



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К Д. ДАНИЛОВО
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
(Договор № ПИР-06-402/2023 от 19.05.2023)

Раздел 4. «Проект организации строительства»

Том 4

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

2024г.



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К Д. ДАНИЛОВО
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
(Договор № ПИР-06-402/2023 от 19.05.2023)

Раздел 4. «Проект организации строительства»

Том 4

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала



Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

Д.А. Никулин

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

2024г.



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Тула»

Заказчик – ООО «Газпром проектирование»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К Д. ДАНИЛОВО
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

(Договор № ПИР-06-402/2023 от 19.05.2023)

Раздел 4. «Проект организации строительства»

Том 4

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение Тула»

Главный инженер проекта



Т.Е. Хирский

И.В. Скрылькова

2024г.

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



Общество с ограниченной ответственностью
«ТрансКомИнжиниринг»

Магистральные инженерные сети
196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, дом 20, корпус 4, литер А,
пом. 8Н
т/ф.: (812) 670-49-30, e-mail: info@tspspb.ru

Заказчик – АО «Газпром газораспределение Тула»

ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К Д. ДАНИЛОВО
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

(Договор № ПИР-06-402/2023 от 19.05.2023)

Раздел 4. «Проект организации строительства»

Том 4

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Генеральный директор
ООО «ТрансКомИнжиниринг»



М.Ю. Веселов

Главный инженер проекта

М.В. Казарцева

2024г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Заказчик – АО «Газпром газораспределение Тула»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К Д. ДАНИЛОВО
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
(Договор № ПИР-06-402/2023 от 19.05.2023)

Раздел 4. «Проект организации строительства»

Том 4

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Генеральный директор
ООО «Темп»

Главный инженер
проекта



Пестич Сергей Дмитриевич

Нефёдова Ирина Владимировна

2024г.

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

Обозначение	Наименование	Примечание
5742.069.П.0/0.1291-ПОС-С	Содержание тома	
5742.069.П.0/0.1291-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
5742.069.П.0/0.1291-ПОС.ТЧ	Текстовая часть	
	<u>ПРИЛОЖЕНИЯ</u>	
Приложение 1	Исходные данные для логистического обеспечения строительства	
Приложение 2	Сводная ведомость источников получения, расстояний и способов доставки МТР	
Приложение 3	Ведомость автомобильных дорог	
Приложение 4	Конъюнктурный анализ	
	<u>ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ</u>	
5742.069.П.0/0.1291-ПОС л.1	Транспортная схема	
5742.069.П.0/0.1291-ПОС л.2	Ситуационный план	
5742.069.П.0/0.1291-ПОС л.3	План полосы отвода с указанием существующих в полосе отвода, возводимых и подлежащих сносу зданий, строений и сооружений М1:1000	
5742.069.П.0/0.1291-ПОС л.4, 5	Организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.	

Согласовано			

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

5742.069.П.0/0.1291-ПОС-С					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нефедова				12.03.24
Проверил	Пестич				12.03.24
ГИП	Нефедова				12.03.24
Содержание тома					
			Стадия	Лист	Листов
			П		1
ООО «ТЕМП»					

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, строений и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование.	2
2.	Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства для обеспечения размещения механизмов, хранения отвала и резерв грунта, в том числе растительного, устройства объездов, перекладки коммуникаций, площадок складирования материалов	7
3.	Сведения о местах размещения баз материально-технического обеспечения, производственных организаций и объектов энергетического обеспечения, обслуживающих строительство на отдельных участках трассы, а также о местах проживания персонала, участвующего в строительстве, и размещения пунктов санитарно-бытового обслуживания... ..	10
4.	Описание транспортной схемы (схем) доставки материально-технических ресурсов с указанием мест расположения станций и пристаней разгрузки, промежуточных складов и временных подъездных дорог, в том числе временной дороги вдоль линейного объекта.	11
5.	Обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, электрической энергии, паре, воде, кислороде, ацетилене, сжатом воздухе, взрывчатых веществах (при необходимости), а также во временных зданиях и сооружениях .	13
6.	Перечень специальных вспомогательных сооружений, стендов, установок, приспособлений и устройств, требующих разработки рабочих чертежей для их строительства (при необходимости)	20
7.	Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы.....	21
8.	Обоснование организационно-технологической схемы, определяющей оптимальную последовательность сооружения линейного объекта	22
9.	Перечень видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций.....	42
10.	Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы	44
11.	Описание технических решений по возможному использованию отдельных участков проектируемого линейного объекта для нужд строительства	44
12.	Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов.....	44
13.	Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период строительства	45
14.	Обоснование потребности строительства в кадрах, жилье и социально-бытовом обслуживании персонала, участвующего в строительстве.....	45
15.	Обоснование принятой продолжительности строительства, реконструкции, капитального строительства.	46
16.	Календарный план строительства.	47
17.	Мероприятия по обеспечению нормальных условий труда и возможность работ в зимний период.....	47

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

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
		Нефедова			
		Пестич			
		Нефедова			
Пояснительная записка					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	53
ООО «ТЕМП»					

1. Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, строений и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование.

1.1. Характеристика трассы линейного объекта, описание полосы отвода

Настоящий раздел проектной документации рассматривает мероприятия по организации строительства линейного объекта «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области».

Проектная документация разработана на основании:

- Программы газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером.;
- Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- Концепции участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57.

Выбор трассы газопровода произведен с соблюдением условий безопасного размещения газопровода на требуемых расстояниях от существующих сооружений и коммуникаций и обеспечивает эффективную эксплуатацию системы газоснабжения.

Проектируемый участок газопровода предусмотрен в подземном исполнении. Глубина прокладки газопровода принята не менее 1,0м до верхней образующей газопровода или футляра (в местах прокладки газопровода открытым способом в траншее). Глубина заложения принята по фактическим отметкам.

Местом присоединения проектируемого газопровода является существующий подземный стальной газопровод высокого давления диаметром 114мм (Рпр. – 1,2 МПа, Рфакт. – 0,6 МПа), проложенный к котельной РЖД, находящийся на балансе АО «Газпром газораспределение Тула» (в соответствии с техническими условиями № 4 от 14.06.2023г. АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой).

Источник газоснабжения – ГРС Узловская.

Конечным пунктом трассы газопровода является пункт газорегуляторный шкафного типа ГРПШ, установленный в д. Данилово.

Перенос существующих сетей, снос строений в данном проекте не требуется.

Проектируемый газопровод по пути следования пересекает существующие линии связи и автодорогу «Тула-Новомосковск» (обход через г. Узловая) – автоподъезд к населенному пункту Пашково 70 ОП РЗ 70К-371. Пересечения с линиями связи выполняется открытым способом без устройства футляра. Расстояния в свету по вертикали при пересечении газопроводом с существующими коммуникациями приняты в соответствии с Приложением В

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					Лист
					2

СП62.13330.2011. Вскрытые кабели связи защищают от механических повреждений и провисания с помощью футляров из стальных швеллеров (п. 10.141 СП 42-101-2003).

Проектируемый газопровод по пути следования пересекает грунтовые, полевые дороги местного значения. Пересечения с грунтовыми и полевыми дорогами выполнены открытым способом без устройства защитного футляра в соответствии с п. 5.10 СП 42-103-2003, на глубине не менее 1,0 м от верха покрытия дорог, с последующим восстановлением дорог.

Проектируемый газопровод по пути следования пересекает автомобильную дорогу с твердым покрытием регионального значения. Пересечение с данной автодорогой (ПК0+63,0 - ПК1+25,0) выполняется закрытым способом (ГНБ) в защитном футляре на глубине не менее 1,5м от подошвы насыпи до верха футляра.

После окончания работ по прокладке газопровода на территории производства работ производится уборка строительного мусора.

1.2 Физико-географическая характеристика района строительства

Описание рельефа местности

Участок изысканий представляет собой преимущественно незастроенную территорию д. Данилово Узловского района Тульской области.

Участок работ относится к незастроенной территории 1 категории сложности.

Рельеф территории изысканий спокойный, естественный. Техногенные преобразования минимальны. Высотные отметки составляют от 227.48 до 241.70 м. Доминирующие углы наклона поверхности 0-2 градуса.

Климатическая характеристика района строительства

Климат района умеренно континентальный, умеренно влажный. Для района характерны: четко выраженные сезоны, лето продолжительное теплое, зима в меру холодная с частыми оттепелями. В последние десятилетия отчётливо заметна тенденция к более тёплым и мягким зимам. Среднегодовое значение температуры воздуха составляет от +3,8 °С до +4,5 °С. Средняя температура самого тёплого месяца (июля) составляет +19,3 °С, а самого холодного (января) -6,8 °С. Абсолютный максимум составляет +38°С, абсолютный минимум составляет -48,5°С. В силу изменения климата, климат Тулы меняется в сторону потепления в среднем за 20 лет на 0,5 градуса.

Средние и экстремальные значения основных климатических характеристик по станции Тула приводятся в таблицах 2.1, 2.2, 2,3

Таблица 1.1 - Средние и экстремальные значения температуры воздуха, °С

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							3

<i>средняя</i>	-8,0	-7,5	-2,1	6,6	13,8	17,1	19,0	17,4	11,6	5,4	-1,0	-5,6	5,6
----------------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	-----	------	------	-----

Таблица 1.2 - Температурные параметры холодного периода (СП 131.13330.2020, станция Тулы

температура воздуха, °С				температура воздуха °С обеспеченностью 0,94	средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха					
наиболее холодных суток обеспеченностью		наиболее холодной пятидневки обеспеченностью				≤ 0 °С		≤ 8 °С		≤ 10 °С	
0,98	0,92	0,98	0,92			продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура
-31	-29	-27	-24	-13	7,0	139	-5,6	202	-2,6	219	-1,7

Таблица 1.3 - Температурные параметры теплого периода (СП 131.13330.2020, станция Тула

Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98	Сред. максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца °С	Абсолютная максимальная температура воздуха °С	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С
22	26	25,0	39	11,3

Продолжительность безморозного периода 147 дней.

Среднегодовое количество осадков в Тульской области изменяется от 580 мм на северо-западе до 470 мм на юго-востоке, максимум приходится на июнь-июль, а минимум – на февраль-март.

Большое значение в формировании климата имеет ветровой режим. На климат Тульской области воздействуют континентальные и морские воздушные массы. Повторяемость континентальных воздушных масс в год - около 60 %, на морские приходится около 40 %. Вхождение арктических масс на территорию области вызывает резкое похолодание зимой, заморозки весной, в начале лета и осенью. Среднегодовая скорость ветра – 2,6 м/с. В холодный период года ветры сильнее, в теплый - они ослабевают.

Минимальная относительная влажность воздуха наблюдается в мае, когда она падает до 64 %.

Максимальная относительная влажность воздуха приходится на ноябрь и декабрь, в это время года влажность возрастает до 86%. Средний показатель влажности за год составляет 77%.

В соответствии с климатическим районированием страны для строительства (СП 131.13330.2020, Приложение А «Строительная климатология») территория относится к строительно-климатическому району II В.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							4

Инженерно-геологическая характеристика района строительства

Инженерно-геологические условия участка относятся ко II категории сложности, согласно СП 11-105-97, приложение Б.

В геологическом строении исследуемой территории до глубины 8,0 м принимают участие современные биогенные отложения (bIV), средне-верхнечетвертичные отложения – нерасчлененный комплекс пролювиально-делювиальных отложений (pr,dII-III).

В пределах возможной сферы взаимодействия проектируемого сооружения с геологической средой выделен 1 инженерно-геологический элемент и 1 инженерно-геологический слой.

С поверхности вскрыт почвенно-растительный слой, мощностью 0,2-0,3 м.

ИГЭ-1. Суглинки тяжелые пылеватые тугопластичные.

Коррозионные свойства грунтов

В соответствии с табл. 1 ГОСТ 9.602-2016, грунты обладают средней степенью агрессивности по отношению к конструкциям из углеродистой и низколегированной стали.

В соответствии с табл. В.1, В.2 СП 28.13330.2017, грунты неагрессивны по содержанию сульфатов и хлоридов по отношению к бетонным и железобетонным конструкциям.

Специфические грунты

Специфические грунты на исследуемой площадке в соответствии с СП 11-105-97 (часть III) не представлены.

Инженерно-геологические процессы

На территории изысканий к геологическим и инженерно-геологическим процессам относятся:

1. Морозное пучение грунтов

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет: для суглинков (ИГЭ-1) – 1,05 м (рассчитана согласно СП 131.13330.2020 по данным для г. Тула).

В соответствии с Пособием по проектированию оснований зданий и сооружений (к СНиП 2.02.01-83), п.2.137 по степени морозного пучения грунты, находящиеся в пределах сезоннопромерзающего слоя грунты регламентируются как:

ИГЭ-1 – сильнопучинистые.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			5742.069.П.0/0.1291-ПОС						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

2. Естественное подтопление территории

В неблагоприятные периоды года (периоды дождей и снеготаяния) возможно образование временного горизонта подземных вод, в связи с чем исследуемую площадку на период эксплуатации сооружения можно отнести к району I-A-2 – сезонно (ежегодно) подтапливаемые территории в естественных условиях (прил. И, СП 11-105-97 часть 2).

3. Сейсмичность

Согласно картам общего сейсмического районирования ОСР-2015 «Список населенных пунктов Российской Федерации, расположенных в сейсмических районах, с указанием расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкал MSK-64 для средних грунтовых условий и трех степеней сейсмической опасности – А (10 %), В (5 %), С (1 %) в течение 50 лет», г. Тула по карте В (5 %) оценивается в 5 баллов. Оценка сейсмичности приведена для средних грунтов для точечных объектов, то есть объектов, линейные размеры которых невелики (не более первых км) (СП 14.13330.2018).

4. Карстовые процессы

Участок изысканий согласно карте геологической опасности Тульской области ФГУП 2020 г. ред. А.А. Возжиг, в соответствии ч.2 СП 11-105-97 и СП 116.13330.2012 с т.Е.1 и Е.2 отнесен к V-B (относительно устойчивая) категории устойчивости относительно карстовых провалов.

Гидрологические условия

Гидрогеологические условия участка работ на момент изысканий (ноябрь 2023 г.) до глубины бурения 8,0 м не зафиксированы.

В неблагоприятные периоды года, интенсивного выпадения атмосферных осадков и весеннего снеготаяния возможно образование временного горизонта грунтовых вод спорадического распространения типа «верховодка»

Участок работ, в соответствии с СП 11-105-97, часть II, прил. И, относится к району I-A-2 – сезонно (ежегодно) подтапливаемые территории в естественных условиях.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			5742.069.П.0/0.1291-ПОС						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

2. Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства для обеспечения размещения механизмов, хранения отвала и резерв грунта, в том числе растительного, устройства объездов, перекладки коммуникаций, площадок складирования материалов

Трасса газопровода проходит по землям, принадлежащим к категории:

- земли неразграниченной муниципальной собственности, без категории;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, проезда технологического транспорта, монтажной зоны и отвалов растительного и минерального грунта.

Расчет земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта, складывается из расчета земельных участков, используемых для размещения непосредственно газопровода (в пределах его охранной зоны) и земельных участков, используемых для обеспечения нужд строительства (в пределах полосы производства работ). Из площади полосы отвода исключены земельные участки, находящиеся под жилыми домами и хозяйственными постройками и другими строениями.

Метод прокладки трассы газопровода – подземный.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 1001 м.

Проектом не предусмотрен снос зданий, сооружений, перенос сетей инженерно-технического обеспечения, а также переселение людей, затраты на эти мероприятия не рассчитаны.

В результате выполнения расчетов для земельного участка под линейный объект «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» предусматривается:

- установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения на срок 49 лет на площади 4351,0 м²;
- установление публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта системы газоснабжения на срок строительства 3 года на площади 12316,00 м².

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							7

Обоснование необходимости установления публичного сервитута для строительства и эксплуатации линейного объекта «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области»

ООО «Газпром газификация» назначено единым оператором газификации Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.12.2021 № 3603-р. В соответствии с региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тульской области, утвержденной постановлением Правительства Тульской области от 23.12.2021 № 852, запланировано строительство объекта «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области».

Исполнителем по проектированию является ООО «Газпром проектирование».

Публичный сервитут устанавливается согласно положениям Земельного кодекса. Согласно п. 1 ст. 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001г. №136-ФЗ публичный сервитут устанавливается в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения, сроком - на 49 лет

На основании технических условий №4 от 14.06.2023 на присоединение, выданные филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой, изменение №1 от 07.08.2023 в технические условия № 4 от 14.06.2023 проектируемый межпоселковый газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа (2 категории) подключается к существующему подземному полиэтиленовому газопроводу высокого давления 2 категории диаметром 160 мм, расположенному по адресу: газопровод высокого давления пк котельной РЖД. Давление газа в точке подключения $P_{пр.} - 1,2$ МПа, $P_{факт.} - 0,6$ Мпа.

Конечным пунктом проектирования является ГРПШ установленный в д. Данилово.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Трасса проектируемого подземного газопровода по отношению к зданиям, сооружениям и сетям инженерно-технического обеспечения проложена в соответствии с СП 62.13330.2011* и техническими условиями на пересечения.

Протяжённость газопровода 1001 м.

Данная трасса является наименьшей по протяженности, проходит по землям неразграниченной государственной собственности, не затрагивая частные земли, а также земли особо охраняемых природных территорий, в связи с чем является самой оптимальной.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							8

Таблица 2.1. Перечень кадастровых номеров земельных участков, на которых линейный объект «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации сроком на 49 лет

Перечень кадастровых номеров земельных участков, на которых линейный объект «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута								
№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Вид разрешенного использования земельного участка	Категория земель	Вид права	Правообладатель	Адресные характеристики и земельных участков	Площадь земельных участков, кв.м.	Площадь устанавливаемого публичного сервитута в границах земельного участка, кв.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Земли МО Каменецкое Узловского района Учетный номер кадастрового квартала: 71:20:010201	-	-	Муниципальная	МО Каменецкое Узловского района	-	-	1486
2	71:20:010201:161	Для иных видов сельскохозяйственного использования	Земли сельскохозяйственного назначения	Частная	Линник Алексей Сергеевич	обл. Тульская, р-н Узловский, д. Пашково, дом 86	322900	2536
3	71:20:010201:155	Для сельскохозяйственного производства	Земли сельскохозяйственного назначения	Частная	Голованов Александр Валериевич	обл. Тульская, р-н Узловский, д. Пашково, дом 83	57000	268
4	71:20:010201:422	Для размещения газопроводов	Земли сельскохозяйственного назначения	Право не зарегистрировано		Российская Федерация, Тульская область, Узловский район, МО Каменецкое	6797	16
5	71:20:612027:1	Для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Государственная	Тульская область	обл. Тульская, р-н Узловский, автодорога Обход г.Узловая а/п к н.п.Пашково	27000	45

Таблица 2.2. Перечень кадастровых номеров земельных участков, на которых линейный объект «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута в целях обеспечения строительства линейного объекта сроком на 3 года

Перечень кадастровых номеров земельных участков, на которых линейный объект «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута								
№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Вид разрешенного использования земельного участка	Категория земель	Вид права	Правообладатель	Адресные характеристики и земельных участков	Площадь земельных участков, кв.м.	Площадь устанавливаемого публичного сервитута в границах земельного участка, кв.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Земли МО Каменецкое Узловского района Учетный номер кадастрового квартала: 71:20:010201	-	-	Муниципальная	МО Каменецкое Узловского района	-	-	4192
2	71:20:010201:161	Для иных видов сельскохозяйственного использования	Земли сельскохозяйственного назначения	Частная	Линник Алексей Сергеевич	обл. Тульская, р-н Узловский, д. Пашково, дом 86	322900	7503
3	71:20:010201:155	Для сельскохозяйственного производства	Земли сельскохозяйственного назначения	Частная	Голованов Александр Валериевич	обл. Тульская, р-н Узловский, д. Пашково, дом 83	57000	542
4	71:20:010201:422	Для размещения газопроводов	Земли сельскохозяйственного назначения	Право не зарегистрировано		Российская Федерация, Тульская область, Узловский район, МО Каменецкое	6797	79

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

4. Описание транспортной схемы (схем) доставки материально-технических ресурсов с указанием мест расположения станций и пристаней разгрузки, промежуточных складов и временных подъездных дорог, в том числе временной дороги вдоль линейного объекта.

Транспортная схема разработана на поставку оборудования МТР на площадку строительства.

Проектом предусмотрены следующие схемы доставки грузов, вывоза твердых бытовых отходов:

В виду небольшого объема работ и небольшой потребности в оборудовании и материалах обустройство и аренда площадок для складирования и хранения МТР Заказчика не целесообразны.

Материалы предусмотрено доставлять на объект со складов поставщиков и производителей того или иного вида материалов.

Доставку труб предусмотрено осуществлять из ООО "ПОЛИПЛАСТИК Центр" Московская область, Подольск г, Бережковский пр-д (Климовск мкр.), дом №10. автотранспортом до объекта строительства (средняя дальность возки –197 км). Доставка труб осуществляется бортовыми автомобилями типа Камаз 45143.

Доставку шаровых кранов предусмотрено осуществлять из ООО "Торговый Дом АДЛ" Московская обл., г. Лыткарино, промзона Тураево, стр. 25а. автотранспортом до объекта строительства (средняя дальность возки – 233 км). Доставка шаровых кранов осуществляется бортовыми автомобилями типа Камаз 45143.

Доставку ГРПШ на объект предусмотрено осуществлять из ООО «Авитон», расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная, д. 20 лит. Б, средняя дальность возки – 960 км).

Доставку песка осуществлять с карьера ООО Вельминовский-2, расположенного по адресу: деревня Вельмино, муниципальное образование Шахтёрское, Узловский район, Тульская область (средняя дальность возки – 17,8 км). В соответствии с конъюнктурным анализом (Приложение 4) доставку осуществляет поставщик ИП Соколов Николай Валерьевич.

