увлажнению, разрешается только после тщательного осмотра производителем работ (мастером) состояния грунта откосов и обрушения неустойчивого грунта в местах, где обнаружены «козырьки» или трещины (отслоения).

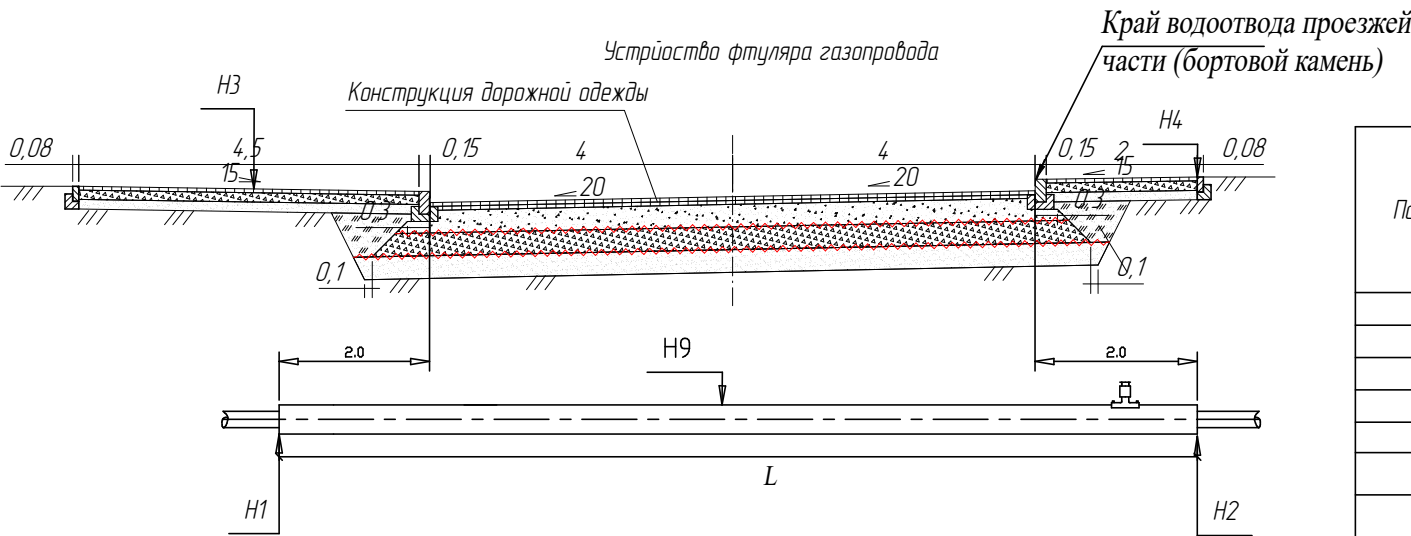
Перед началом выполнения работ в траншеях, где возможно появление вредных газов, необходимо произвести анализ воздушной среды в соответствии с требованиями п. 6.6 СНиП 12-03-2001.

Перемещение, установка и работа машин вблизи выемок и котлованов разрешается только за пределами призмы обрушения грунта.

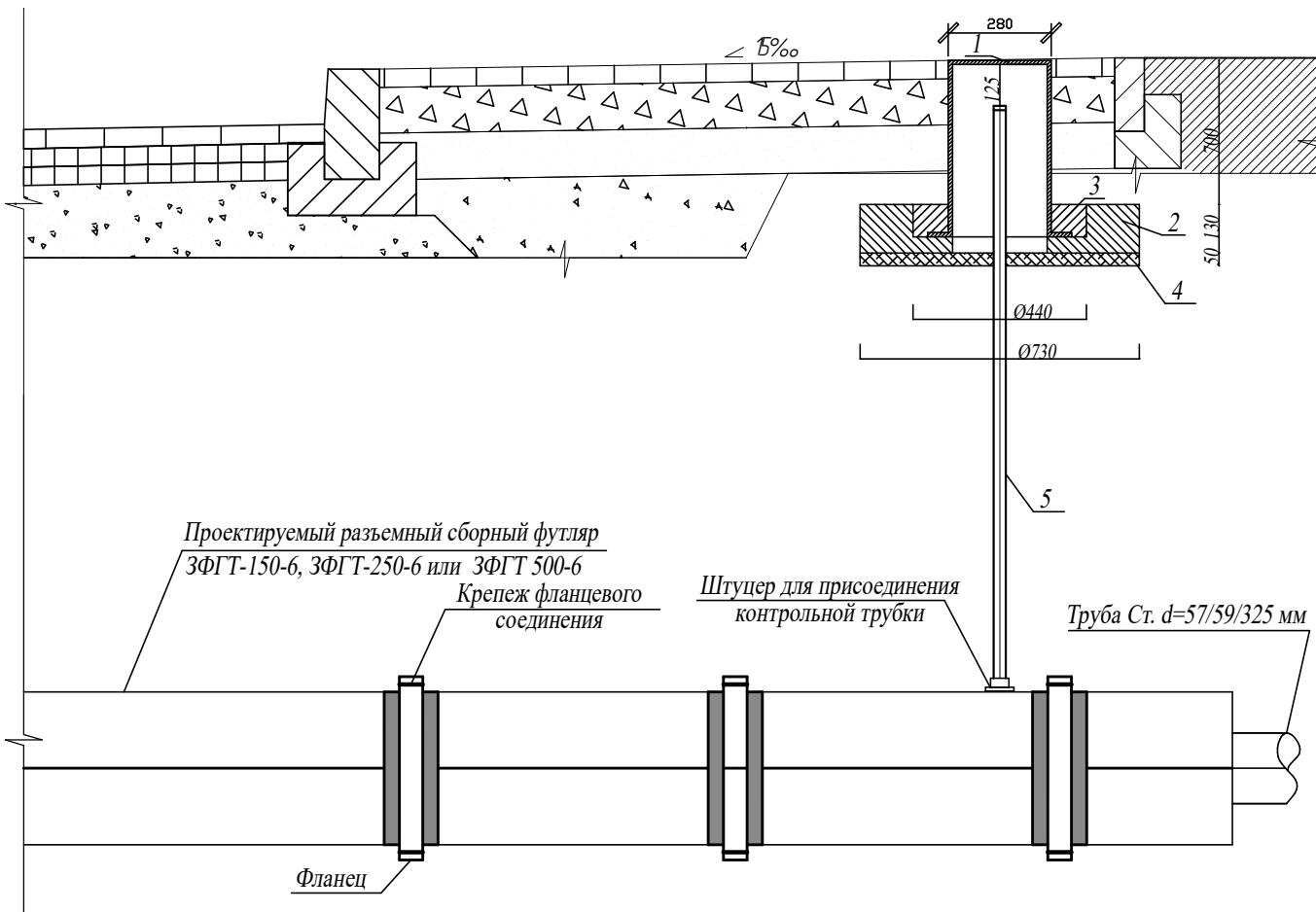
						76/19-ГСН			
						Реконструкция автодороги Проезд №8 на участке от 0 км до 2,21 км в г. Надыме			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	Автомобильная дорога	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Мешканцов			09.20		Р	1	
ГИП		Гранкин			09.20				
Н. контроль		Гранкин			09.20				
						Общие данные	ООО "ДОРПРОЕКТ 33"		