Доставку щебня осуществлять с карьера ООО «СезонСтрой», расположенного по адресу: посёлок Иншинский, 49, муниципальное образование Тула, Тульская область (средняя дальность возки – 62,0 км). Доставку щебня и песка на объект предусмотрено осуществлять автосамосвалами. В соответствии с конъюнктурным анализом (Приложение 4) доставку осуществляет поставщик ИП Соколов Николай Валерьевич.

Образующиеся в процессе строительства твердые бытовые отходы предусмотрено вывозить на полигон НМУП «Районное благоустройство», расположенный по адресу: Тульская область, Новомосковск, Новая улица, 33 (средняя дальность возки – 15,2 км).

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист

11

Доставка технической воды осуществляется с Филиала АО «Газпром газораспределение Тула» г. Новомосковск, ул. Первомайская, д.90 (Средняя дальность возки – 14,3 км).

Вывоз ЖБО осуществляется ООО «РК». Адрес отгрузки: Тульская обл., г. Новомосковск. Дальность перевозки: 21,2 км.

Средняя дальность возки остальных изделий и материалов составляет 30 км.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

5. Обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, электрической энергии, паре, воде, кислороде, ацетилене, сжатом воздухе, взрывчатых веществах (при необходимости), а также во временных зданиях и сооружениях

Обеспечение электроэнергией предусматривается от передвижной электростанции, водой от передвижной емкости для воды.

Определение вида связи на строительной площадке (телефонная, радиосвязь) определяется проектом производства работ.

Детальный расчет электроэнергии необходимо выполнить на стадии ППР подрядной организацией с учетом имеющихся технических ресурсов.

5.1. Потребность в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах

Потребность в основных строительных машинах определена на основании проектных объемов работ, эксплуатационной производительности машин и транспортных средств с учетом принятой организационно-технологической схемы реконструкции и представлена в следующей таблице.

Таблица 5.1.1. Ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах.

Наименование строительных машин и транспортных средств	Марка	Потребное кол-во, шт.	Область применения
1	2	3	4
Экскаватор ковшовый ёмк. ковша 0,5 м ³	Хитачи	1	Разработка грунта в траншее и котлованах
Бульдозер	ДЗ - 162, мощн. 95 л.с.	1	Перемещение грунта
Автомобильный кран	КС 35715	1	СМР
Автотранспорт (бортовой)	МАЗ	1	Перевозка материалов и конструкций
Автосамосвал	КАМАЗ 65115	2	Отвозка грунта, привозка песка
Манипулятор	КАМАЗ 43118 с КМУ ИФ-300	1	Погрузка-разгрузка материалов
Погрузчик		1	Выполнение погрузочно-разгрузочных земляных работ
Передвижная электростанция	ЭД-30-Т400-1РПМ11 мощн. 30кВ	1	Обеспечение электроэнергией

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

Передвижной компрессор	ЗИФ-ПВ-10/0,7	1	Обеспечение сжатым воздухом
Сварочный агрегат	Ресанта САИ-220Д	1	Сварка стальных деталей
Сварочный агрегат	ПРОТВА	1	Сварка труб п/э (ЗН)
Рентгеномагнитографическая лаборатория	РМЛ-213	1	Контроль сварных стыков
Дефектоскоп ультразвуковой	УД2-12	1	Контроль сварных соединений
Водовозка	ЗИЛ-130	1	Подвозка воды
Водовозка АЦ40 ёмк.3 м ³	ЗИЛ-131Н	1	Для противопожарных мероприятий
Пневмотрамбовка	ИП-4503	2	Уплотнение грунта
Виброплита	ЗВПБ-15А ЗУБР мощн. 6,5л.с.	2	Уплотнение слоёв покрытия
Самоходный каток	ДУ-54	1	Уплотнение слоёв покрытия
Бурильно-крановая машина	БКМ-317	1	Бурение ям под фундаменты
Автовоз	Трал тягеловоз) ЧЗПТ 935912-N, тягач КАМАЗ	1	Перевозка строительной техники
Автобус пассажирский на 32 посадочных места	ПАЗ	1	Перевозка людей
Оборудование поста очистки колес автотранспорта	«Каскад-Мобайл»	1	Очистка колес автотранспорта

Данный перечень не является окончательным. Указанные машины и механизмы могут быть заменены на другие, имеющиеся у Подрядчика в наличии, с аналогичными характеристиками.

Потребное количество, марка машин и механизмов окончательно уточняются в ППР в зависимости от принятых методов, фронта работ и с учетом изменений в поставке строительной техники.

Заправка автотранспорта осуществляется на ближайшей автозаправочной станции. Заправка землеройных машин осуществляется «с колес» на площадке производства работ. Заправка техники в водоохраных зонах не допускается.

5.2 Потребность в электрической энергии, паре, воде, кислороде, сжатом воздухе.

Таблица 5.2.1. Ведомость основных потребителей электроэнергии

№	Наименование	Кол-во	Мощность, кВт	Общая мощность, кВт
Рабочие электромоторы				
1	УШМ	2	1,1	2,2

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист 14
------	--------	------	--------	---------	------	-------------------------	------------

2	Виброплита ЗВПБ-15А ЗУБР	2	4	8
			Итого Рм:	10,2
Внутренние осветительные приборы, устройства для электрического обогрева				
1	Конвектор для обогрева	3	2	6
2	Лампа освещения	3	0,1	0,3
			Итого Ров:	6,3
Наружное освещение				
1	Прожектор светодиодный 220-240 В IP65 6500	4	0,003	0,012
			Итого Рон:	0,012
Сварочные трансформаторы				
2	РЕСАНТА	2	4,5	9,0
			Итого Рсв:	9,0

Потребность в электроэнергии, кВ А, на период выполнения максимального объема строительно-монтажных работ определяется согласно п.4.14.4 МДС 12-46.2008 по формуле:

$$P=L_x(K_1 \times P_m / \cos E_1 + K_3 P_{ов} + K_4 P_{он} + K_5 P_{св}),$$

где $L_x=1,05$ – коэффициент потери мощности в сети;

$K_1=0,5$ – коэффициент одновременности работы электромоторов;

P_m – сумма номинальных мощностей рабочих электромоторов (трамбовки, виброплиты и т.д.);

$\cos E_1 = 0,7$ – коэффициент потери мощности для силовых потребителей электромоторов;

$K_3=0,8$ – коэффициент для внутреннего освещения;

$P_{ов}$ – суммарная мощность внутренних осветительных приборов, устройств для электрического обогрева (помещения для рабочих, здания складского назначения;

$K_4=0,9$ – коэффициент для наружного освещения;

$P_{он}$ – суммарная мощность наружного освещения объектов и территории;

$K_5=0,6$ – коэффициент для сварочных трансформаторов;

$P_{св}$ – суммарная мощность для сварочных трансформаторов.

Потребность в электроэнергии:

$$P = 1,05 \cdot ((0,5 \times 10,2 / 0,7 + 0,8 \times 6,3 + 0,9 \times 0,012 + 0,6 \times 9,0) = 18,62 \text{ кВА}$$

Потребность в воде.

Потребность реконструкции в энергетических ресурсах и воде определена по МДС 12-46.2008 п.4.14.3.

Для отвода хозяйственно-бытовых и производственных стоков на территории строительной площадки следует предусмотреть герметичную емкость 1000 л, которую по мере накопления необходимо вывозить на ближайшие очистные сооружения.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист

15

Потребность $Q_{тр}$ в воде определяется суммой расхода воды на производственные $Q_{пр}$ и хозяйственно-бытовые $Q_{хоз}$ нужды:

$$Q_{тр} = Q_{пр} + Q_{хоз}$$

Расход воды на производственные потребности, л/с:

$$Q_{пр} = K_n \frac{q_n * P_n * K_{ч}}{3600t}$$

где $q_n = 500$ л - расход воды на производственного потребителя;

P_n - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену;

$K_{ч} = 1,5$ - коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

$t = 8$ ч - число часов в смене;

$K_n = 1,2$ - коэффициент на неучтенный расход воды.

$$Q_{пр} = 1,2 * \frac{500 * 2 * 1,5}{3600 * 8} = 0,06 \text{ л/с}$$

Расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд строительной площадок определяется по формуле:

$$Q_{хоз} = \frac{q_x * P_p * K_{ч}}{3600t} + \frac{q_d * P_d}{60 * t_1}$$

где q_x – удельный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды, л;

q_d – расход воды на прием душа одним рабочим, л;

P_p – число рабочих в наиболее загруженную смену, чел.;

$K_{ч} = 1,1$ – коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

$q_d = 30$ л - расход воды на прием душа одним работающим;

P_d – число рабочих, пользующихся душем (до 80% P_p), чел.;

T – число часов в смене, ч;

t_1 – продолжительность использования душевой установки, ч.

$$Q_{хоз} = \frac{15 * 7 * 1,1}{3600 * 8} + 30 * 5 / 60 * 45 = 0,06 \text{ л/с}$$

$$Q_{тр} = 0,06 + 0,06 = 0,12 \text{ л/с}$$

Расход воды для пожаротушения на период строительства $Q_{пож} = 5$ л/с.

Согласно п. 4.14.3 МДС 12-46.2008 расход воды для пожаротушения на период строительства составляет 5 л/с. Для расчета вместимости пожарных резервуаров на строительной площадке в соответствии с п. 2.24 СНиП 2.04.02-84* принято: продолжительность тушения пожара – 3 часа; расчетное количество пожаров – 1. Количество воды – 54м³. Вода для пожаротушения привозная.

Доставка воды на хозяйственно-бытовые, производственные нужды осуществляется спецавтотранспортом.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист

16

Вода должна отвечать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Вода питьевая. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества». Вода для питьевых нужд применяется бутилированная.

Расход воды на одного работающего в летнее время суток составляет 3,0 - 3,5 л. Всего расход питьевой воды составит 30,0 – 35,0 л в сутки на всех работающих. Температура питьевой воды должна быть в пределах 8 - 20°C.

Забор воды из подземных и поверхностных источников в период производства работ и период эксплуатации проектом не предусмотрен.

Продолжительность строительства 1,5 месяца, рабочая неделя пятидневная = 33 рабочих дня, включая подготовительный период.

Общий объем воды для хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд на весь период строительства получается – 0,06л/с=0,216 м3/ч $V=0,216*8*33=57,0\text{м}^3$

Общий объем воды для производственных и технических нужд на весь период строительства получается – 0,06л/с=0,216 м3/ч $V=0,216*8*33=57,0\text{м}^3$

5.3 Потребность во временных зданиях и сооружениях

В составе механизированной колонны необходимо предусматривать вахтовый автомобиль для отдыха и обогрева рабочих в течение смены и доставки к месту проживания.

Таблица 5.3.1. Ведомость потребности в кадрах

Показатель	Ед. изм.	Всего
Общая численность работников в наиболее многочисленную смену:	чел.	10
рабочих – 83,4%	чел.	8
ИТР - 9%	чел.	1
Служащие ,МОП и охрана - 7,6%	чел.	1

Расчет площадей инвентарных зданий и помещений санитарно-бытового и административного назначения произведен исходя из численности рабочих, занятых на строительной площадке в наиболее многочисленную смену.

Для инвентарных зданий санитарно-бытового назначения:

$$Стр = NSп,$$

где Стр - требуемая площадь, м2;

N - общая численность работающих (рабочих) или численность работающих (рабочих) в наиболее многочисленную смену, чел.;

Sp - нормативный показатель площади, м2/чел.

Численность рабочих в наиболее многочисленную смену = $8 \times 0,7(70\%) = 6$ человек

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							17

Гардеробная

$$S_{гр} = N \cdot 0,7 \text{ м}^2,$$

где N - общая численность рабочих.

$$S_{гр} = 6 \times 0,7 = 4,2 \text{ м}^2$$

Душевая:

$$S_{гр} = N \cdot 0,54 \text{ м}^2,$$

где N - численность рабочих в наиболее многочисленную смену, пользующихся душевой (80 %).

$$S_{гр} = 4 \times 0,54 = 2,16 \text{ м}^2$$

Умывальная:

$$S_{гр} = N \cdot 0,2 \text{ м}^2,$$

где N - численность работающих в наиболее многочисленную смену.

$$S_{гр} = 5 \times 0,2 = 1 \text{ м}^2$$

Сушилка:

$$S_{гр} = N \cdot 0,2 \text{ м}^2,$$

где N - численность рабочих в наиболее многочисленную смену.

$$S_{гр} = 5 \times 0,2 = 1 \text{ м}^2$$

Помещение для обогрева рабочих:

$$S_{гр} = N \cdot 0,1 \text{ м}^2,$$

где N - численность рабочих в наиболее многочисленную смену.

$$S_{гр} = 6 \times 0,1 = 0,6 \text{ м}^2$$

Туалет:

$$S_{гр} = (0,7 N_{0,1}) \cdot 0,7 + (1,4 N_{0,1}) \cdot 0,3$$

где N - численность рабочих в наиболее многочисленную смену;

0,7 и 1,4- нормативные показатели площади для мужчин и женщин соответственно;

0,7 и 0,3 - коэффициенты, учитывающие соотношение, для мужчин и женщин

соответственно.

$$S_{гр} = (0,7 \times 6 \times 0,1) \times 0,7 + (1,4 \times 6 \times 0,1) \times 0,3 = 0,56 \text{ м}^2$$

Для инвентарных зданий административного назначения:

$$S_{гр} = N S_{н}$$

где $S_{гр}$ - требуемая площадь, м^2 ;

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист

18

$S_n = 4$ - нормативный показатель площади, м²/чел.;

N - общая численность ИТР, служащих, МОП и охраны в наиболее многочисленную смену.

Таблица 5.3.2. Ведомость потребности во временных зданиях и сооружениях

Назначение инвентарного здания	Требуемая площадь, м ²	Полезная площадь, м ²	Число инвентарных зданий
Гардеробная (Здание контейнерного типа системы «Куб-монтаж» № 4293.00.000.000. на 8 человек.)	4,2	15,8	1
Сушилка (вахтовка на базе КАМАЗ 43118)	1,2	12,82	1
Помещение для обогрева (вахтовка на базе КАМАЗ 43118)	0,6		
Прорабская (Контора на 2 раб. Места 1129-022)	4	15,5	1
Душевая, умывальная (вахтовка на базе КАМАЗ 43118)	2,16+1	5,47	1
Туалет (Туалетная кабина «Люкс»)	0,56	1,32	1

Обслуживание биотуалета осуществляется по договору с соответствующей лицензированной организацией.

Временные здания и сооружения размещают на участках, не подлежащих застройке основными объектами, с соблюдением противопожарных норм и правил техники безопасности вне опасных зон работы механизмов, а также не ближе 50 м от технологических производств, выделяющих пыль, вредные пары и газы.

Производственно-бытовые помещения необходимо обеспечить аптечками с набором медикаментов, инструментов и перевязочных материалов для оказания первой медицинской помощи. Всех работников и обслуживающий персонал обучить приемам оказания доврачебной помощи.

На стройплощадке применены мобильные передвижные здания, размещенные узловым способом – сосредоточены на специально отведенной территории. Также отводится место для курения рабочих и устраивается щит пожаротушения.

5.4. Потребность строительства в сжатом воздухе

Расчет потребности в сжатом воздухе производится из условий работы минимального количества аппаратов, подсоединенных к одному компрессору.

Мощность потребной компрессорной установки рассчитывается по формуле:

$$Q = 1.3 \times K \times \sum q = 1.3 \times 0.8 \times 4.0 = 4.16 \text{ м}^3/\text{мин}$$

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							19

где 1.3 - коэффициент, учитывающий потери в сети;

Σq - суммарный расход воздуха, м³/мин;

K - коэффициент одновременности работы аппаратов, принимаемый при работе 4-6 аппаратов - 0.8.

Таблица 5.4.1. Ведомость основных потребителей воздуха.

Наименование инструмента	Ед. изм.	Количество	Расход воздуха на ед. изм., м ³ /мин	Расход воздуха на весь объем, м ³ /мин
Установка для очистки от пыли	шт.	1	1.0	1.0
Пневматическая трамбовка	шт.	1	3.0	3.0
Итого:				4.0

При разработке ППР потребность в сжатом воздухе уточняется.

6. Перечень специальных вспомогательных сооружений, стендов, установок, приспособлений и устройств, требующих разработки рабочих чертежей для их строительства (при необходимости)

Специальных вспомогательных сооружений, стендов, установок, приспособлений и устройств, требующих разработки рабочих чертежей, не требуется при строительстве проектируемого линейного объекта.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
								5742.069.П.0/0.1291-ПОС	
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись		

7. Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы

Объемы основных строительных и монтажных работ представлены в томе рабочей документации «Ведомость объемов работ», шифр 5742.069.Р.0/0.1291-ВР. Сведения о трудоёмкости представлены в локальных сметных расчётах.

Технико-экономические показатели проектируемого объекта представлены в табл. 8.1 в томе «Пояснительная записка», шифр 5742.069.П.0/0.1291-ПЗ.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			5742.069.П.0/0.1291-ПОС						
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				

8. Обоснование организационно-технологической схемы, определяющей оптимальную последовательность сооружения линейного объекта

Организационно-технологическая схема ведения строительно-монтажных работ (СМР), обеспечивающая соблюдение установленных в календарном плане строительства сроков его завершения, включает в себя следующие мероприятия и работы:

- подготовительные работы;
- работы основного периода;
- испытание газопроводов;
- сдача объектов заказчику и ввод в эксплуатацию;
- рекультивация нарушенных земель и благоустройство территории.

Представленная в проекте последовательность строительства объектов обеспечивает открытый фронт работ для структурных подразделений подрядной строительной организации, исключая их простой.

Принятая организационно-технологическая схема обоснована на основании следующих факторов:

- рекомендаций, данных в техническом задании на проектирование; выданных технических условий на подключение проектируемых газопроводов, на пересечение трассы газопровода с автодорогами;
- применения прогрессивных методов организации и управления строительством с целью обеспечения наименьшей продолжительности строительства;
- освоения проектной мощности объекта в заданные сроки;
- применения технологических процессов, обеспечивающих заданный уровень качества строительства;
- комплектной поставки на строительство конструкций, изделий и материалов;
- максимального использования фронта работ, совмещения строительных процессов с обеспечением их непрерывности и поточности, равномерного использования ресурсов и производственных мощностей;
- применения прогрессивных строительных конструкций, изделий и материалов;
- механизации работ при максимальном использовании производительных машин в 2 смены;
- монтажа строительных конструкций непосредственно с транспортных средств;
- поставки и монтажа технологического оборудования крупными блоками;
- соблюдения требований безопасности и охраны окружающей среды;
- учета природно-климатических особенностей района строительства;
- опыта строительства подобных объектов;

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист 22
------	--------	------	--------	---------	------	-------------------------	------------

8.1. Подготовительный период строительства

Строительство газопроводов начинается после получения монтажной организацией от заказчика утвержденной проектно-сметной документации.

До начала производства строительного-монтажных работ, в том числе подготовительных, Заказчик получает в установленном порядке разрешение на их выполнение. Заказчик обязан создать геодезическую разбивочную основу для строительства и не менее чем за 10 дней до начала выполнения строительного-монтажных работ передать поэтапно подрядчику техническую документацию на нее и закрепленные пункты основы в соответствии с СП 126.13330.2012. Так же Заказчик должен передать Подрядчику документы на отвод земельных участков на период строительства.

До начала производства строительного-монтажных работ произвести обследование на отсутствии/наличии взрывоопасных объектов (ВОП) и мероприятия по разминированию и очистке от боеприпасов.

В случае обнаружения взрывоопасных объектов необходимо произвести следующие мероприятия:

Полная (заключительная) разведка заключается в проведении полной очистки территории от мин и взрывоопасных предметов или сплошной проверки территории подозреваемых на наличие мин и ВОП, с составлением всех предусмотренных при полной очистке отчетных документов, сдачей очищенных территорий.

В настоящее время ручной способ очистки территории от взрывоопасных предметов является базовым способом выполнения работ по разминированию.

Группа ручного разминирования должна иметь следующий состав: командир группы, расчет саперов в составе двух человек, водитель автомобиля для перевозки персонала и имущества группы; врач, водитель санитарного автомобиля.

При ручном способе разминирования за один технологический цикл сапером производится проверка и очистка участка рабочей полосы на ширину базового маркера (1,2 м).

В качестве базовой технологии разминирования ручным способом рекомендуется выполнение сапером следующих рабочих процедур:

- тщательный визуальный осмотр и при необходимости проверка участка рабочей полосы с целью обнаружения на поверхности ВОП и других подозрительных предметов;
- поиск взрывоопасных предметов в растительности с использованием специального приспособления, очистка участка от растительности (если требуется).

При этом, если детектор не подает сигнала, то считается, что на проверенном участке мины (ВОП) отсутствуют, после чего сапер передвигает базовый маркер вперед максимум

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

на 50 см и рабочий цикл проверки повторяется в соответствии с изложенными выше процедурами.

В случае если детектор подает сигнал, сапер выполняет следующие действия:

- обозначает местоположение сигнала маркером «Мина».
- с использованием совка, ножа или аналогичного инструмента откапывает и идентифицирует обнаруженный объект.
- при обнаружении мины (ВОП) сапер устанавливает в 10 см перед ним минный маркер, останавливает работу и докладывает командиру группы.

Уничтожение или обезвреживание обнаруженной мины (ВОП) производится по решению и под непосредственным руководством.

Этапы выполнения комплекса работ по ВОП:

Подготовительный этап работ.

- Анализ исходных материалов.
- Планирование работ, согласование с Заказчиком.
- Изучение картографических данных, полученных от Заказчика, и уточнение на местности границ участков местности, подлежащих очистке от взрывоопасных предметов.
- Мобилизация личного состава и техники, используемой в проведении работ.
- Определение организации взаимодействия с представителями органов местного самоуправления, МВД, МЧС, МО.
- Обеспечение медицинской поддержки на месте производства работ (оказание пострадавшим необходимой помощи в течение 15 минут и последующая транспортировка в медучреждение в течение не более 1 часа).

Основной этап работ.

- маркировка внешнего периметра места производства работ с точностью выноса межевых знаков;
- маркировка дорог, тротуаров и пешеходных троп вблизи места производства работ, установка предупреждающих знаков;
- визуальный осмотр места проведения работ;
- обследование территории на наличие старых военных и ранее неизвестных захоронений;
- удаление видимых невзрывоопасных металлических (ферромагнитных) предметов за пределы рабочей зоны на расстояние до 100 метров;
- идентификация обнаруженных невзрывоопасных металлических предметов:

Разработка грунта производится лопатой и затем вручную с соблюдением правил и мер безопасности. Во время разработки грунта производится уточнение местоположения ферромагнитного предмета с помощью прибора поиска и саперного щупа. Разработка

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

производится до момента визуального доступа к ферромагнитному предмету с целью определение степени опасности;

- разметка рабочих полос;

- разведка участка на наличие магнитных аномалий ручным способом (металлодетектором):

Поиск ВОП осуществляется со скоростью не более 1 м/с, при этом за 1 с снимается 20...40 точек магнитуды (соответственно через 5...2,5 см пути) по 22 бита. Типовое расстояние между параллельными линиями поиска ВОП составляет 33 или 50 см;

– установка временных маркеров в местах магнитных аномалий;

– выборочный контроль качества разминирования на местности;

– идентификация обнаруженных ВОП с указанием координат обнаружения;

– обезвреживание ВОП на месте (при невозможности транспортировки):

Взрывоопасные предметы 3-й степени опасности, не подлежащие переноске и перевозке, уничтожаются на месте обнаружения по согласованию с Заказчиком, местными органами власти.

Для обеспечения безопасности населения, близлежащих зданий, сооружений и коммуникаций разрабатывается специальный проект защитных мероприятий и работ;

– извлечение, переноска, погрузка ВОП в специально оборудованный автотранспорт, перевозка к месту временного складирования или уничтожения:

Взрывоопасные предметы 1 и 2-й степени опасности полностью освобождаются от грунта (ила), с использованием специальных средств поднимаются на поверхность земли и транспортируются к месту временного хранения. Руководитель работ организывает место временного хранения ВОП (полевой склад) и его охрану. Охрана организуется собственными силами или с привлечением сил вневедомственной охраны, УВД.

Полевой склад оборудуется в соответствии с требованиями «Инструкции по очистке местности от взрывоопасных предметов» утвержденной приказом Главнокомандующего

Сухопутных войск от 9 августа 1974 года № 55 и «Едиными правилами безопасности при взрывных работах».

Перевозка взрывоопасных предметов к месту уничтожения осуществляется на специально оборудованном транспорте в соответствии с требованиями «Руководства по безопасности при транспортировании опасных веществ на опасных производственных объектах железнодорожными и автомобильными транспортными средствами».

Подготовка строительного производства должна обеспечивать возможность целенаправленного развертывания и осуществления строительного-монтажных работ при взаимовязанной деятельности всех участников строительства.

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Разбивку трассы ведут от действующего газопровода. Разбивка заключается в закреплении на местности контуров тратты деревянными кольями или металлическими штырями длиной 400-500 мм в соответствующих точках. Подготовка строительного производства включает в себя организационно-подготовительные мероприятия, внеплощадочные и внутриплощадочные подготовительные работы. К организационно-подготовительным мероприятиям относятся:

- рассмотрение и приемка утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документации;

- заключение договоров подряда и субподряда на строительство;

- отвод в натуре трассы для строительства;

- оформление разрешений на производство работ;

- заключение договоров на приемку твердых бытовых отходов;

- детальное ознакомление с условиями строительства, разработка генподрядчиком проекта производства работ (ППР).

В состав внеплощадочных подготовительных работ входит:

создание необходимого запаса стройматериалов, изделий, конструкций и оборудования;

- перебазировка строительных машин и механизмов;

- организация системы связи на период строительства.

В состав внутриплощадочных подготовительных работ входит:

- закрепление основных разбивочных осей;

- выявление и обозначение на местности положения всех коммуникаций, проходящих в зоне работ и вблизи от нее, с помощью трассоискателя;

- инженерная подготовка территории строительной площадки;

- завоз и размещение мобильных (инвентарных) зданий и сооружений административно-бытового и производственного назначения;

- устройство ограждений строительной площадки

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							26

8.2. Основной период строительства

К строительно-монтажным работам разрешается приступать только после разработки Генподрядной строительно-монтажной организацией проекта производства работ (ППР). Все работы необходимо выполнять по разработанным технологическим картам.

В процессе строительства Подрядчик должен руководствоваться требованиями СП 48.13330.2011, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 и другими действующими нормативными и законодательными документами Российской Федерации. Выполнение строительно-монтажных работ предусматривается поточно-совмещенным методом, который основывается на следующих организационно-технологических принципах:

- разделение всей площадки на зоны строительства;
- совмещение строительно-монтажных работ в зоне;
- применение высокопроизводительных средств механизации;
- недельно-суточное планирование при организации строительно-монтажных работ и материально-технического снабжения.

Работы основного периода строительства начинаются после завершения в необходимом объеме подготовительных работ и включают:

- разработка траншей;
- устройство песчаной постели;
- сварка плетей на бровке траншеи;
- контроль качества сварных стыков;
- опуск плетей в траншею;
- устройство оснований и фундаментов под ГРПШ и ограждений;
- сварка фитингов в траншее;
- контроль качества монтажных стыков;
- присыпка газопровода песчаным грунтом;
- испытание газопровода;
- окончательная засыпка траншей и котлованов.

Проведение земляных работ.

Разработка грунта в траншее производится экскаватором ЭО-4321.

Открытые траншеи не должны продолжительное время оставаться открытыми.

Переборы грунта при рытье траншеи не допускаются. Отдельные случайные переборы должны быть подсыпаны до проектных отметок песчаным грунтом или мелким местным грунтом без органических примесей.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			5742.069.П.0/0.1291-ПОС						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				27

В целях предотвращения деформации профиля траншеи, а также смерзания отвала грунта, сменные темпы изоляционно-укладочных работ и земляных работ должны быть одинаковыми.

Разработка траншеи в задел запрещается.

Геометрические размеры траншеи:

Ширина – 0,7 м. Ширина траншеи принята по СП 45.13330.2017. Свод правил. Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87.

Длина траншеи – 1001 м.

Глубина траншеи – 2,21 м на всём участке трубопровода.

При пересечении проектируемой трассы газопровода с существующими подземными коммуникациями разработку грунта в траншее вести вручную без применения ударных инструментов по 2 метра в обе стороны от существующих коммуникаций.

Работы производить в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Согласно СНиП 12-03-2001 п. 6.2.9, в местах переходов через траншеи устанавливаются мостики шириной не менее 1,0 м, огражденные с обеих сторон перилами высотой не менее 1,1 м со сплошной обшивкой внизу на высоту 0,15 м и с дополнительной ограждающей планкой на высоте 0,5 м от настила. Для спуска работающих в траншее должны быть предусмотрены лестницы.

В среднепучинистых, сильнопучинистых и чрезмернопучинистых грунтах засыпку и подбивку тела трубы газопровода следует производить несмерзающим сыпучим грунтом (пески средне- и крупнозернистые) на высоту не менее 10 см и засыпку – не менее 20 см в соответствии с «Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Прокладка газопровода.

На выполнение комплекса работ по прокладке сети подземного газопровода генподрядчиком должен быть разработан в обязательном порядке проект производства работ, обеспечивающий безопасность работ в сложившейся ситуации.

Полный объем строительного-монтажных работ выполняется строительной-монтажной бригадой, оснащенной строительными машинами, механизмами и автотранспортом, согласно производимым работам и их объему.

Работы ведутся поточным методом.

Весь комплекс строительного-монтажных работ по прокладке газопровода рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С.

Снятие плодородного слоя почвы выполняется бульдозером ДЗ-421.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Разработка грунта в котлованах и траншее для прокладки газопровода производится ковшовым экскаватором с емкостью ковша 0,5 м³.

Складирование разработанного грунта производится в отвалы.

Грунт в котлованах и траншее выбирается, не доходя до проектной отметки на глубину 10 см. Доработка грунта выполняется вручную перед началом работ по укладке трубопроводов.

Отрытые траншеи не должны продолжительное время оставаться открытыми.

При пересечении проектируемой трассы газопровода с существующими подземными и наземными коммуникациями разработку грунта в траншее вести вручную по 2 метра в обе стороны от существующих коммуникаций.

Пересекаемые подземные инженерные сети во избежание их повреждений должны быть временно закреплены (подвешены).

Прокладка сети линейной части подземного газопровода выполняется с помощью двух бульдозеров ДЗ-421 и автокраном КС-45717. В качестве грузозахватной оснастки следует применить мягкие стропы (полотенца). Для спуска рабочих в траншее должны быть предусмотрены лестницы.

Вдоль трассы подземного газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков для определения места расположения трубы, с помощью привязки к местности. Знаки установлены в местах поворота трассы, установки запорной. Опознавательные знаки следует размещать справа по ходу газа на расстоянии 1,0 м от газопровода.

На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале трубы, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Знаки марки 2С24в установить по серии 5.905-25.05 чертеж АС 1.00 СБ и табличек-указателей по серии 5.905-25.05 чертеж АС 2.00.

Стартовые котлованы и приемные котлованы в местах переходов методом ГНБ указаны на планах и продольных профилях.

Обратная засыпка траншеи минеральным грунтом выполняется бульдозером.

Засыпку траншеи следует производить в три стадии:

- засыпка пазух немерзлым грунтом;
- присыпка на высоту 0,2 м над верхом трубы тем же грунтом с подбивкой пазух;
- окончательная засыпка после предварительного испытания с равномерным послойным уплотнением до проектной плотности с обеих сторон трубы.

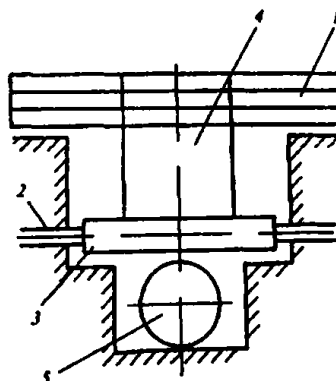
Провести подключение газопровода в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.20-2020. Врезка должна производиться оборудованием, имеющим подтверждение соответствия требованиям СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-5-3-

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							29

2021 с применением материалов (фитингов), соответствующих СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-4-1-2019.

Рис. 2. Схема подвешивания инженерных коммуникации при пересечении с газопроводом.



1. Деревянный брус;
2. Кабель;
3. Футляр;
4. Подвеска из скруток проволоки;
5. Прокладываемый газопровод.

При ширине разрабатываемой траншеи более 1 м в местах пересечения с водопроводом, электропроводом, теплотрассой (при бесканальной прокладке) необходимо в целях защиты этих трубопроводов от повреждения и провисания подвесить их к деревянному или металлическому брусу с помощью скруток из проволоки или стальных подвесок. При этом обеспечивают сохранность изоляции газопроводов.

Во всех случаях тепловая изоляция защищается от увлажнения оберткой гидроизоляционными материалами. Толщина тепловой изоляции производится продольным перемещением секции (трубы) в траншею под коммуникациями или соединением одиночных труб в нитку непосредственно на дне траншеи.

На участке пересечения траншей, кроме разрабатываемых в посадочных грунтах, с действующими подземными коммуникациями (газопроводами, кабелями и др.), проходящими в пределах глубины траншей, должна быть выполнена подсыпка под действующие коммуникации немерзлым песком или малосжимаемым (модуль деформации 20 МПа и более) грунтом по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемого трубопровода (кабеля) или его защитной оболочки с послойным уплотнением грунта. Размер подсыпки по верху должен быть, как правило, на 1 м больше диаметра пересекаемой коммуникации.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газораспределительных сетей устанавливается охранная зона. Порядок производства работ в охранной зоне регламентируется «Правилами охраны газораспределительных сетей».

Размер охранной зоны составляет:

- вдоль трасс подземных газопроводов – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м с каждой стороны газопровода;
- вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности – в виде просек шириной 6,0 м, по 3,0 м с каждой стороны газопровода.
- вокруг отдельно стоящего газорегуляторного пункта (ГРПШ) – в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от границ этих объектов.

Согласно п 5.6 СП 42-103-2003 трассы подземных газопроводов обозначаются:

- опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры или столбики высотой до 1,5 м (вне городских и сельских поселений), которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем через 500 м друг от друга, а также в местах врезки, на границах участков, проложенных методом ГНБ, пересечений газопроводов с автомобильными дорогами, на поворотах и у каждого сооружения газопровода (коверов, закрытых переходов и др.). На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.
- укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ТУ 2245-004-80696777-2012 вдоль всей трассы подземного газопровода из полиэтиленовых труб (за исключением участков, прокладываемых методом ГНБ), на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. На участках, проложенных методом ГНБ, укладка сигнальной ленты не предусматривается.
- укладкой ферромагнитных маркеров SEBA Marker 2500G в характерных точках трассы газопровода.

Опознавательные знаки устанавливаются или наносятся строительными организациями на постоянные ориентиры в период сооружения газораспределительных сетей. В дальнейшем установка, ремонт или восстановление опознавательных знаков газопроводов производятся эксплуатационной организацией газораспределительной сети. Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит трасса.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							33

В охранной зоне газораспределительных сетей запрещается лицам, указанным в п.2 Правил:

1. строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
2. перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
3. устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
4. огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
5. разводить огонь и размещать источники огня;
6. рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
7. открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
8. самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Срок эксплуатации полиэтиленового газопровода – 50 лет (СП 42-103-2003 п. 5.46). Срок эксплуатации стального газопровода – 50 лет (ГОСТ Р 58094-2018 п. 7.3).

Срок эксплуатации газового оборудования устанавливается в соответствии с паспортом (инструкциями) завода-изготовителя и ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», для внутренних газопроводов, ГРПШ и арматуры этот срок составляет – 30 лет.

Строительство газопровода предусматривается в один этап.

Разработка раздела проектной документации «Электрохимическая защита газопровода (ЭХЗ)» не требуется, т.к. полиэтиленовый газопровод в защите от коррозии не нуждается вследствие его физической характеристики, см. п. 17.18 Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения».

Разработка раздела проектной документации «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (ПСД)» не требуется, т.к. данный межпоселковый газопровод является новым строительством.

Разработка раздела проектной документации «Оценка воздействия на водные биологические ресурсы (ВБУ)» не требуется, т.к. по трассе проектируемого газопровода отсутствуют водные преграды.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Разработка раздела проектной документации «Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия (ОСОКН)» не требуется, т.к. по трассе газопровода данные объекты отсутствуют.

Разработка раздела проектной документации «Обеспечение сохранности выявленного объекта археологического наследия (ОСВОАН)» не требуется, т.к., согласно археологическим изысканиям, данные объекты отсутствуют.

8.3. Очистка внутренней полости и испытание газопровода

Перед испытанием внутренняя полость газопровода должна быть очищена продувкой воздухом.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

Испытание газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления.

Подземные газопроводы до начала испытаний после их заполнения воздухом рекомендуется выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Для проведения испытаний рекомендуется применять манометры класса точности 0,15.

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением стальных надземных газопроводов следует принимать в соответствии с таблицей 16* СП 62.13330.2011*.

Температура наружного воздуха в период испытания газопроводов должна быть не ниже минус 15 °С.

Результаты испытания на герметичность считаются положительными, если за время испытания давление в газопроводе не меняется

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							35

8.4 Монтаж ГРПШ

Проектом предусмотрена установка ГРПШ в конце трассы проектируемого газопровода около д. Данилово (ПК10+03,00).

Размещение ГРПШ предусматривается в ограждении (см. черт. 5742.069.П.0/0.1291-ТКР.ГЧ лист 2).

Технические характеристики регуляторного пункта представлены в таблице 8.1.

Таблица 1.1 - Технические характеристики ГРПШ д. Данилово

Наименование	Размерность	Величина параметров
Давление на входе (максимальное), Рвх. max./Рвх.min	МПа	Рвх. ≤ 1,2
Давление на выходе, Рвых.	кПа	Рвых. = 2,0-2,7
Расчетный расход газа max	м ³ /час	105,0
Пропускная способность регулятора давления газа серии ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Т.01, не более	м ³ /час	408
Давление начала срабатывания предохранительного сбросного клапана +15% от Рвых.	кПа	3*1,125=3,4
Давление начала срабатывания предохранительного запорного клапана +25% от Рвых.	кПа	3*1,5=4,5
Давление начала срабатывания предохранительного запорного клапана -10% от Рвых.	кПа	2,7
Масса, не более	кг	900

Сбросные и продувочные свечи ГРПШ выведены на высоту не менее 4 метра от уровня земли. Обвязка ГРПШ представлена на чертеже 5742.069.П.0/0.1291-ТКР.ГЧ лист 2. Сброс газа для проведения регламентных или ремонтных работ, пуска газа и ввода объекта в эксплуатацию осуществляется через продувочные свечи, установленные на ГРПШ.

На выходе газопровода низкого давления из ГРПШ в конечной точке предусмотрена установка стальных заглушек необходимых диаметров по ГОСТ 17379-2001.

Конструкция корпуса ГРПШ обеспечивает возможность доступа к технологическому оборудованию во время обслуживания и ремонта с одной стороны. Двери ГРПШ оборудуются запирающими устройствами.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», устанавливается охранная зона вокруг газорегуляторного пункта – в виде территории на расстоянии 10 метров от конструкции ГРПШ.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

КШГИ 15.050.16 С/С по ТУ 3742-035-81673229-2010. Запорная арматура соответствует классу герметичности А согласно ГОСТ 9544-2015. Для защиты от атмосферной коррозии краны предусмотрены с заводским покрытием.

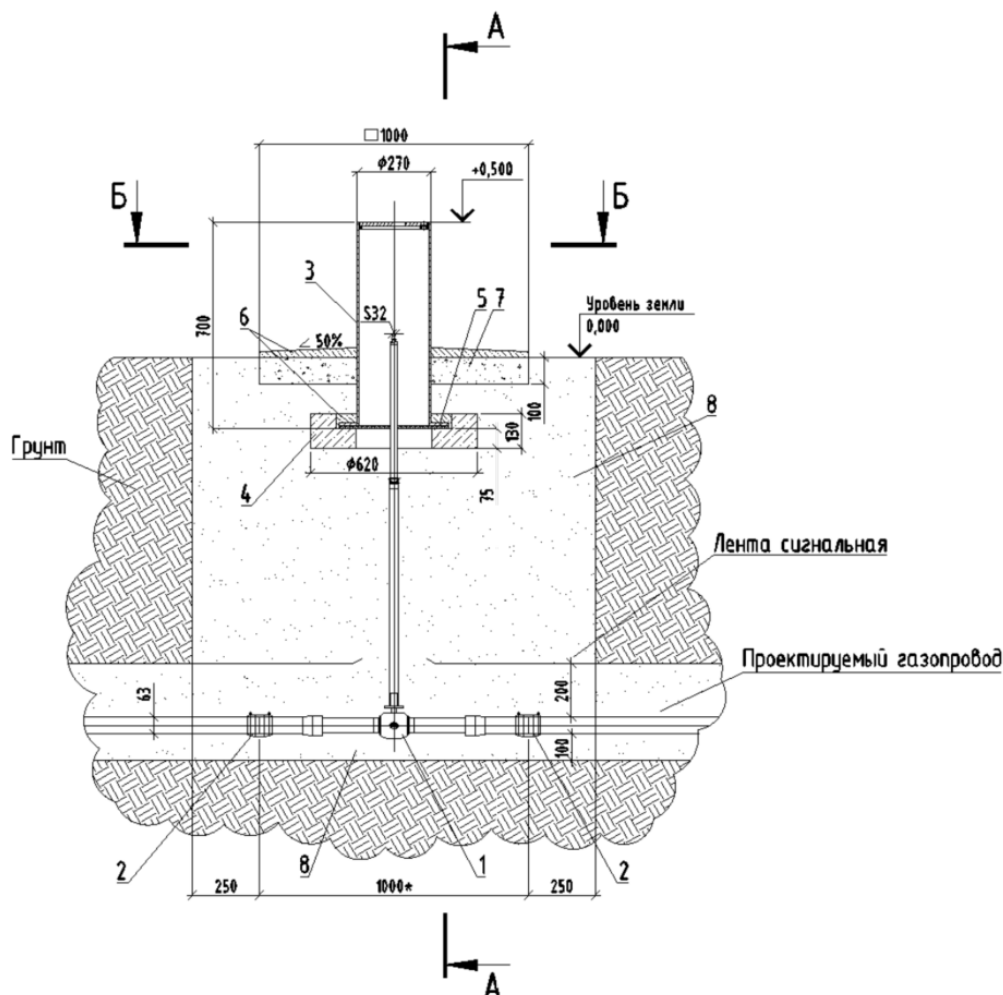


Рис. 3. Запорная арматура с ПЭ патрубками в подземном исполнении

8.6 Устройство соединительных деталей

Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются следующими способами:

- упругим изгибом сваренной нитки газопровода;
- с использованием отводов заводского производства.

При невозможности выполнить поворот упругим изгибом на участке, проектной документацией предусмотрены отводы по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Соединительные детали по ГОСТ Р 58121.3-2018 применяются из ПЭ100 SDR11.

Для надземной обвязки ГРПШ и устройства узла подключения применяются:

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист
38

- отводы стальные по ГОСТ 17375-2001;
- переходы стальные по ГОСТ 17378-2001;
- трубы стальные по ГОСТ 10704-91;
- заглушки стальные по ГОСТ 17379-2001.