Спецификация

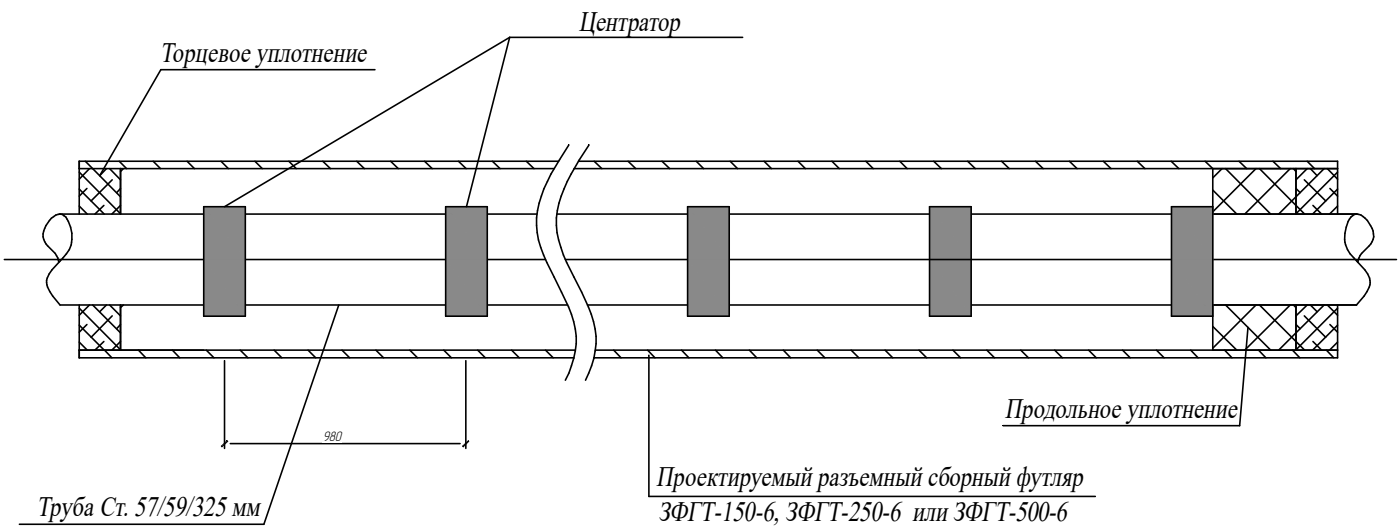
Позиция	Обозначение	Наименование и техническая характеристика	Единица измерения	На 1 ковер	Итого	Масса единицы
1	УГ 103.00 5.905-25.05 (применит.)	Ковер стальной Н=0.75 м.	шт.	1	22	39.21
2	УГ 101.00 5.905-25.05	Бетонная опорная подушка ПБ 620	шт.	1	22	90
3	ГОСТ 26633-91*	Бетон тяжелый М300	м3	0.005	0.11	
4		Щебень фр. 10-20 мм. М 600	м3	0.02	0.44	
5	ГОСТ 3262-75	Труба стальная водогазопроводная Ш32х3.2 длиной 1.5 м	шт.	1	22	6.9
6	ГОСТ 17379-01	Заглушка стальная Ш32х32	шт.	1	22	
7	ГОСТ 9.602-2016	Изоляция "усиленная" липкими лентами	м2	0.18	3.96	
8		Вход под ковер	шт.	1	22	






Конструкция разъемного сборного футляра (вид снаружи)



Конструкция разъемного сборного футляра (вид изнутри)



						76/19-ГСН			
						Реконструкция автодороги Проезд №8 на участке от 0 км до 2,21 км в г. Надыме			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	Автомобильная дорога	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Мешканцов				03.20		Р	3	
ГИП	Гранкин				03.20				
Н. контроль	Гранкин				03.20	Конструкция защитных футляров	ООО "ДОРПРОЕКТ 33"		