Присоединение проектируемого газопровода к проектируемому полиэтиленовому газопроводу диаметром 110 мм предусмотрено седловым отводом с ЗН с ответной частью и устройством фрезы ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x63 по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Технология проведения работ по врезке должна соответствовать СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.20-2020. Врезка должна производиться оборудованием, имеющим сертификаты, подтверждающие соответствие требованиям СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-5-3-2021 с применением материалов (фитингов), соответствующих СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-4-1-2019.

Монтаж полиэтиленовых фитингов литых предусматривается посредством соединительных муфт электросварных по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Для устройства перехода «полиэтилен-сталь» предусмотрена установка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» необходимого диаметра по ТУ 22.21.29-001-0106727451-2021 производства ООО «АИР-ГАЗ».

Соединительные детали по ГОСТ 17375-2001 и ГОСТ 17378-2001, имеющие маркировку «П», предусматриваются для деталей, применяемых на объектах, подконтрольных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Выход из земли для подключения к ГРПШ предусмотрен с помощью с помощью устройства выхода газопровода из земли ЦВПС-Г ПЭ100 SDR11 (ст. ГОСТ 10705) по ТУ 22.21.29-002-0106727451-2020 производства ООО «АИР-ГАЗ» имеет сертификацию ГАЗСЕРТ.

8.7 Организация работ на открытой территории в холодный период года

В соответствии с требованиями п.8 СанПиН 2.2.3.1384-03 работы в охлаждающей среде (зимний период года) проводятся при соблюдении требований к мерам защиты работников от охлаждения.

Лиц, приступающих к работе на холоде, следует проинформировать о его влиянии на организм и мерах предупреждения охлаждения.

Работающие на открытой территории в холодный период года обеспечиваются комплектом средств индивидуальной защиты (СИЗ) от холода с учетом климатического региона (пояса). При этом комплект СИЗ должен иметь положительное санитарно-эпидемиологическое заключение с указанием величины его теплоизоляции.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							39

Во избежание локального охлаждения работающих следует обеспечивать рукавицами, обувью, головными уборами применительно к конкретному климатическому региону (поясу). На рукавицы, обувь, головные уборы должны иметься положительные санитарноэпидемиологические заключения с указанием величин их теплоизоляции.

При разработке внутрисменного режима работы следует ориентироваться на допустимую степень охлаждения работающих, регламентируемую временем непрерывного пребывания на холоде и временем обогрева в целях нормализации теплового состояния организма.

В целях нормализации теплового состояния работника температура воздуха в местах обогрева поддерживается на уровне 21-25°C. Помещение следует также оборудовать устройствами, температура которых не должна быть выше 40°C (35-40°C), для обогрева кистей и стоп.

Продолжительность первого периода отдыха допускается ограничить 10 минутами, продолжительность каждого последующего следует увеличивать на 5 минут.

В целях более быстрой нормализации теплового состояния и меньшей скорости охлаждения организма в последующий период пребывания на холоде, в помещении для обогрева следует снимать верхнюю утепленную одежду.

Во избежание переохлаждения работникам не следует во время перерывов в работе находиться на холоде (на открытой территории) в течение более 10 минут при температуре воздуха до -10°C и не более 5 минут при температуре воздуха ниже - 10°C.

Перерывы на обогрев могут сочетаться с перерывами на восстановление функционального состояния работника после выполнения физической работы. В обеденный перерыв работник обеспечивается горячим питанием. Начинать работу на холоде следует не ранее, чем через 10 минут после приема горячей пищи (чая и др.).

При температуре воздуха ниже -30°C не рекомендуется планировать выполнение физической работы категории выше Па. При температуре воздуха ниже -40°C следует предусматривать защиту лица и верхних дыхательных путей.

Мероприятия по снижению негативного воздействия.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимой для строительства;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых мест и строительных отходов;
- работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума;
- территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов;

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

– размещение размываемых грунтов в границах прибрежной защитной полосы не предусматривается;

– поверхностный сток с твердых покрытий временных дорог и строительных площадок собирается в герметичную емкость водосборными лотками, устроенными вдоль дорог и площадок, и далее вывозится специализированной организацией;

– в период нереста рыб с 1 апреля по 10 июня предусматривается ограничение работ;

– завершение строительства доброкачественной уборкой рекультивацией нарушенных земель.

8.8 Утилизация жидких бытовых отходов.

Жидкие бытовые отходы, образующиеся в процессе строительства необходимо утилизировать.

Собираемые и накапливаемые в водонепроницаемых емкостях ЖБО посредством транспортных средств, специально оборудованных для вакуумного забора, слива и транспортирования ЖБО, должны транспортироваться и размещаться на объектах, предназначенных для приема или очистки сточных вод, с учетом требований законодательства в сфере обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Не допускается вывоз ЖБО в места, не предназначенные для слива отходов.

При обращении с антифризом и входящим в его состав этиленгликолем необходимо иметь средства индивидуальной защиты: защитные очки, маску и перчатки.

Для забора и перевозки илистых масс на место для утилизации применяются илососы.

Вывоз ЖБО осуществляется МУП «Заокский водоканал». Адрес отгрузки: Тульская обл., Заокский район, рп. Заокский, Нечаевское шоссе, д. 2. Дальность перевозки: 19,7 км.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
								5742.069.П.0/0.1291-ПОС	
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись		

9. Перечень видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций

Согласно РД 11-02-2006, акты освидетельствования строительных конструкций, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков, в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения оформляются актами освидетельствования ответственных конструкций по образцу, приведенному в Приложении №4 РД 11-02-2006.

В контрольных процедурах могут участвовать представители соответствующих органов государственного надзора, авторского надзора, а также, при необходимости, независимые эксперты.

Подрядчик не позднее, чем за три рабочих дня должен известить остальных участников о сроках проведения освидетельствования скрытых работ.

Запрещается выполнение последующих работ при отсутствии актов освидетельствования предшествующих скрытых работ.

Приблизительный перечень ответственных строительных конструкций и работ, скрываемых последующими работами и конструкциями, приемка которых оформляется актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актами освидетельствования скрытых работ:

Земляные работы

- акты скрытых работ на устройство естественного и искусственного основания под газопроводы, фундаменты в котлованах и траншеях;
- акты скрытых работ на снятие и использование для рекультивации плодородного слоя земли;
- акт осмотра открытия котлованов и освидетельствования грунтов;
- акт на проверку глубины заложения, уклона, постели; сигнальной ленты, маркеров;
- акт на переходы, выполненные методом ННБ;
- акт на пересечения кабелей связи;

Устройство оснований и фундаментов

- акты скрытых работ на устройство искусственных оснований под фундаменты, включая дно котлованов;
- акт на устройство фундаментов.

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

Бетонные работы

- акты скрытых работ на установку закладных частей;
- акты скрытых работ на антикоррозионную защиту закладных деталей и сварных соединений (швов, накладок);
- акты скрытых работ на устройство опалубки конструкций с инструментальной проверкой отметок и осей, стыков сборно-монолитных конструкций (до их замоноличивания);
- акты скрытых работ на монолитные бетонные участки и конструкции;
- акты скрытых работ на бетонирование конструкций.

Акты приемки инженерных систем в эксплуатацию

- акт приемки в эксплуатацию инженерных сетей.

Прочие виды работ

- акты промежуточной приемки ответственных конструкций;
- акты приемки оборудования после индивидуального испытания.
- пуско-наладочные работы.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС

Лист

43

10. Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Трасса проектируемого подземного газопровода по отношению к зданиям, сооружениям и сетям инженерно-технического обеспечения проложена в соответствии с СП 62.13330.2011* и техническими условиями на пересечения.

Протяжённость газопровода 1001 м.

Данная трасса является наименьшей по протяженности, проходит по землям неразграниченной государственной собственности, не затрагивая частные земли, а также земли особо охраняемых природных территорий, в связи с чем является самой оптимальной.

Маршрут прокладки межпоселкового газопровода к д. Данилово начинается от точки врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории (подземный полиэтиленовый диаметром 160 мм, Рпр. – 1,2 МПа, Рфакт. – 0,6 МПа), проложенный к котельной РЖД, находящийся на балансе АО «Газпром газораспределение Тула»; следует в северо-западном направлении. Протяженность газопровода составляет 1001 м. Конечным пунктом проектирования является ГРПШ, установленный в д. Данилово.

11. Описание технических решений по возможному использованию отдельных участков проектируемого линейного объекта для нужд строительства

Для нужд строительства использование отдельных участков проектируемого линейного объекта не предусматривается.

12. Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов

Опасные природные и техно-природные процессы - отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			5742.069.П.0/0.1291-ПОС						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

13. Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период строительства

Скорость движения автотранспорта вблизи мест производства работ не должна превышать 10 км/ч на прямых участках, 5 км/ч – на поворотах.

Переезд через действующие коммуникации допускается производить только в местах обустройства временных переездов.

Маршруты движения вдоль прокладываемого газопровода транспортных средств разрабатываются заранее и отражаются в ППР, с последующим согласованием со всеми заинтересованными службами. За пределами полосы временного отвода земель движение строительной техники вне существующих автодорог запрещено.

В остальном, при организации движения руководствоваться действующими правилами дорожного движения в РФ.

14. Обоснование потребности строительства в кадрах, жилье и социально-бытовом обслуживании персонала, участвующего в строительстве

Потребность в рабочих кадрах определена исходя из объема строительного-монтажных работ, нормативной трудоемкости и сроков строительства.

Основные строительные-монтажные работы предусмотрено выполнять специализированной подрядной организацией.

Рабочая неделя 5-дневная, режим работы односменный, продолжительность смены 8 ч.

Потребность в рабочих кадрах и общее количество работающих для проведения СМР по объекту определена исходя из нормативной трудоемкости и сроков проведения работ по строительству объекта. Количество рабочих на строительной площадке (P) определяется по формуле:

$$P = T / (S \cdot F),$$

где: T – общая трудоемкость (чел.-ч.); F – годовой фонд рабочего времени при 40-часовой рабочей неделе (срок подключения сети газораспределения к сетям газораспределения в ТУ на технологическое присоединение представлен – IV квартал 2028 года, но не позднее окончания срока действия ТУ. Срок действия ТУ окончится 13.06.2026 г., поэтому годовой фонд рабочего времени примем для 2026 года (проект производственного календаря) – 1987 часов); S – продолжительность выполнения работ в годах (1,5 мес.=0,125 года).

Сметная трудоемкость составляет: 1823,07 чел.-ч – см. сметные расчеты).

Расчетная потребность в рабочих для строительства объекта при традиционном методе ведения работ составит:

$$P = 1823,07 / (0,125 \cdot 1987) = 7,34 = 8 \text{ чел.}$$

Расчетная численность рабочих для объекта – 10 человек.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист
							45

Таблица 14.1. Удельный вес отдельных категорий, работающих в общем количестве работающих на строительстве:

Показатель	Ед. изм.	Всего
Общая численность работников в наиболее многочисленную смену:	чел.	10
рабочих – 83,4%	чел.	8
ИТР - 9%	чел.	1
Служащие, МОП и охрана - 7,6%	чел.	1

При выборе производителей строительно-монтажных работ необходимо ориентироваться на привлечение организаций расположенных максимально близко к району строительства.

Строительство проектируемого объекта предполагается выполнять традиционным методом.

15. Обоснование принятой продолжительности строительства, реконструкции, капитального строительства.

Продолжительность строительства определяется по наибольшей нормативной продолжительности одного из сооружаемых объектов, входящих в состав строящегося газопровода, при условии одновременного ведения строительно-монтажных работ на других, атаке с учетом технологической последовательности и возможности ведения строительно-монтажных работ на объекте.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 1001 м.

Для расчета продолжительности строительства приняты показатели распределительной газовой сети из полиэтиленовых труб в одну нитку с продолжительностью 1 месяц на 1 км (п. 42 «Распределительная газовая сеть» СНиП 1.04.03-85).

Принимаем продолжительность строительства объекта $T=1$ месяц, в т.ч. подготовительный период 0,25 месяца. Продолжительность строительства 1 месяц принята ввиду небольшой протяженностью трассы газопровода, но также необходимостью строительства ГРПШ.

Примечание: конкретный срок начала строительства устанавливается заказчиком и подрядчиком согласно общему плану СМР. Дата начала строительства оформляется актом согласно п.п. 6 и 8 общих положений СНиП 1.04.03-85*, часть I.

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

							5742.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист 46
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**Приложение 1. Исходные данные для логистического
обеспечения строительства**

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС



Вода «Новогуровская»

ИП Курин А.А. ИНН 71060177954
р/сч. 40802810014450002032 Филиал «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ» Банка ВТБ ПАО г. Москва
к/сч 30101810145250000411 БИК 04452541

От 12 марта 2024 г.

Коммерческое предложение

Наша компания предлагает Вам воду артезианскую «Новогуровская» при заказе от 2 до 4 бутылей по цене 250 р за бутылку, при заказе от 4 до 10 бутылей по цене 240 рублей за бутылку, при заказе от 10 бутылей 220 рублей за бутылку. Стоимость тары 400 рублей за бутылку.

(4872) 52-01-01

С Уважением Курин А.А



12.03.2024

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ «ЦЕНТР
ЗАНЯТОСТИ НАСЕЛЕНИЯ
ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ»
ЦЕНТР ЗАНЯТОСТИ
НАСЕЛЕНИЯ
ГОРОДА ТУЛЫ

Демонстрации ул., д. 34, г. Тула, 300034

Тел.: (4872) 33-82-06

E-mail: tczn.tula2@tularegion.ru

<https://tulatczn.tularegion.ru>

ОКПО 55975763, ОГРН 1027100754691

ИНН/КПП 7106040180/710601001

21-01-05/767 от 10.08.2023

На № 21-01-05/767 от 08.08.2023

Генеральному директору ООО
«ТрансКомИнжиниринг»
Веселову М.Ю.

196158, г. Санкт-Петербург,
Пулковское шоссе, д. 20, корп. 4
литер А, пом. 8Н

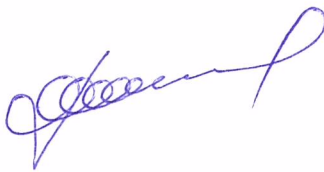
Уважаемый Михаил Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос центр занятости населения города Тулы государственного учреждения Тульской области «Центр занятости населения Тульской области» (далее по тексту – ЦЗН г. Тулы) сообщает следующее.

Для подбора специалистов по указанным в обращении специальностям работодателю необходимо разместить вакансии на Единой цифровой платформе в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России» (далее – ЕЦП) <https://trudvsem.ru/>. с обязательным указанием адреса рабочего места.

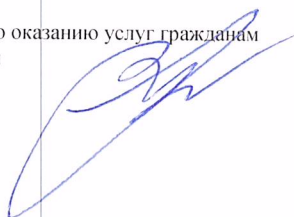
В соответствии с заявкой будет осуществлен подбор граждан из числа состоящих на учете в ЦЗН г. Тулы.

Начальник центра



Е.В. Рымарева

Исп.: заместитель начальника отдела по оказанию услуг гражданам
в сфере занятости населения ЦЗН г. Тулы
Назарова Ирина Викторовна
Тел. (4872) 33-82-06 (6#)





**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА ТУЛЫ**

пр. Ленина, д. 2, г. Тула,
Тульская область, 300041
Тел.: (4872) 56-89-43, факс: 36-11-72
E-mail: post@cityadm.tula.ru
<http://www.tula.ru>

08.09.2023 № 18291-И

На №_2023-02-814 от 14.08.23__

**Генеральному директору ООО
«ТрансКомИнжиниринг»**

Веселову М.Ю.

info@tspspb.ru

Уважаемый Михаил Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении сведений об организациях, оказывающих транспортные и погрузо-разгрузочные услуги крупногабаритных грузов и тяжелой строительной техники, администрация города Тулы направляет имеющуюся в распоряжении информацию об организациях, осуществляющих свою деятельность в вышеуказанной сфере на территории муниципального образования.

1. Общество с ограниченной ответственностью "Крузиз". Руководитель: Купаев Рафаиль Фаритович - генеральный директор. Основной вид деятельности (по коду ОКВЭД): 52.29 - Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками. Контактный телефон: +7 (4872) 52-98-28, +7(4872) 255-255, 8 (800) 333-67-47, доб. 4872, e-mail: zakaz-tula@gruzovichkof.ru. Адрес: г.Тула, ул. Ползунова, 1, офис 5.5.

2. Общество с ограниченной ответственностью "Первая экспедиционная компания". Руководитель: Фирсова Ирина Владимировна - генеральный директор. Основной вид деятельности (по коду ОКВЭД): 52.29 - Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками. Контактный телефон: +7 (4872) 74-01-13, e-mail: tula@rescom.ru. Адрес: г.Тула, ул. Чмутова, 158в.

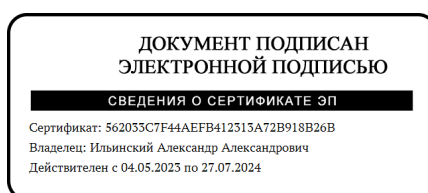
3. Общество с ограниченной ответственностью "Деловые линии". Руководитель: Мадани Фарид - генеральный директор. Основной вид деятельности (по коду ОКВЭД): 52.29 - Деятельность вспомогательная прочая, связанная с

перевозками. Контактный телефон: + 7 (4872) 250-555, e-mail: pismo@dellin.ru. Адрес: г.Тула, д. Нижнее Елькино, 77.

4. Общество с ограниченной ответственностью "ТТК-Регион". Руководитель: Терехина Ольга Борисовна - генеральный директор. Основной вид деятельности (по коду ОКВЭД): 49.4 - Деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам. Контактный телефон: + 7 (953) 435-28-28, e-mail: gruzov07@mail.ru. Адрес: г.Тула, ул. Рязанская, д. 38, оф. 201.

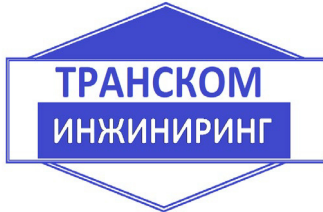
5. Общество с ограниченной ответственностью "Возовоз". Руководитель: Демидов Сергей Владимирович - генеральный директор. Основной вид деятельности (по коду ОКВЭД): 52.29 - Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками. Контактный телефон: 8 (800) 707-20-02 (доб. 3615, 3619), +7 (910) 240-47-41, +7 (910) 340-84-60, e-mail: tula@vozovoz.ru. Адрес: г.Тула, поселок Петровский, ул. Парковая, д.7, стр.5.

**Начальник управления
экономического развития
администрации города Тулы**



А.А. Ильинский

Исп. Нестерова М.С
тел. +7(4872)30-48-04



Общество с ограниченной ответственностью
«ТрансКомИнжиниринг»

Магистральные инженерные сети

196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, дом 20, корпус 4, литер А, пом. 8Н
т/ф.: (812) 670-49-30, e-mail: info@tspspb.ru

Исх. № 28/Т73 от 08.08.2023 г.
На № _____ от _____

Генеральному директору–председателю правления
ОАО «РЖД»

Объект: «Программа газификации регионов РФ
(Тюльская область)»

Белозёрову О.В.

Тел.: 8 (800) 755-50-05

Тема: О предоставлении информации

E-mail: fax@css.rzd.ru

Уважаемый Олег Валентинович!

В рамках реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, ООО «ТрансКомИнжиниринг» выполняет проектно-изыскательские работы.

Просим Вас предоставить информацию о возможности осуществления, способа и условий перевозки и погрузки/разгрузки крупнотоннажных, негабаритных и длинномерных грузов железнодорожным транспортом в следующих районах Тюльской области:

- Одоевский район;
- Веневский район;
- Киреевский район;
- город Тула;
- Алексинский район;
- Суворовский район;
- Кимовский район;
- Узловский район;
- Тепло-Огаревский район;
- Ясногорский район;
- Каменский район;
- Арсеньевский район;
- город Ефремов;
- Плавский район;
- Чернский район;
- Щекинский район;
- Белевский район;
- Заокский район;
- Новомосковский район.

Генеральный директор

Веселов М.Ю.

Исполнитель:
Нажиганова Юлия Николаевна
Тел.: 8 (812) 670-49-30 (доб.106)
8 (981) 715-47-59
u.n.nazhiganova@tspspb.ru

ОАО «РЖД»
№ВХ-53329
09.08.2023 на 1 л.



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО
УПРАВЛЕНИЮ ТЕРМИНАЛЬНО-
СКЛАДСКИМ КОМПЛЕКСОМ**

ул. Каланчевская, 35
г. Москва, 129090,
Тел.: (499) 262-62-32, факс: (499) 262-12-51,
E-mail: cm@center.rzd.ru, www.rzd.ru

Генеральному директору
ООО «ТрансКомИнжиниринг»
М.Ю. Веселову

21.08.2023 г. № ИСХ-7055/ЦМ

На № _____ от _____
О сотрудничестве с ОАО «РЖД»

Уважаемый Михаил Юрьевич!

Центральная дирекция по управлению терминально-складским комплексом – филиал ОАО «РЖД» (далее – Центральная дирекция) благодарит Вас за проявленную заинтересованность в сотрудничестве и сообщает. В ответ на Ваши обращения №28/Т73 от 08 августа 2023 г., №2023-02-791 от 14 августа 2023 г. Центральная дирекция предлагает рассмотреть возможность взаимовыгодного сотрудничества на грузовых терминалах станций Тула-Вяземская, Узловая-1 и Калуга-1 Московской ж.д.

Ближайшими станциями к указанным Вами районам Тульской области являются:

- Богородицкий район – Тула-Вяземская, Узлова-1;
- Плавский район – Тула-Вяземская;
- Суворовский район – Тула-Вяземская, Калуга-1;
- город Тула – Тула-Вяземская;
- Узловский район – Узловая-1;
- Щёкинский район – Тула-Вяземская;
- Ясногорский район – Тула-Вяземская;
- Одоевский район – Тула-Вяземская;
- Веневский район – Тула-Вяземская;
- Киреевский район – Тула-Вяземская;
- Алексинский район – Тула-Вяземская;
- Кимовский район – Узловая-1;
- Тепло-Огаревский район – Тула-Вяземская, Узлова-1;
- Каменский район – Узловая-1;
- Арсеньевский район – Тула-Вяземская;
- город Ефремов – Узловая-1;
- Чернский район – Тула-Вяземская;
- Белевский район – Тула-Вяземская;
- Заокский район – Тула-Вяземская;

- Новомосковский район – Узловая-1.

На грузовом терминале станции Тула-Вяземская имеется тяжеловесная площадка с путем общего пользования, фронт выгрузки составляет 13 условных вагонов, имеется возможность хранения грузов на открытой площадке. Грузовой терминал имеет освещение в местах производства работ, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение. Подъездная автодорога имеет асфальтовое покрытие. Для выполнения погрузочно-разгрузочных работ на грузовом терминале станции имеются стационарные погрузочно-разгрузочные механизмы грузоподъемностью 20 тонн.

На грузовом терминале станции Калуга-1 имеется тяжеловесная площадка с путем общего пользования, фронт выгрузки составляет 13 условных вагонов, имеется возможность хранения грузов на открытой площадке. Грузовой терминал имеет освещение в местах производства работ, подъездная дорога протяженностью 50 метров имеет асфальтовое покрытие. Для выполнения погрузочно-разгрузочных работ на грузовом терминале станции имеются стационарные погрузочно-разгрузочные механизмы грузоподъемностью 20 тонн.

На грузовом терминале станции Узловая-1 имеется тяжеловесная площадка с путем общего пользования, фронт выгрузки составляет 5 условных вагонов, имеется возможность хранения грузов на открытой площадке. Грузовой терминал имеет освещение в местах производства работ и электроснабжение. Подъездная дорога и площадка имеют насыпное покрытие. Для выполнения погрузочно-разгрузочных работ на грузовом терминале станции имеется автомобильный кран с грузоподъемностью 12,5 тонн.

Стоимость комплекса терминально-складских услуг по приему и переработке грузов на терминале станции Тула-Вяземская:

- Переработка тяжеловесных грузов в мягких контейнерах разового использования (далее – МКР) по прямому варианту – 244 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - МКР – 235 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов – железобетонные изделия (далее – ЖБИ) по прямому варианту – 227 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - ЖБИ – 199 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - трубы по прямому варианту – 330 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - трубы – 295 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - металл по прямому варианту – 304 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - металл – 259 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) по прямому варианту – 300 руб./тонна;

- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) – 250 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) по прямому варианту – 386 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) – 289 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 15 до 30 тонн) по прямому варианту – 386 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 15 до 30 тонн) – 289 тонно-операция;
- Хранение груза на открытой площадке (кроме инертных грузов) – 6,9 руб. тонна/сутки;
- Крепление/раскрепление, увязка груза на транспортном средстве – 2 794 руб./чел-час;
- Оформление документов по прибытии грузов жд транспортом – 869 руб./отправка;
- Оформление ТТН (организация перевозки автомобильным транспортом) – 503 руб./документ.

Стоимость комплекса терминально-складских услуг по приему и переработке грузов на терминале станции Узловая-1:

- Переработка тяжеловесных грузов - МКР по прямому варианту – 244 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - МКР – 235 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - ЖБИ по прямому варианту – 227 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - ЖБИ – 199 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - трубы по прямому варианту – 330 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - трубы – 295 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - металл по прямому варианту – 304 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - металл – 259 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) по прямому варианту – 300 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) – 250 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) по прямому варианту – 386 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) – 289 тонно-операция;

- Хранение груза на открытой площадке (кроме инертных грузов) – 6,9 руб. тонна/сутки;
- Крепление/раскрепление, увязка груза на транспортном средстве – 2 794 руб./чел-час;
- Оформление документов по прибытии грузов жд транспортом – 869 руб./отправка;
- Оформление ТТН (организация перевозки автомобильным транспортом) – 503 руб./документ.

Стоимость комплекса терминально-складских услуг по приему и переработке грузов на терминале станции Калуга-1:

- Переработка тяжеловесных грузов - МКР по прямому варианту – 194 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - МКР – 235 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - ЖБИ по прямому варианту – 215 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - ЖБИ – 175 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - трубы по прямому варианту – 356 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - трубы – 322 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов – трубы не металлические, поименованные и непоименованные в алфавите по прямому варианту – 330 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - трубы не металлические, поименованные и непоименованные в алфавите – 354 тонно-операция;
- Переработка тяжеловесных грузов - металл по прямому варианту – 304 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка тяжеловесных грузов - металл – 259 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) по прямому варианту – 300 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места до 8 тонн) – 250 тонно-операция;
- Переработка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) по прямому варианту – 386 руб./тонна;
- Погрузка-выгрузка прочих тяжеловесных грузов (массой одного места от 8 до 15 тонн) – 289 тонно-операция;
- Хранение груза на открытой площадке (кроме инертных грузов) – 6,9 руб. тонна/сутки;
- Крепление/раскрепление, увязка груза на транспортном средстве – 2 350 руб./чел-час;

- Оформление документов по прибытии грузов железнодорожным транспортом – 869 руб./отправка;
- Оформление ТН (организация перевозки автомобильным транспортом) – 503 руб./документ.

Центральная дирекция готова оказать услугу по завозу-вывозу грузов, как собственным автомобильным транспортом, так и по агентской схеме. Для предоставления стоимости данной услуги достаточно сообщить адрес конечного пункта назначения груза.

Дополнительно Центральной дирекцией реализована услуга по предоставлению вагонов по агентской схеме. Для получения стоимости предоставления подвижного состава достаточно сообщить маршрут перевозки (станция отправления, станция назначения) груза железнодорожным транспортом.

Стоимость услуг увеличивается дополнительно на НДС по ставке, утвержденной действующим законодательством.

Стоит отметить, что при оказании услуг силами Центральной дирекции, в соответствии с нормативными документами ОАО «РЖД», сборы за подачу и уборку вагонов на пути общего пользования не взимаются, расходы, связанные с простоем (нахождением) вагонов под грузовыми операциями, грузополучателю/грузоотправителю не предъявляются.

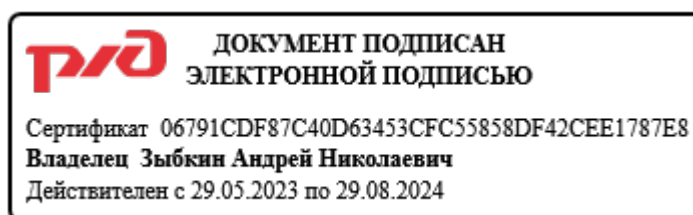
С полным Прейскурантом цен, перечнем грузовых терминалов и оказываемых услуг Вы можете ознакомиться на сайте ОАО «РЖД» по адресу в сети Интернет: <http://cm.rzd.ru>.

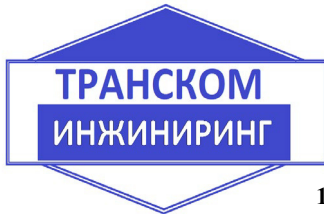
Для получения индивидуальной консультации в рамках данного предложения предлагаю Вам связаться со специалистом по логистике отдела Экспедирования грузов Московской дирекции: Неяскиным Владимиром Владимировичем по телефону: 8 (499) 266-41-71 или e-mail: DM_NeyaskinVV@msk.rzd.ru.

Надеемся на развитие взаимовыгодных партнерских отношений с Вашей компанией.

Заместитель начальника
Центральной дирекции
(по коммерческим вопросам)

А.Н.Зыбкин





Общество с ограниченной ответственностью
«ТрансКомИнжиниринг»

Магистральные инженерные сети

196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, дом 20, корпус 4, литер А, пом. 8Н
т/ф.: (812) 670-49-30, e-mail: info@tspspb.ru

Исх. № 2023-02-769 от 14.07.2023 г.
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора по
строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение Тула»

Объект: «Программа газификации регионов РФ
(Тульская область)»

Хирскому Т.Е.

Тел.: 8 (4872) 25-24-00

Тема: «О предоставлении сведений»

E-mail: office@tulaoblgaz.ru

Уважаемый Тимофей Евгеньевич!

В соответствии с письмом ООО «Газпром газификация» № АР-03-03-03-03/11035 от 28.04.2023 г., для технологических нужд в процессе строительства объектов Программы газификации регионов Российской Федерации (Тульская область), просим Вас предоставить следующие сведения:

1. Наличие возможности забора технической воды;
2. Точки подключения водоснабжения;
3. Стоимость оказания услуги.

Приложения:

- Письмо ООО «Газпром газификация» № АР-03-03-03-03/11035 от 28.04.2023 г.
– 1 экз., 3 л. в формате pdf.

Генеральный директор

Веселов М.Ю.



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром газификация»
(ООО «Газпром газификация»)

Руководителям организаций
(по списку)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Большой Сампсониевский пр-кт, д. 60, лит. А,
вн.тер.г. муниципальный округ Сампсониевское,
Санкт-Петербург, Российская Федерация, 194044
тел.: +7 (812) 613-33-00
e-mail: info@eoggazprom.ru, www.eog.gazprom.ru
ОКПО 55720617, ОГРН 1217800107744, ИНН 7813655197, КПП 780201001

Л.С. ОЧ. А.023 № АР-03-03-03-03/1035

на № _____ от _____

*Об учете в проектно-сметной документации
затрат на использование технической воды*

Уважаемые коллеги!

Для обеспечения единого подхода к формированию сметной стоимости строительства по объектам Программы газификации регионов Российской Федерации направляю общие рекомендации по учету затрат на воду для технологических нужд в процессе строительства объектов проектирования.

Сметная документация (далее – СД) составляется ресурсным методом с применением Сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, серийного оборудования, стоимости машино-часа строительных машин и механизмов, оплаты труда рабочих, по состоянию на 01.01.2022 по кустам сосредоточенного строительства, реконструкции и капитального ремонта (далее – ССЦ-2022), разработанных ООО «Газпром проектирование».

В соответствии с Общей частью «Книга 1. Сборник сметных цен на материалы, изделия и конструкции по состоянию на 01.01.2022» сметные цены водопроводной и технической воды приняты, исходя из тарифов на питьевое и техническое водоснабжение согласно нормативным актам региональных органов власти.

Таким образом, при составлении СД с применением сборников ССЦ-2022 предполагается предварительное техническое подключение к централизованным (постоянным) местным источникам снабжения водой при ведении строительных работ на объекте, т.к. цены в СД заложены с учетом тарифов на воду при подключении.

Однако зачастую при строительстве не имеется технической возможности подключения к постоянным источникам снабжения водой, и вода доставляется на объект транспортными средствами, что влечет большие дополнительные затраты при определенных технологических операциях строительно-монтажных работ (далее – СМР) (горизонтально-направленное бурение, приготовление

растворов и бетонов на площадке и т.п.), когда объемы используемой воды относительно велики.

В связи с вышеизложенным при проектировании объектов на этапе разработки проектной документации (далее – ПД) в рамках Проекта организации строительства (далее – ПОС) необходимо в обязательном порядке проработать вопрос возможности подключения строительной площадки к постоянным источникам водоснабжения (сетям водоснабжения) или доставки воды до объекта строительства с указанием расстояния перевозки в транспортной схеме.

В результате в СД необходимо применить одну из предлагаемых методик учета затрат по снабжению объекта водой:

1. Возможность подключения к постоянному источнику водоснабжения присутствует: в сводный сметный расчет стоимости строительства (далее – ССРСС) включаются затраты на подключение строительной площадки к постоянному (централизованному) источнику водоснабжения (сетям водоснабжения). В СД цены на воду учитываются по сборникам ССЦ, исходя из тарифов на водоснабжение. Учесть затраты на технологическое присоединение.

2. Возможность подключения к постоянному источнику водоснабжения в районе строительства отсутствует (при наличии ресурсоснабжающей организации): в СД цены на воду учитываются по сборникам ССЦ, исходя из тарифов на водоснабжение. Кроме того, учитываются дополнительные затраты на транспортировку воды до объекта по тарифам ССЦ на перевозку в рамках п. 2.8 «Требований к разработке проектными организациями сметной документации на основании государственных сметных нормативов, методико-регламентирующих документов и писем ПАО «Газпром», а также письма ООО «Газпром газификация» от 13.09.2022 № АР-03-03-03-03/13273 с указанием данных для расчета согласно транспортной схеме ПОС.

3. Возможность подключения к постоянному источнику водоснабжения в районе строительства отсутствует (при отсутствии ресурсоснабжающей организации): на основании конъюнктурного анализа (согласно приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации») в рамках калькуляции сметной стоимости определяется цена воды за кубический метр с учетом доставки до объекта от конкретного поставщика с включением данной цены в локальные сметы СД. При отсутствии в регионе строительства объекта трех специализированных исполнителей для проведения конъюнктурного анализа на основании мониторинга рынка услуг допускается определение этих затрат с учетом имеющих специализированных исполнителей.

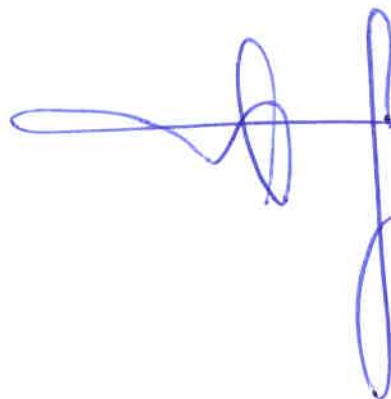
При этом в пояснительной записке к сметной документации необходимо отразить эту информацию соответствующим образом.

Конечный вариант учета затрат на обеспечение объекта водой для СМР может быть индивидуален и зависит от разных факторов. Отработка вариантов и принятие принципиального решения по обеспечению строительного участка производства водой должны происходить на этапе ПД в рамках ПОС.

Затраты учитываются, когда речь идет исключительно о воде для технологических нужд СМР и объем данной воды определяется сводной ведомостью ресурсов СД.

Остальные затраты на использование воды, не относящиеся к СМР, учитываются в сумме накладных расходов по СД и определяются «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» по приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.12.2020 № 812/пр. (ред. №1 по приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 02.09.2021 №636/пр) согласно р.III, п.11, п.п. ж), р), п.12, п.п. в), г).

Прошу довести вышеуказанную информацию до ответственных исполнителей и экспертов.



А.А. Радченко



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

Генеральному директору
ООО «ТрансКомИнжиниринг»

М.Ю. Веселову

ул. М. Горького, д. 5А, г. Тула,
Тульская область, Российская Федерация, 300012
тел.: +7 (4872) 25-24-00, факс: +7 (4872) 36-74-73
e-mail: office@tulagaz.ru
ОКПО 03257126, ОГРН 1027100507180, ИНН 7107029245, КПП 710701001

1.4. ИЮЛ 2023 № 13-10-ТЭ/5133
на № _____ от _____

О предоставлении сведений

Уважаемый Михаил Юрьевич!

В ответ на Ваше обращение от 14.07.2023 г. от № 2023-02-769 сообщаем, что существует возможность забора технической воды из Филиалов АО «Газпром газораспределение Тула».

Для объектов Заокского и Алексинского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Алексине по адресу: 301340, Тульская область, г. Алексин, ул.Пионерская, д.18.

Для объектов Ясногорского района в Районной эксплуатационной службе «Ясногорскрайгаз» Филиала АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине по адресу: 301030, Тульская обл., г.Ясногорск, ул. Добрынина, д.4.

Для объектов Богородицкого и Куркинского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке по адресу: 301800, Тульская область, г. Богородицк, ул. Комсомольская, д. 44А.

Для объектов Киреевского района в Районной эксплуатационной службе «Киреевскрайгаз» в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке по адресу: 301260 Тульская область г.Киреевск, ул. Тесакова, д.1.

Для объектов Ефремовского и Каменского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Ефремове по Адресу: 301860, Тульская область, г. Ефремов, ул. Свердлова, д. 33.

Для объектов Ленинского , МО г.Тула, Дубенского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора по адресу: 300903 Тульская область п. Косая гора, Орловское ш., д.13.

Для объектов Веневского и Новомосковского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске по адресу: 301650, г. Новомосковск, ул.Первомайская, 90, факс 8-48762-2-09-27.

Для объектов Арсеньевского, Белевского, Одоевского и Суворовского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове Адрес: 301400, Тульская область, г. Суворов, ул. Энергетиков, д. 1Б.

Для объектов Узловского, Донского, Кимовского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Узловой по адресу: 301607, Тульская область, г. Узловая, ул. Энгельса, д.20 , т/факс (48731) 5-76-82.

Для объектов Щекинского, Чернского, Плавского районов в Филиале АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Щекино по адресу: 301200, Тульская область, г. Щекино, ул. Советская, д. 10.

**Заместитель генерального директора
по строительству и
инвестициям**

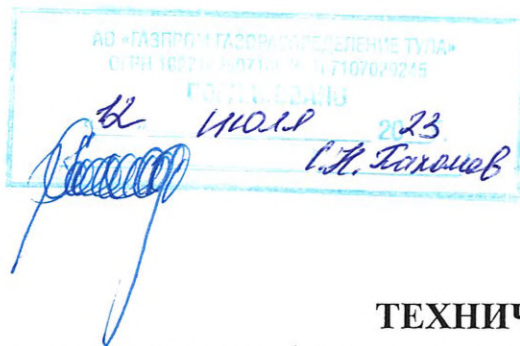


Т.Е. Хирский

Прокопец А.О.
8-961-151-44-77
psb@tulaoblgaz.ru



филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Алексине
Адрес: 301371, Тульская обл, Алексинский р-н, Алексин г, Пионерская ул, дом № 18, корпус а
тел: +8(48753)2-04-01
факс: +8 (48753) 2-04-19
e-mail: AleksinMRG@tulaoblغاز.ru



ПРИЛОЖЕНИЕ к договору
№ _____ от _____
о подключении (технологическом присоединении)
существующей и (или) проектируемой сети
газораспределения к сетям газораспределения

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения
(на основании запроса «Программа развития газоснабжения и газификации Тульской области на период 2021 – 2025 годы»)
№ 785 от 12.07.2023г.

1. Исполнитель: Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине
(наименование исполнителя (газораспределительной организации),
выдавшего технические условия)
2. Заявитель: ООО «Газпром межрегионгаз»
(полное наименование заявителя - юридического лица)
3. Существующая и (или) проектируемая сеть газораспределения: «Газопровод межпоселковый к д. Панькино, Заокского района Тульской области»,
(далее – сеть газораспределения)
(наименование сети газораспределения по программе газификации;
сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
расположенная по адресу: Тульская область, Заокский район, д.Панькино
(место нахождения сети газораспределения по программе газификации; место нахождения существующей сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
4. Срок подключения (технологического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения IV квартал 2026 года (но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий).
5. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точке подключения: 195 куб. метров в час.
6. Давление газа в точке подключения:
максимальное: 0,6 МПа;
фактическое (расчетное) 0,58МПа.
7. Точка подключения:
Распределительный газопровод высокого давления ($P_{пр}$ - 0,6 МПа, $P_{факт}$ – 0,58 МПа) до границ земельного участка с К№ 71:09:010101:3121 по адресу: 100 метров восточнее д.Панькино, уч.123-а.

Характеристика сети газораспределения или сети газопотребления основного абонента, в которую планируется врезка сети газораспределения, в точке подключения:

7.1. Наименование газопровода:

Сеть газораспределения, проложенная до границ земельного участка с К№ 71:09:010101:3121 по адресу: 100 метров восточнее д.Панькино, уч.123-а.
(указывается газопровод, от которого осуществляется подключение)

7.2. Характеристики газопровода:

существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ($P_{пр} - 0,6$ МПа, $P_{факт} - 0,58$ МПа) $\varnothing 110$ мм,
собственник: АО «Газпром газораспределение Тула».

7.3. Источник газоснабжения – ГРС Ясногорская птицефабрика.

8. Основные инженерно-технические требования.

8.1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проектная документация на сеть газораспределения должна быть разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией и должна пройти экспертизу с получением положительного заключения в установленном порядке, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

8.2. Проект должен быть согласован с филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине. Один экземпляр проекта остается в архиве филиала. Без согласования проектная документация недействительна.

8.3. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы на сети газораспределения должны быть выполнены организациями, допущенными к выполнению соответствующих видов работ в установленном порядке, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативными документами.

8.4. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

Предусмотреть установку знаков обозначения трассы проектируемого газопровода в соответствии с требованиями нормативной документации.

8.5. Предусмотренные проектом технические устройства, материалы и оборудование должны иметь паспорта, сертификаты и иную разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.

При проектировании рекомендуется применять газовое оборудование, прошедшее сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ.

8.6. Проектом предусмотреть срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств на проектируемой сети газораспределения.

8.7. Проектом предусмотреть подземную прокладку газопровода.

8.8. При строительстве наружных газопроводов из полиэтиленовых труб (рекомендуется SDR не менее соответствия SDR 9), при отсутствии ограничений их применения нормативно-технической документацией, предусмотреть

установку ферромагнитных маркеров (рекомендуется Seba Marker 100-3D или Seba Marker 2500 G) или прокладку провода-спутника.

8.9. При невозможности строительства газовых сетей из полиэтиленовых труб, получить технические условия на защиту (активную и пассивную) подземных стальных газопроводов от электрохимической коррозии в филиале АО «Газпром газораспределение Тула» - «Подземметаллзащита» (г.Тула, п.Менделеевский, пр.Энергетиков, д.4).

8.10. Предусмотреть установку отключающих устройств на месте врезки (рекомендуется шаровой кран в бесколодезном исполнении).

8.11. Для снижения давления газа предусмотреть установку ГРП (ШРП, ШП). В ГРП (ШРП, ШП) должно быть применено запорное и регулирующее оборудование, конструкция которого имеет межремонтный интервал не менее 3-х лет и не требует подогрева при эксплуатации в зимний период. ГРП (ШРП, ШП) оснастить системой телеметрии в соответствии с «Техническими требованиями АО «Газпром газораспределение» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей».

8.12. Выполнить строительство ограждения и подъездной дороги с твердым покрытием к ГРП (ШРП, ШП).

8.13. До начала строительства договор на ведение технического надзора рекомендуем заключить с филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине.

8.14. Перед вводом объекта в эксплуатацию договор на техническое и аварийное обслуживание газопроводов рекомендуем заключить с филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в г.Алексине.

Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

Технические условия подлежат согласованию с АО «Газпром газораспределение Тула».

Главный инженер филиала  Романов Александр Владимирович

Начальник ПТО филиала  Субоч Татьяна Анатольевна



ООО «МАЛИНОВСКИЙ ДРОБИЛЬНО-СОРТИРОВОЧНЫЙ ЗАВОД»

ИНН 7130025986 КПП 713001001

ОГРН 1057102383194

301132 Тульская обл., Ленинский р-он, д. Малиновка, стр.15 тел/факс: 8 (4872) 704-155

р/с 40702810800000056941 в БАНК ГПБ (ОА) г. Москва
БИК 044525823 к/с 30101810200000000823

С 02 октября 2023 года будут действовать следующие цены на продукцию:

- Щебень известняковый 5×20 1380 руб/м³
- 20×40 1340 руб/м³
- 40×70 1280 руб/м³
- 70×120 1200 руб/м³
- Окол природного камня (40×120) – 850 руб/м³
- Камень (известняк) крупногабаритный – от 850 руб/м³
- Песок из отсева дробления известняка – от 230 руб/м³

Цены указаны на текущую дату (с НДС (20%), на самовывоз).

Марка прочности 600.

ООО «Малиновский дробильно-сортировочный завод» отличается выгодным расположением: 150 км от МКАД по Симферопольскому шоссе. Дорога с асфальтированным покрытием (4-ре км) соединяет карьер с Симферопольским шоссе, что позволяет производить отгрузку продукции в любое время года независимо от погоды.

Для постоянных покупателей предусмотрены специальные условия:

- отгрузка продукции в ночное время, в выходные и праздничные дни, что позволяет значительно повысить интенсивность работы транспорта покупателя (увеличение количества рейсов за период времени, или перераспределение рейсов на период времени с наименьшей загруженностью автомагистралей);
- возможность корректировки предварительно согласованного заказа на продукцию в случае изменения потребностей покупателя (изменение ассортимента и количества);
- иные специальные условия.

**Наш адрес: 301132 Тульская область, Ленинский район,
д.Малиновка, стр.15.**

Контакты: тел/факс 8(4872) 704-155

Коммерческий директор

Гаврилина Юлия Александровна

E-mail: mdsz@mail.ru, сайт : <https://mdsz.ru>



8-960-599-63-20

ИП Прокшин Александр Владимирович

ИНН 710702787909, 3000123, г. Тула, ул. 2-я Озерная, д. 2/36 р/с 40802810116450000543 в филиале N3652 Банка ВТБ (ПАО) БИК 042007855 к/с 30101810545250000855 Св-во о постановке на учет: 71 № 001589164 выдано 31.05.07 ИФНС России по Центральному р-ну г. Тулы

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Наш мини «Отель» - ХОСТЕЛ находится на рынке гостиничного бизнеса с 2019 года. Он расположен в г. Тула, в 9 километрах от Центрального парка им. Белоусова, Тульского кремля, Успенского собора и Казанской набережной. В 3-х километрах от музея-усадьбы «Ясная поляна».

Существует опыт работы по оказанию гостиничных услуг корпоративным клиентам.

Хостел находится на упрощенной системе налогообложения.

Предлагаем рассмотреть следующие варианты размещения сотрудников:

1. 12-ти местный номер (двухъярусные кровати, стол, санузел и душевая на этаже):

Стоимость одного койко-места составляет:

- при проживании от 1 до 7 суток – 700 руб.
- при проживании от 1 до 14 суток – 550 руб.
- при проживании от 1 до 30 суток – 450 руб.
- при проживании свыше 30 суток – 390 руб.

2. 6-ти местный номер (телевизор, диван, шкаф, санузел и душевая в номере):

Стоимость одного койко-места составляет:

- при проживании от 1 до 7 суток – 850 руб.
- при проживании от 1 до 14 суток – 700 руб.
- при проживании от 1 до 30 суток – 600 руб.
- при проживании свыше 30 суток – 550 руб.
- при проживании свыше 60 суток – 490 руб.

3. 5-ти местный номер (телевизор, вешалка, прикроватные тумбочки, санузел и душевая на этаже):

Стоимость одного койко-места составляет:

- при проживании от 1 до 7 суток – 750 руб.
- при проживании от 1 до 14 суток – 600 руб.
- при проживании от 1 до 30 суток – 500 руб.
- при проживании свыше 30 суток – 440 руб.

4. 2-ти местный номер (телевизор, вешалка, двухспальная кровать, прикроватные тумбочки, санузел и душевая на этаже):

Стоимость номера составляет:

- при проживании от 1 до 2 суток – 2000 руб.
- при проживании от 1 до 14 суток – 1800 руб.
- при проживании от 1 до 30 суток – 1600 руб.
- при проживании свыше 30 суток – 1300 руб.

Максимальная вместимость нашего Хостела – 36 человек.

Время заселения – 14-00

Время выезда – 12-00

Постельное белье входит в стоимость проживания, смена белья 1 раз в неделю

Питание не входит в стоимость проживания. В Хостеле есть зона общего питания с микроволновой печью, чайником и холодильником. В пешей доступности располагается столовая и несколько магазинов.

Услуги прачечной составляют 300 руб. за одну стирку (до 6 кг).

Обязательным условием при бронировании номеров, является подача заявки за 14 календарных дней, до предполагаемой даты заезда.

Форма оплаты – безналичная, согласно выставленного счета.

Предлагаем рассмотреть наше предложение. Надеемся на взаимовыгодное сотрудничество.

Координаты ответственного лица, при заключении договора:

+7 953 428-70-46 Александр Владимирович

+7 953 971-60-61 Наталья


/Прокшин А.В./

или работает с/у м/м/м



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

16.09.2024 № 15-28/5945

На № 1477/Т73 от 02.09.2024

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

На Ваш запрос о предоставлении информации по объекту: «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области» администрация муниципального образования Узловский район сообщает, что в районе прохождения трассы проектируемого газопровода земли населенного пункта являются не застроенной частью.

Дополнительно сообщаем, что данную информацию и другие запрашиваемые сведения можно найти на генеральном плане МО Каменецкое Узловского района в сети интернет на официальном сайте администрации МО Узловский район uzlovaya.tularegion.ru (вкладка деятельность/градостроительство/документы территориального планирования) и на публичной кадастровой карте России.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

14.12.2023 № 15-28/8012

На № 582/Т73 от 01.12.2023

**Генеральному директору
ООО «ТрансКомИнжиниринг»**

М.Ю. Веселову

e.a.kozhevatkina@tspspb.ru

Уважаемый Михаил Юрьевич!

Настоящим сообщая, что администрация муниципального образования Узловский район сведения о наличии (отсутствии) взрывоопасных предметов в районах проектируемых объектов газификации, указанных в Вашем письме №582/Т73 от 01.12.2023, не имеет.

**Заместитель главы
администрации
муниципального образования
Узловский район**



А.И. Филиппов

Исп. Бойчук Г.Н.
тел. 8-48-731-5-23-35



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

04.09.2023 № 15-28/5573#2#

На № 44/Т73 от 08.08.2023

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

На Ваш запрос от 08.08.2023 №44/Т73 о предоставлении сведений о территории планируемого размещения по объектам: «Газопровод межпоселковый с. Козлово Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к д. Ушаково Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области», «Газопровод межпоселковый к п. Новогеоргиевский Узловского района Тульской области», «Газопровод межпоселковый д. Большая Рассошка Узловского района Тульской области», администрация муниципального образования Узловский район сообщает следующее.

На территории г. Узловая расположены следующие объекты железнодорожного транспорта:

- участковая внеклассная станция Узловая I;
- промежуточные станции - Узловая II, Узловая III.

Внутренние водные пути пригодные для судоходства, морские, речные порты в Узловском районе, отсутствуют.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

04.09.2023 № 15-28/5576#2#

На № 86/Т73 от 09.08.2023

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

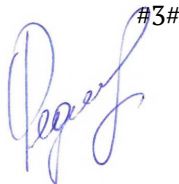
На Ваш запрос о предоставлении сведений о территории планируемого размещения проектируемых объектов администрация муниципального образования Узловский район сообщает следующее.

На территории Узловского района располагаются гостиницы:

- «Колизей», г. Узловая, ул. Беклемищева, д. 16, тел.: 8-953-958-00-00;
- «Элизиум», г. Узловая, ул. 14 Декабря, д. 46, тел.: 8-953-969-62-72;
- «ЗА Узловая», Узловский район, д. Огаревка, 8-(800)-302-33-52 (доб. 2);
- «Клевер», Узловский район, с1А, село Ильинка, тел.: 8-953-953-03-81;
- «Ильинка», Узловский район, село Ильинка, ул. Центральная, 42А, тел.: 8-920-799-19-80.

Информацию о стоимости аренды уточняйте у администратора гостиницы.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**

 #3#

Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

04.09.2023 № 15-28/5580

На № 142/Г73 от 16.08.2023

**Генеральному директору
ООО «ТрансКомИнжиниринг»**

М.Ю. Веселову

Уважаемый Михаил Юрьевич!

Администрация муниципального образования Узловский район представляет информацию для выполнения проектных работ в рамках государственной Программы газификации регионов Российской Федерации по объектам:

1. «Газопровод межпоселковый с. Козлово Узловского района Тульской области»:

- номер пожарной части - 4-й пожарно-спасательный отряд Федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Тульской области.

Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Володарского, дом 1;

- расстояние от 4 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Тульской области до с. Козлово Узловского района (МО Смородинское) (маршрут через г. Донской) – 45,0 км;

- боевой расчёт – 61 человек, в том числе 10 человек в постоянной готовности. Пожарная техника – АЦ-40-3 ед., АЛ-30- 1 ед., в том числе - АЦ-40-2 ед., АЛ-30- 1 ед. в постоянной готовности;

- фактическое время прибытия первого пожарного подразделения – 69 мин.;

- пожарный водоём – определено место для забора воды пожарными автомобилями в дер. Мильгуново, на реке Дон, расположенного на расстоянии 1 км;

- ближайшее медицинское учреждение – Государственное учреждение здравоохранения «Узловская районная больница». Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Беклемищева, дом 38,А;

- Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального учреждения «Центр гражданской обороны и защиты населения муниципального образования Узловский район» расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая,

дом №95. Расстояние от ЕДДС МУ «ЦГО и ЗН МО Узловский район» до с. Козлово Узловского района (МО Смородинское) составляет – 45 км.

- Аварийно-диспетчерская служба (АДС) филиала ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Ф. Энгельса, дом 20. Расстояние от АДС ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой до с. Козлово Узловского района (МО Смородинское) составляет – 45 км.

2. «Газопровод межпоселковый дер. Ушаково Узловского района Тульской области»:

- номер пожарной части - 4-й пожарно-спасательный отряд Федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Тульской области. Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Володарского, дом 1;

- расстояние от 4 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Тульской области до дер. Ушаково (МО Смородинское) Узловского района – 37 км;

- боевой расчёт – 61 человек, в том числе 10 человек в постоянной готовности. Пожарная техника – АЦ-40-3 ед., АЛ-30- 1 ед., в том числе - АЦ-40-2 ед., АЛ-30- 1 ед. в постоянной готовности;

- фактическое время прибытия первого пожарного подразделения – 60 мин.;

- пожарный водоём расположен в центре деревни Ушаково;

- ближайшее медицинское учреждение – Государственное учреждение здравоохранения «Узловская районная больница». Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Беклемищева, дом 38,А;

- Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального учреждения «Центр гражданской обороны и защиты населения муниципального образования Узловский район» расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, дом №95. Расстояние от ЕДДС МУ «ЦГО и ЗН МО Узловский район» до дер. Ушаково Узловского района (МО Смородинское) составляет – 37 км.

- Аварийно-диспетчерская служба (АДС) филиала ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Ф. Энгельса, дом 20. Расстояние от АДС ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой до дер. Ушаково Узловского района (МО Смородинское) составляет – 37 км.

3. «Газопровод межпоселковый дер. Данилово Узловского района Тульской области»:

- номер пожарной части - 4-й пожарно-спасательный отряд Федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Тульской области. Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Володарского, дом 1;

- расстояние от 4 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Тульской области до дер. Данилово (МО Каменецкое) Узловского района – 5,5 км;

- боевой расчёт – 61 человек, в том числе 10 человек в постоянной готовности. Пожарная техника – АЦ-40-3 ед., АЛ-30- 1 ед., в том числе - АЦ-40-2 ед., АЛ-30- 1 ед. в постоянной готовности;

- фактическое время прибытия первого пожарного подразделения – 19 мин.;

- пожарный водоём расположен в центре деревни Пашково на расстоянии 1 км от дер. Данилово;

- ближайшее медицинское учреждение – Государственное учреждение здравоохранения «Узловская районная больница». Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Беклемищева, дом 38,А;

- Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального учреждения «Центр гражданской обороны и защиты населения муниципального образования Узловский район» расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, дом №95. Расстояние от ЕДДС МУ «ЦГО и ЗН МО Узловский район» до дер. Данилово Узловского района (МО Каменецкое) составляет – 5,8 км.

- Аварийно-диспетчерская служба (АДС) филиала ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Ф. Энгельса, дом 20. Расстояние от АДС ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой до дер. Данилово Узловского района (МО Каменецкое) составляет – 6,1 км.

4. «Газопровод межпоселковый к пос. Новогеоргиевский Узловского района Тульской области»:

- номер пожарной части - 4-й пожарно-спасательный отряд Федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Тульской области. Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Володарского, дом 1;

- расстояние от 4 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Тульской области до пос. Новогеоргиевский Узловского района (МО Смородинское) – 19,4 км;

- боевой расчёт – 61 человек, в том числе 10 человек в постоянной готовности. Пожарная техника – АЦ-40-3 ед., АЛ-30- 1 ед., в том числе - АЦ-40-2 ед., АЛ-30- 1 ед. в постоянной готовности;

- фактическое время прибытия первого пожарного подразделения – 20 мин.;

- пожарный водоём расположен в центре пос. Новогеоргиевский, напротив дома №3;

- ближайшее медицинское учреждение – Государственное учреждение здравоохранения «Узловская районная больница». Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Беклемищева, дом 38,А;

- Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального учреждения «Центр гражданской обороны и защиты населения муниципального образования Узловский район» расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, дом №95. Расстояние от ЕДДС МУ «ЦГО и ЗН МО Узловский район» до пос. Новогеоргиевский Узловского района (МО Смородинское) составляет – 19,1 км.

- Аварийно-диспетчерская служба (АДС) филиала ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Ф. Энгельса, дом 20. Расстояние от АДС ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой до пос. Новогеоргиевский Узловского района (МО Смородинское) составляет – 15,9 км.

5. «Газопровод межпоселковый дер. Большая Рассошка Узловского района Тульской области»:

- номер пожарной части - 4-й пожарно-спасательный отряд Федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Тульской области. Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Володарского, дом 1;
- расстояние от 4 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Тульской области до дер. Большая Рассошка Узловского района (МО Шахтёрское) – 11,5 км;
- боевой расчёт – 61 человек, в том числе 10 человек в постоянной готовности. Пожарная техника – АЦ-40-3 ед., АЛ-30- 1 ед., в том числе - АЦ-40-2 ед., АЛ-30- 1 ед. в постоянной готовности;
- фактическое время прибытия первого пожарного подразделения – 20 мин.;
- пожарный водоём расположен в центре дер. Большая Рассошка;
- ближайшее медицинское учреждение – Государственное учреждение здравоохранения «Узловская районная больница». Адрес размещения – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Беклемищева, дом 38,А;
- Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального учреждения «Центр гражданской обороны и защиты населения муниципального образования Узловский район» расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, дом №95. Расстояние от ЕДДС МУ «ЦГО и ЗН МО Узловский район» до дер. Большая Рассошка Узловского района (МО Шахтёрское) составляет – 11,5 км.
- Аварийно-диспетчерская служба (АДС) филиала ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой расположено по адресу – Тульская область, Узловский район, город Узловая, ул. Ф. Энгельса, дом 20. Расстояние от АДС ПАО «Газпром газораспределение Тула» в городе Узловой до дер. Большая Рассошка Узловского района (МО Шахтёрское) – 14,7 км.

**Заместитель главы
администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Бойчук Г.Н.
тел. 8-48-731-5-23-35



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

07.09.2023 № 15-28/5678#2#

На № 123/Т73 от 15.08.2023

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

На Ваш запрос от 15.08.2023 №123/Т73 о предоставлении сведений администрация муниципального образования Узловский район сообщает, что на участках изысканий по объектам: «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к п. Новогеоргиевский Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый д. Большая Рассошка Узловского района Тульской области», отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- воинские захоронения;
- санитарно-защитные зоны кладбищ;
- приаэродромные территории;
- акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории;
- особо ценные земли и продуктивные с/х угодия;
- лесопарки, лесопарковые зеленые пояса, городские леса, а также защитные леса, в том числе особо защитные участки лесов;
- мелиоративные системы и каналы.

На участке изысканий по объекту: «Газопровод межпоселковый с. Козлово Узловского района Тульской области», отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- воинские захоронения;
- приаэродромные территории;
- акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории;
- особо ценные земли и продуктивные с/х угодия;
- лесопарки, лесопарковые зеленые пояса, городские леса, а также защитные леса, в том числе особо защитные участки лесов;
- мелиоративные системы и каналы.

В границах населенного пункта с. Козлово расположен земельный участок с КН[№] 71:20:040117:136 с разрешенным использованием — ритуальная деятельность.

На участке изысканий по объекту: «Газопровод межпоселковый к д. Ушаково Узловского района Тульской области», отсутствуют:

- зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- воинские захоронения;
- санитарно-защитные зоны кладбищ;

- приаэродромные территории;
- акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории;
- особо ценные земли и продуктивные с/х угодия;
- лесопарки, лесопарковые зеленые пояса, городские леса, а также защитные леса, в том числе особо защитные участки лесов;
- мелиоративные системы и каналы.

Дополнительно сообщаем, что рядом с участком изысканий находится особо охраняемая природная территория местного значения - Природно-антропогенный рекреационный комплекс «Романцевские горы» («Кондуки») утвержден постановлением администрации муниципального образования Узловский район Тульской области от 28.12.2018 №1678.

Дополнительную информацию Вы можете найти в Генеральных планах МО Шахтерское Узловского района, МО Каменецкое Узловского района, МО Смородинское Узловского района, которые размещены на официальном сайте администрации МО Узловский район <https://uzlovaya.tularegion.ru> во вкладке «Деятельность» - «Градостроительство» - «Документы территориального планирования».

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

07.09.2023 № 15-28/5681#2#

На № 104/Т73 от 14.08.2023

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

На Ваш запрос о предоставлении сведений администрация муниципального образования Узловский район сообщает следующее.

Организация предоставляющая услугу прачечной находится по адресу: Тульская область, г. Узловая, ул. Энгельса д. 18.

В соответствии с п.п. 8.2.27 «Правил благоустройства территории муниципального образования Шахтерское Узловского района»; п.п. 8.2.29 «Правил благоустройства территории муниципального образования Каменецкое Узловского района»; п.п. 8.2.29 «Правил благоустройства территории муниципального образования Смородинское Узловского района», строительные площадки в обязательном порядке должны быть оборудованы пунктами очистки (мойки) колес автотранспорта.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

12.09.2023 № 15-28/5751#2#

На № 66/Т73 от 09.08.2023

ООО « ТрансКомИнжиниринг »

e-mail: info@tspspb.ru

На Ваш запрос о предоставлении сведений о территории планируемого размещения по объектам: «Газопровод межпоселковый с. Козлово Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к д. Ушаково Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый к п. Новогоргиевский Узловского района Тульской области»; «Газопровод межпоселковый д. Большая Рассошка Узловского района Тульской области», администрация муниципального образования Узловский район сообщает следующее:

1.1 Предоставить информацию о наличии и возможности использования земельных участков не представляется возможным в связи с отсутствием схем расположения проектируемых линейных объектов.

1.2 Сведениями об организациях/предприятий, оказывающих услуги по доставке, хранению и отпуску ГСМ, не располагаем.

1.3 Песчаный карьер горного песка находится примерно в 6 км на юго-восток от города Узловая, юго-западнее д. Вельмино Узловского района.

1.4 Полигон ТБО в Узловском районе закрыт для захоронения отходов. Ближайший лицензированный полигон ТБО расположен по адресу: г. Новомосковск, ул. Первомайская, дом 70. Муниципальное казенное учреждение "Дорожное хозяйство" осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности на основании лицензии от 17.11.2016 № (71) - 2179 — СТ.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Козлова И.В.
тел. 8(48731)6-19-70



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

15.09.2023 № 15-28/5886

На №170/Т73 от 17.08.2023 __

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ТрансКомИнжиниринг»**

e.a.kozhevatkina@tspspb.ru

Администрация муниципального образования Узловский район в ответ на Ваш запрос сообщает.

Услуги по вывозу ТКО осуществляется региональным оператором ООО «МСК-НТ», полигон под ТКО расположен по адресу: Тульская область, г.Новомосковск, ул.Первомайская д.70.

По вопросу об организациях, обслуживающих канализационно — очистные сооружения и системы водоснабжения, информирует о том, что на территории муниципального образования Узловский район услугу по коммунально — очистным сооружениям предоставляет ресурсоснабжающая организация ОО «СТОК-Транзит»oo_s-transit@mail.ru, услугу водоснабжения жителям предоставляет ООО «УГВ»uvk-vodokanal@mail.ru.

**Заместитель главы
администрации
муниципального образования
Узловский район**



А.И. Филиппов

Исп. Булавинцева Анастасия Юрьевна
тел. 8 (48731)6-32-05



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

18.09.2023 № 15-28/5899

На № 189/Г73 от 17.08.2023

ООО «ТрансКомИнжиниринг»
info@tspspb.ru

Администрация муниципального образования Узловский район в ответ на Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии природно-лечебных ресурсов сообщает.

На территориях с. Козлово, д. Ушаково, д. Данилово, п. Новогоргиевский, д. Большая Рассошка Узловского района природно-лечебные ресурсы отсутствуют.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Саттарова Елизавета Маратовна
тел. 8(48731)6-42-90



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
УЗЛОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина пл., д. 1, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 6-42-05, факс: 6-42-05
E-mail: amo.uzlovaya@tularegion.ru
<https://uzlovaya.tularegion.ru>

03.10.2023 № 15-28/6299

На №264/Т73 от 18.09.2023 _____

ООО «ТрансКомИнжиниринг»

вн.тер.г.муниципальный округ Звездное,
ш.Пулковское, д.20 к 4 литера, офис 8Н,
Санкт-Петербург

Администрация муниципального образования Узловский район на Ваше обращение сообщает об отсутствии в администрации МО Узловский район информации о наличии организаций, расположенных в районах строительства объекта, оказывающих транспортные и погрузо-разгрузочные услуги крупногабаритных грузов и тяжелой строительной техники.

**Заместитель
главы администрации
муниципального образования
Узловский район**



Е.В. Федорченко

Исп. Черепова Юлия Александровна
тел. 8(48731)6-42-90

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ «ЦЕНТР
ЗАНЯТОСТИ НАСЕЛЕНИЯ
ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ» ЦЕНТР
ЗАНЯТОСТИ НАСЕЛЕНИЯ
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА
(ГУ ТО «ЦЗН ТО» ЦЗН
УЗЛОВСКОГО РАЙОНА)**

Гагарина ул., д. 16 а, г. Узловая,
Тульская область, 301600
Тел.: (48731) 5-23-98
E-mail: tczn.uzlovaya@tularegion.ru
<https://tulatczn.tularegion.ru>
ОКПО 55975763, ОГРН 1027100754691
ИНН/КПП 7106040180/711745001

б/н от 15.08.2023

На № 26/Г73 от 07.08.2023

В ответ на Ваш запрос Центр занятости населения Узловского района сообщает.

По состоянию на 15.08.2023 года, из числа безработных граждан, состоящих на учете в Центре занятости Узловского района и территориальном отделе Киреевского района, имеют специальность:

- машинист бульдозера, тракторист – 1 чел. (ТО Киреевского района);
- машинист экскаватора – 1 чел. (ТО Киреевского района);
- сварщик ручной сварки, сварщик ПЭ трубопроводов – 1 чел. (ЦЗН Узловского района);
- водитель автосамосвала – 4 чел. (водительские права кат.С: 1–ТО Киреевского района, 3 – Узловского района).

Начальник центра



О.В. Новосельцева

исп.: Поцелуева Оксана Юрьевна
тел. (48731)5-16-04

**Приложение 2. Сводная ведомость источников получения, расстояний и способов
доставки МТР**

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	5776.069.П.0/0.1291-ПОС	Лист

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Сводная ведомость источников получения, расстояний и способов доставки основных материалов, изделий и полуфабрикатов. Объект: «Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области»

№	Наименование и целевое назначение материалов	% от общей потребности	Наименование поставщика	Адрес отгрузки	Расстояние перевозки авто-транспортом до участка строительства
1	Щебень	100	ИП Громов Владимир Андреевич	посёлок Иншинский, 49, муниципальное образование Тула, Тульская область	Доставку осуществляет поставщик
2	Песок	100	ИП Соколов Николай Валерьевич	деревня Вельмино, муниципальное образование Шахтёрское, Узловский район, Тульская область	Доставку осуществляет поставщик
3	Полигон ТБО	100	НМУП «Районное благоустройство»	Тульская область, Новомосковск, Новая улица, 33	15,2 км.
4	Трубы	100	ООО «ПОЛИПЛАСТИК Центр»	Московская область, Подольск г, Бережковский пр-д (Климовск мкр.), дом №10	Доставку осуществляет поставщик
5	Доставка рабочих	100		Тульская область, Венёв, улица Бундурина, 6В	61 км.
6	ГРПШ	100	ООО «Авитон»	Ленинградская область, Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная, д. 20 лит. Б	Доставку осуществляет поставщик
7	Краны шаровые	100	ООО «Торговый Дом АДЛ»	Московская обл., г. Лыткарино, промзона Тураево, стр. 25а	Доставку осуществляет поставщик
8	Вода техническая	100	Филиал АО «Газпром газораспределение Тула»	Тульская область, Новомосковск, Первомайская улица, 90	14,3 км.
9	Полигон ЖБО	100	ООО «Мегapolis» оператор – ООО «РК»	Тульская обл., г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 72	21,2 км.

Согласовано : _____ м.п.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Ведомость автомобильных дорог

Прачечная. Г. Тула

Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово – г.Тула	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово – г.Тула	1,54	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово – г.Тула	4,25	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Оборонная	д.Данилово – г.Тула	1,7	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Советская	д.Данилово – г.Тула	0,56	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
Персонал. Гостиница г. Венёв						
Автомобильные дороги федерального назначения						
М-2	г.Венёв – д.Данилово	38	Автомобильная дорога федерального значения	IA, IB, II, III	Асфальтобетонные	10
Р-132	г.Венёв – д.Данилово	6,8	Автомобильная дорога федерального значения	IA, IB, II, III	Асфальтобетонные	10
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
ул.Бундурина	г.Венёв – д.Данилово	1,34	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	г.Венёв – д.Данилово	11,06	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	г.Венёв – д.Данилово	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
а/д без названия	г.Венёв – д.Данилово	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
Полигон ТБО. НМУП “Районное благоустройство”						
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово – г.Новомосковск	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово – г.Новомосковск	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово – г.Новомосковск	8,352	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Вахрушева	д.Данилово – г.Новомосковск	2,28	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
а/д без названия	д.Данилово – г.Новомосковск	1,31	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
Техническая вода. Филиал “Газпром газораспределение Тула”						
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово – г.Новомосковск	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово – г.Новомосковск	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово – г.Новомосковск	8,35	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Вахрушева	д.Данилово – г.Новомосковск	1,71	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Транспортная	д.Данилово – г.Новомосковск	0,4	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Первомайская	д.Данилово – г.Новомосковск	0,55	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ЖБО						
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово – п. Первомайский	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

70К-371	д.Данилово - п. Первомайский	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово - п. Первомайский	7,752	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Генерал-майора Мартиросяна	д.Данилово - п. Первомайский	1,08	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Аэропорт	д.Данилово - п. Первомайский	0,177	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-424	д.Данилово - п. Первомайский	1,07	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Мира	д.Данилово - п. Первомайский	7,89	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

Приложение 4. Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования

Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области

Составлен в ценах 2024 г.

№ пп	Наименование строительного ресурса, затрат	Полное наименование строительного ресурса, затрат в обосновывающем документе	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. изм. в обосновывающем документе с НДС в руб.	Текущая отпускная цена за ед. изм. без НДС в руб. в соответствии с графой 5	Коэффициент пересчета в уровень цен на 01.01.2023	Отпускная цена по состоянию на 01.01.2023, руб.	Вес единицы измерения брутто, т	Класс груза (ТЧ, ФССПЗ10)	Коэффициент загрузки (ТЧ, ФССПЗ10) 1 класс - 1,0; 2 класс - 0,85; 3 класс - 0,605; 4 класс - 0,45	Автомобильный транспорт, используемый при перевозке грузов			Стоимость затрат на а/перевозку, руб/ед.изм.	Сметная цена без НДС за ед. изм.	Год	Квартал	Наименование производителя/ поставщика	КПП организации	ИНН организации	Населенный пункт расположения производителя/ поставщика	Статус организации производитель(1) / Поставщик (2)	
											Тип	Перевозка на 1 т, Обоснование	Стоимость тарифа на перевозку 1 т, руб. (на 01.01.2023г.)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Песок для строительных работ	Песок горный	м3	1 400,00	1 166,67	1,053	1 107,95	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 107,95	2024	III	ИП Соколов Николай Валерьевич		713200981908	71	2		
		Песок горный		1 610,00	1 341,67	1,053	1 274,14	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 274,14	2024	III	ООО «ДОРМАСТЕР»	710001001	7100020290	71	2		
		Песок горный		1 680,00	1 400,00	1,053	1 329,53	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 329,53	2024	III	ООО «Стройресурс»	710701001	7107131506	71	2		
2	Щебень фр. 20-40	Щебень известняковый 20-40	м3	2 400,00	2 000,00	1,053	1 899,34	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 899,34	2024	III	ИП Громов Владимир Андреевич		710513287347	71	2		
		Щебень известняк ГОСТ8267-93 фр.20/40 (М600)		2 455,00	2 045,83	1,053	1 942,86	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 942,86	2024	III	ООО «ДОРМАСТЕР»	710001001	7100020290	71	2		
		Щебень известняковый М600 фр.20-40 (ГОСТ 8267-93)		2 460,00	2 050,00	1,053	1 946,82	1,6	1	1	доставка учтена в стоимости			1 946,82	2024	III	ООО «Стройресурс»	710701001	7107131506	71	2		

Составил:

Потемкина Е.Н.

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

49 мин

Прибытие в 11:31

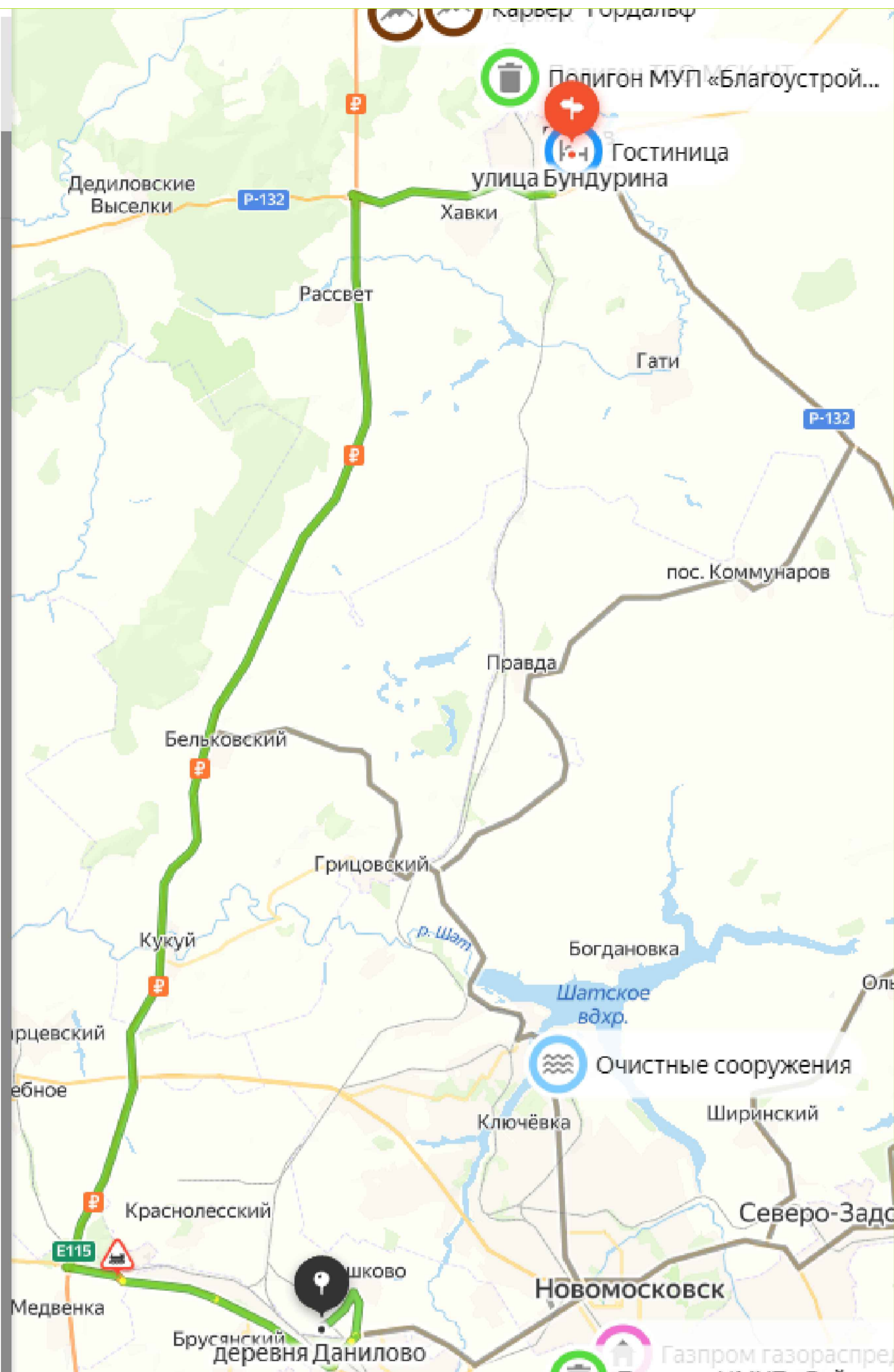
61 км

- Плохая дорога
- Ж/д переезд

● улица Бундурина 10:42

- прямо
1,3 км, улица Бундурина
- налево
340 м, Р-132
- направо
6,8 км, Р-132
- съезд направо
38 км, Е115
- съезд направо
9,7 км, 70К-229
- круговое движение
131 м
- 3-й съезд
1,23 км, 70К-229
- налево
1,58 км, 70К-371
- налево
1,61 км
- направо
29 м

● деревня Данилово 11:31



Персонал. Гостиница г. Венёв

Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автодороги федерального назначения						
М-2	г.Венёв - д.Данилово	38	Автомобильная дорога федерального значения	IA, IB, II, III	Асфальтобетонные	10
Р-132	г.Венёв - д.Данилово	6,8	Автомобильная дорога федерального значения	IA, IB, II, III	Асфальтобетонные	10
Автодороги регионального и межмуниципального назначения						
ул.Бундурина	г.Венёв - д.Данилово	1,34	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	г.Венёв - д.Данилово	11,06	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	г.Венёв - д.Данилово	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
а/д без названия	г.Венёв - д.Данилово	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

Пункт-пункт	Наименование груза	Вид транспорта	Средневзвешенная дальность возки
г.Венёв - д.Данилово	Персонал	Автомобильный	60,42

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нефедова				05.24
Проверил	Пестич				05.24
ГИП	Нефедова				05.24
Н.контроль					05.24
Проект организации строительства				Стадия	Лист
				п	2
Транспортная схема				000 "Темп"	
				Листов	8

Инв. ? подл. Подпись и дата/автом. инв. ? Инв. ? губл. Подп. и дата

1 ч 3 мин
51 км

Прибытие в 11:42

Плохая дорога
Ж/д переезд

деревня Данилово 10:39

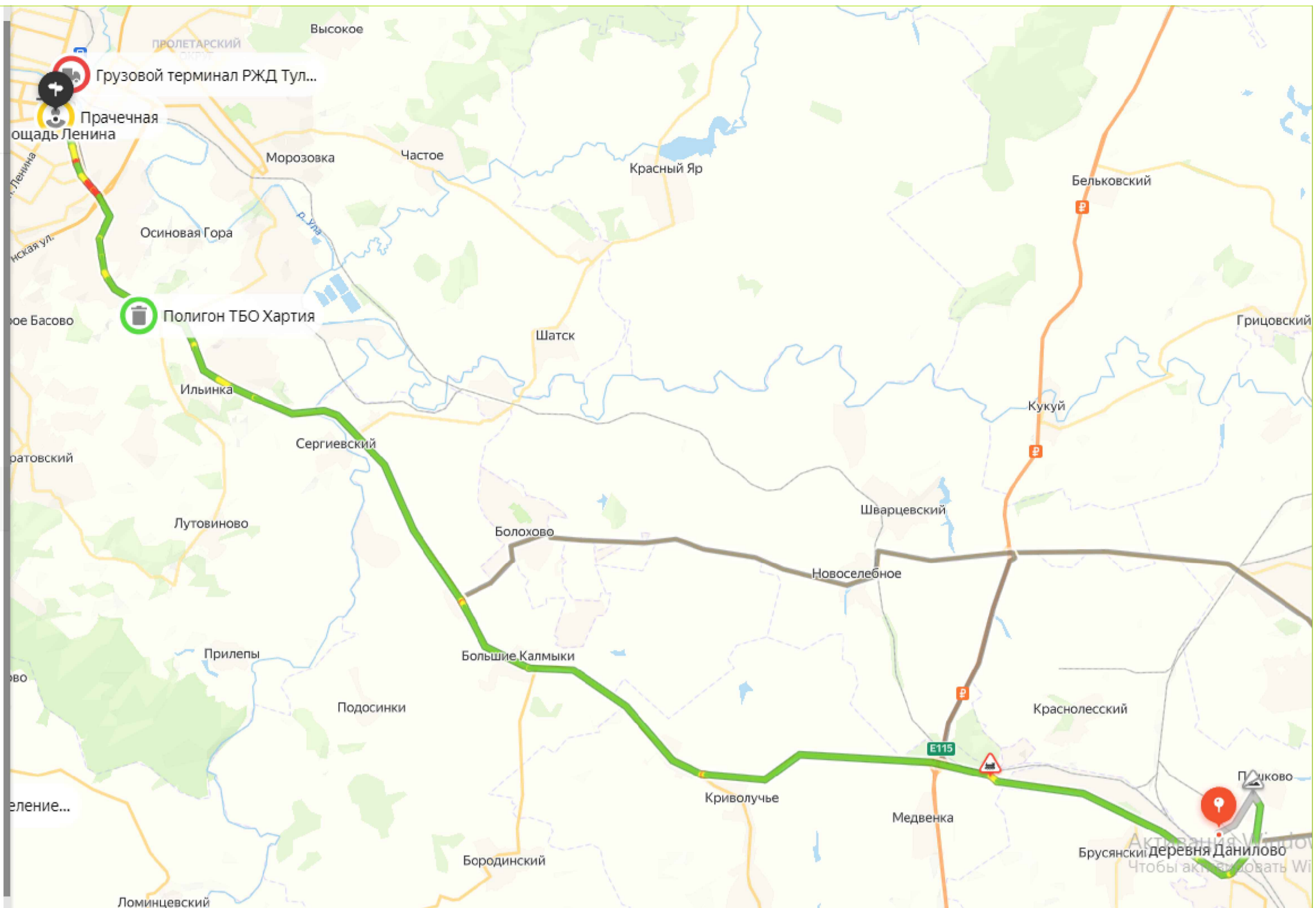
- прямо 29 м
- налево 1,61 км
- направо 1,54 км, 70К-371
- направо 1,25 км, 70К-229

круговое движение 17 м

2-й съезд 44 км, Тульская улица

- налево 1,68 км, Оборонная улица
- налево 430 м, Советская улица
- направо 17 м
- налево 117 м

площадь Ленина 11:42

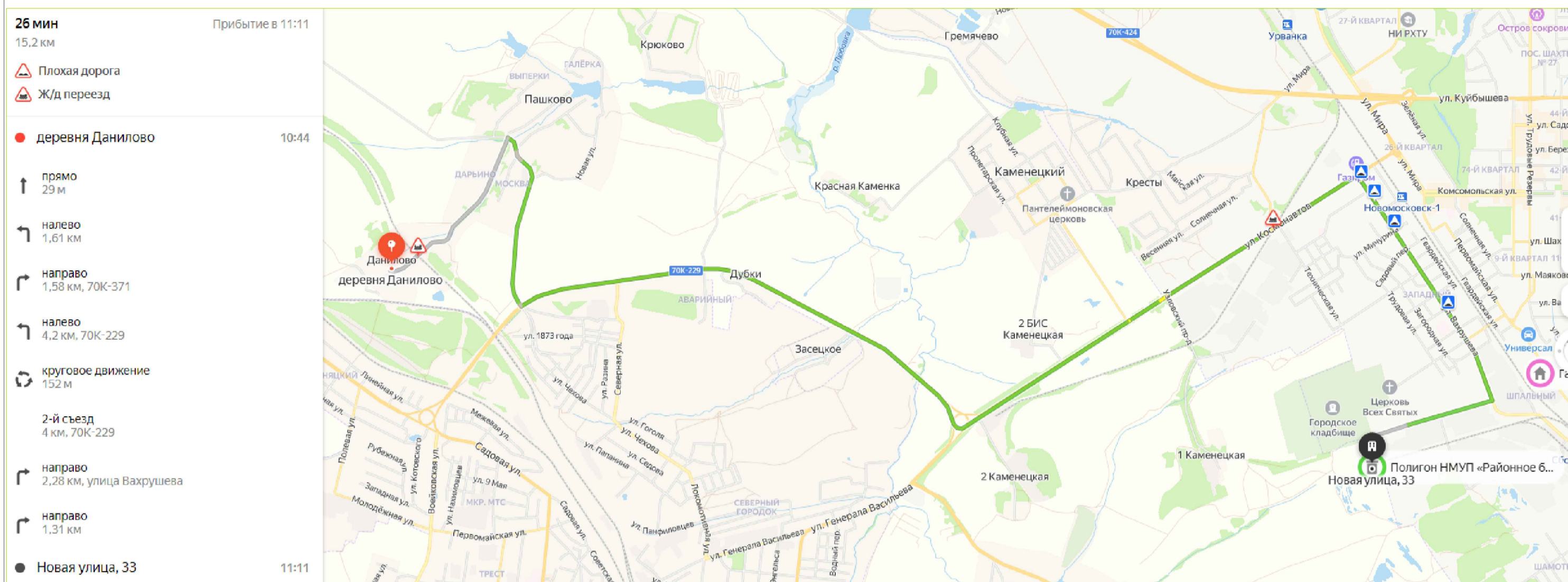


Прачечная. Г. Тула						
Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автодороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово - г.Тула	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово - г.Тула	1,54	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово - г.Тула	45,25	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Оборонная	д.Данилово - г.Тула	1,7	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Советская	д.Данилово - г.Тула	0,56	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

Пункт-пункт	Наименование груза	Вид транспорта	Средневзвешенная дальность возки
д.Данилово - г.Тула	Прачечная	Автомобильный	50,69

Инв. № подл. Подпись и дата/автом. инв. №/инв. № губл. Подп. и дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нефедова			<i>[Signature]</i>	05.24
Проверил	Пестич			<i>[Signature]</i>	05.24
ГИП	Нефедова			<i>[Signature]</i>	05.24
Н.контроль					05.24
Проект организации строительства				Стадия	Лист
				П	1
Транспортная схема				Листов	8
				000 "Темп"	

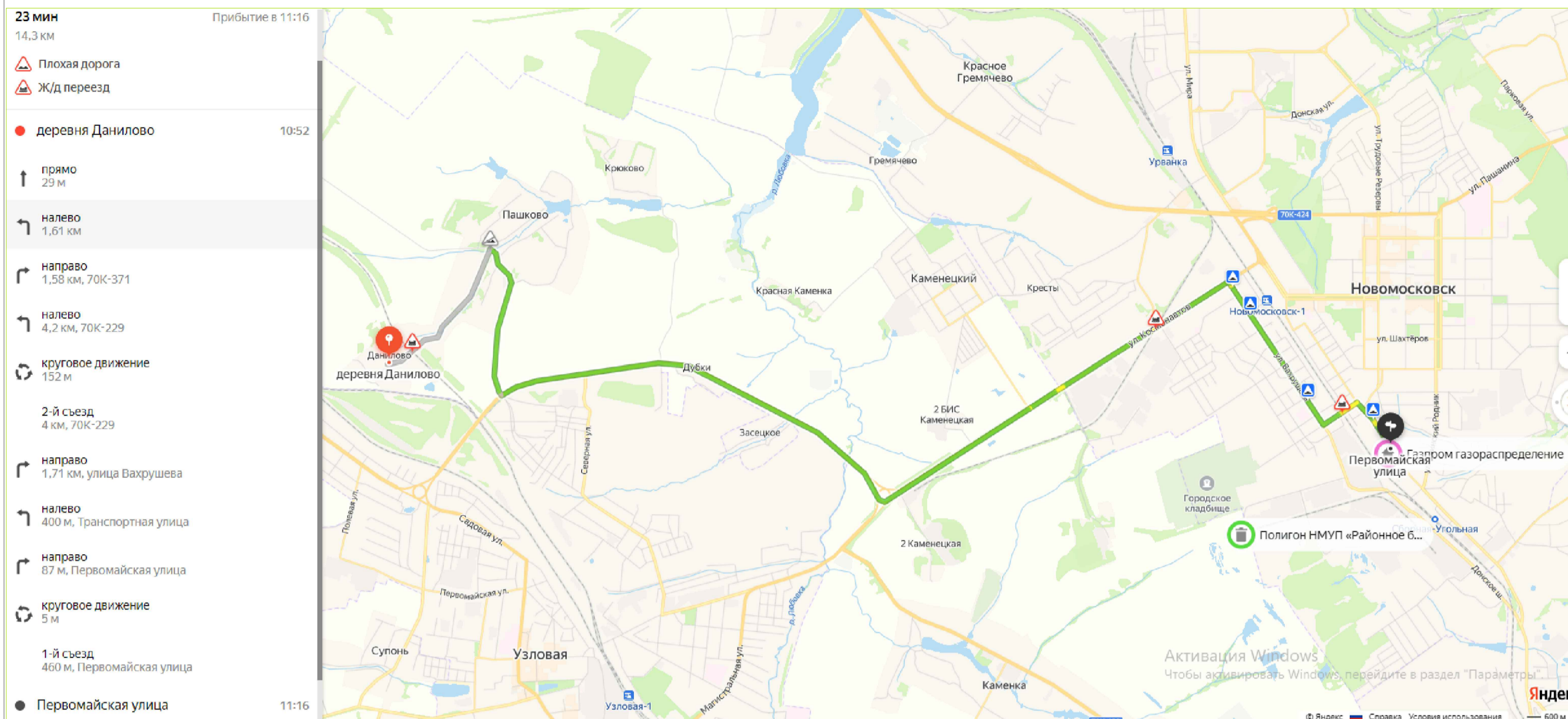


Полигон ТБО. НМУП "Районное благоустройство"						
Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово - г. Новомосковск	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово - г. Новомосковск	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово - г. Новомосковск	8,352	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Вахрушева	д.Данилово - г. Новомосковск	2,28	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
а/д без названия	д.Данилово - г. Новомосковск	1,31	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

Пункт-пункт	Наименование груза	Вид транспорта	Средневзвешенная дальность возки
д.Данилово - г. Новомосковск	ТБО	Автомобильный	15,162

Инв. ? подл. Подпись и дата/автом. инв. ? Инв. ? субл. Подп. и дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нефедова				05.24
Проверил	Пестич				05.24
ГИП	Нефедова				05.24
Н.контроль					05.24
Проект организации строительства				Стадия	Лист
				П	3
Листов				8	
Транспортная схема				000 "Темп"	

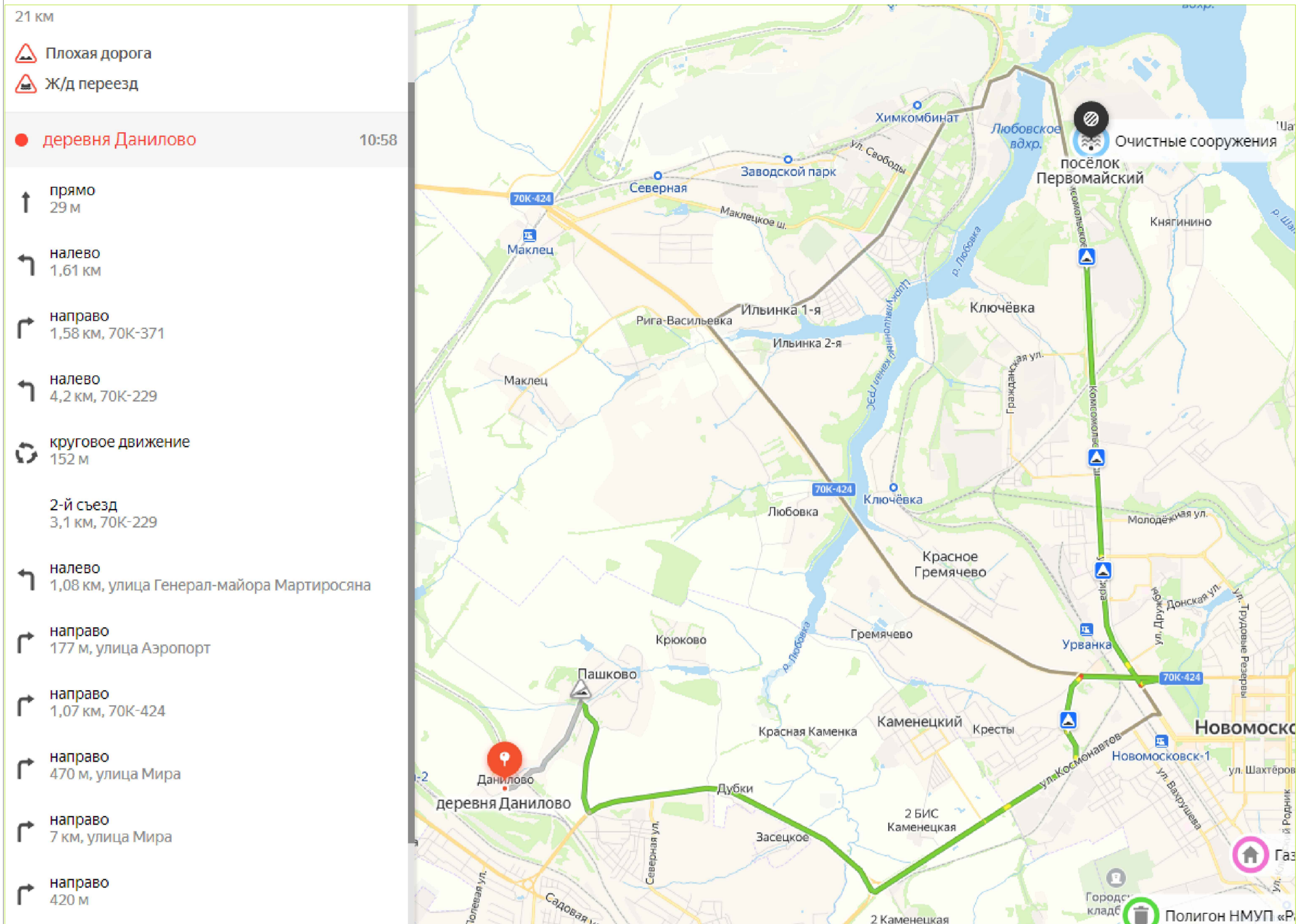


Техническая вода. Филиал "Газпром газораспределение Тула"						
Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автомобильные дороги регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово - г.Новomoskovск	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово - г.Новomoskovск	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово - г.Новomoskovск	8,35	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Вахрушева	д.Данилово - г.Новomoskovск	1,71	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Транспортная	д.Данилово - г.Новomoskovск	0,4	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Первомайская	д.Данилово - г.Новomoskovск	0,55	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

Пункт-пункт	Наименование груза	Вид транспорта	Средневзвешенная дальность возки
д.Данилово - г.Новomoskovск	Техническая вода	Автомобильный	14,23

Инв. ? подл. Подпись и дата/автом. инв. ? Инв. ? субл. Подп. и дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
<i>Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области</i>					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нефедова			<i>[Подпись]</i>	05.24
Проверил	Пестич			<i>[Подпись]</i>	05.24
ГИП	Нефедова			<i>[Подпись]</i>	05.24
Н.контроль					05.24
Проект организации строительства				Стадия	Лист
Транспортная схема				П	4
				Листов	8
				000 "Темп"	

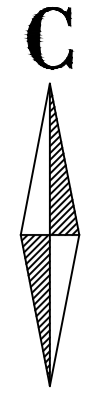


ЖБО						
Обозначение на карте	Участок маршрута	Протяжённость, км	Принадлежность	Категория	Покрытия	Допустимая нагрузка ТС, т
Автомобили регионального и межмуниципального назначения						
а/д без названия	д.Данилово - п. Первомайский	1,64	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-371	д.Данилово - п. Первомайский	1,58	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-229	д.Данилово - п. Первомайский	7,752	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Генерал-майора Мартиросяна	д.Данилово - п. Первомайский	1,08	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Аэропорт	д.Данилово - п. Первомайский	0,177	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
70К-424	д.Данилово - п. Первомайский	1,07	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10
ул. Мира	д.Данилово - п. Первомайский	7,89	Автомобильная дорога регионального или межмуниципального значения	III	Асфальтобетонные	10

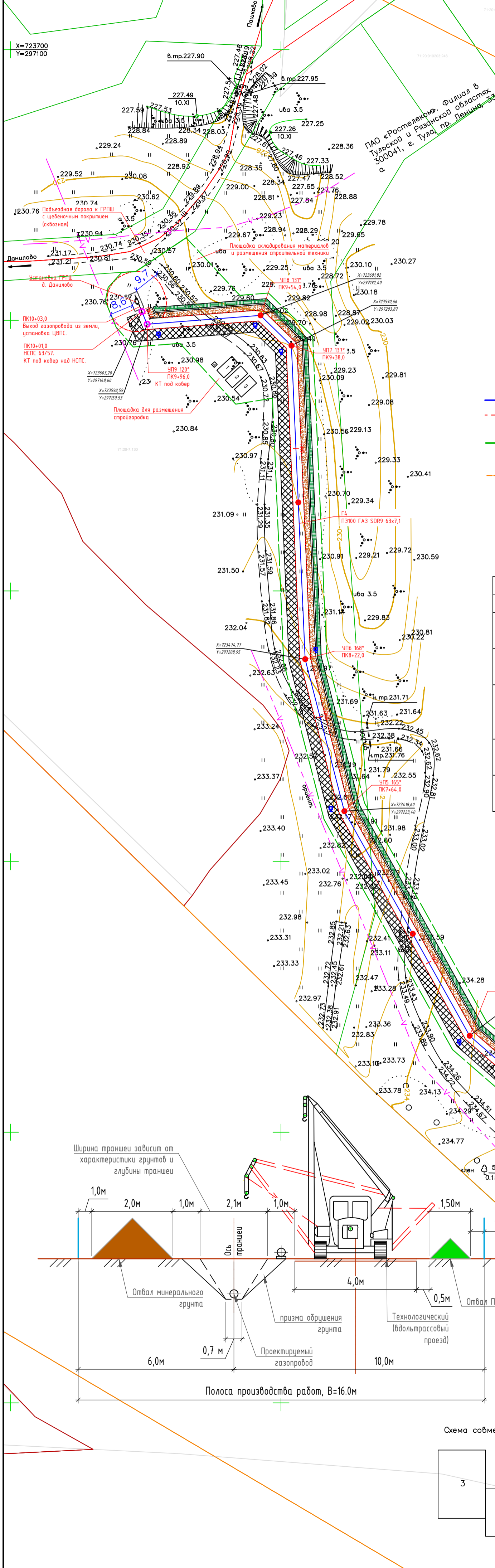
Пункт-пункт	Наименование груза	Вид транспорта	Средневзвешенная дальность возки
д.Данилово - п. Первомайский	ЖБО	Автомобильный	21,189

Инв. ? подл. Подпись и дата/взам. инв. ? Инв. ? субл. Подп. и дата

5742.069.П.0/0.1291-ПОС					
Газопровод межпоселковый к д. Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал			Нефедова		05.24
Проверил			Пестич		05.24
ГИП			Нефедова		05.24
Н.контроль					05.24
Проект организации строительства				Стадия	Лист
				п	5
Транспортная схема				000 "Тем"	
				Листов	8



Россия,
Тульская область



Условные обозначения:

- ГПП - проектируемый газопровод в.д. 2-й категории
- охранная зона газопровода и ШРП (публичный сервитут в целях строительства и эксплуатации сроком на 49 лет)
- граница временного отвода земель на период строительства (публичный сервитут в целях обеспечения строительства линейного объекта сроком на 3 года)
- граница постоянного отвода земель
- опознавательный знак
- магнитный маркер
- КТ под ковер
- восстановление дороги
- временный технологический проезд на спланированном основании
- отвал минерального грунта
- отвал ПРС

Спецификация ВЗиС			
Номер помещения	Наименование	Площадь, м2	Кол-во
1	Прорабская (Контора на 2 раб. Места 1129-022)	15,5	1
2	Гардеробная, сушилка, помещение для обогрева (4293.00.000.000)	15,8	1
3	Душевая, умывальная (Душевые на 3 сетки 1129-47)	6,72	1
4	Биотуалет (Туалетная кабинка "Люкс")	1,32	1

Опасная зона работы экскаватора

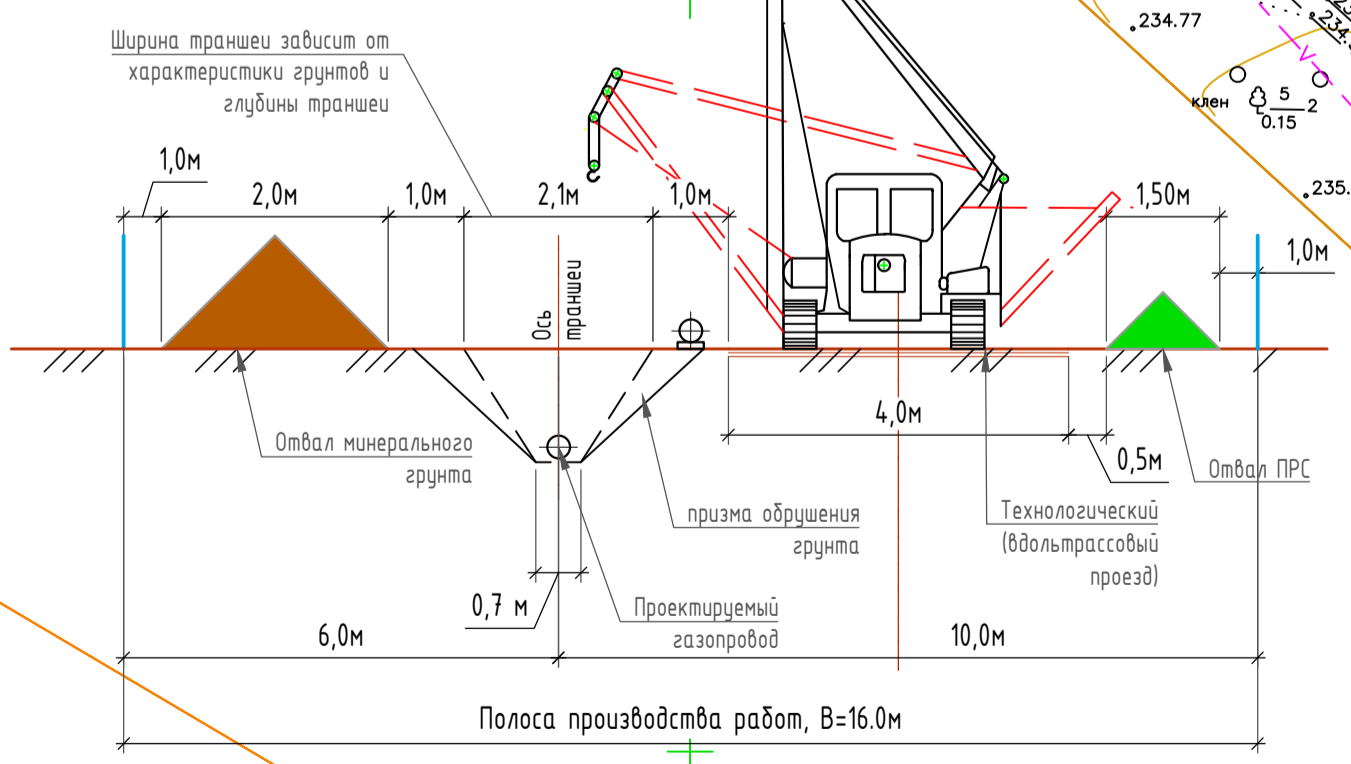
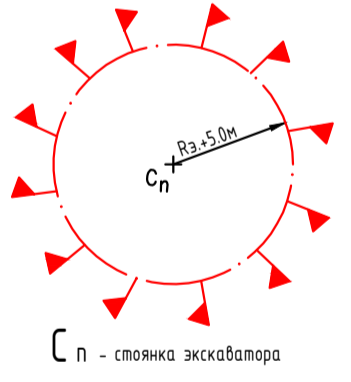
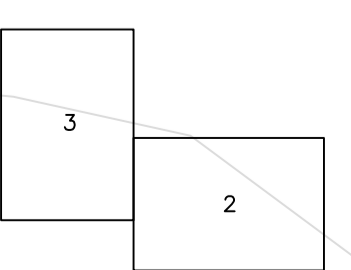
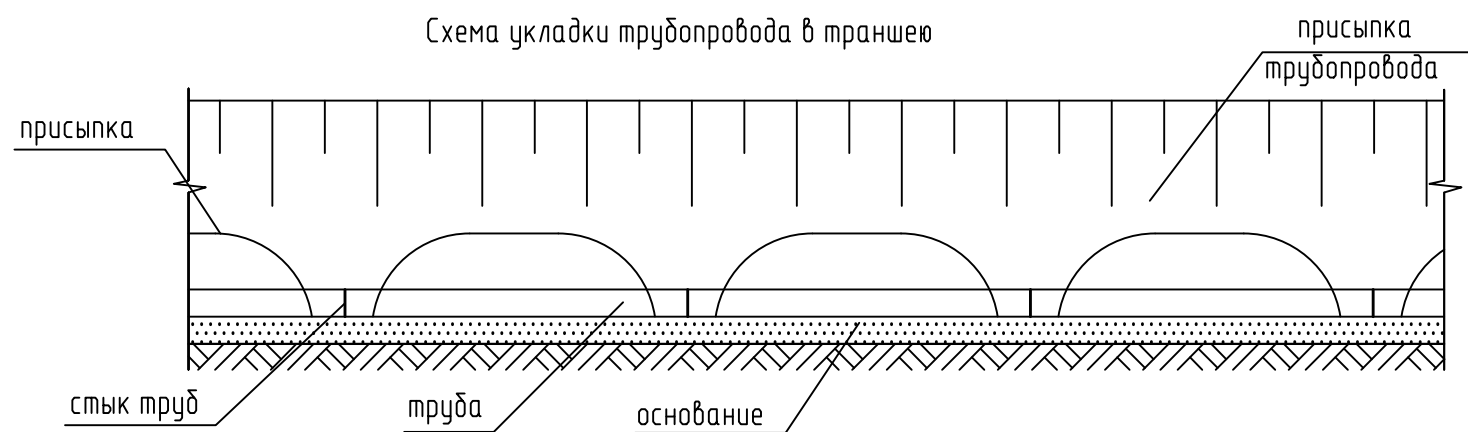


Схема совмещения листов



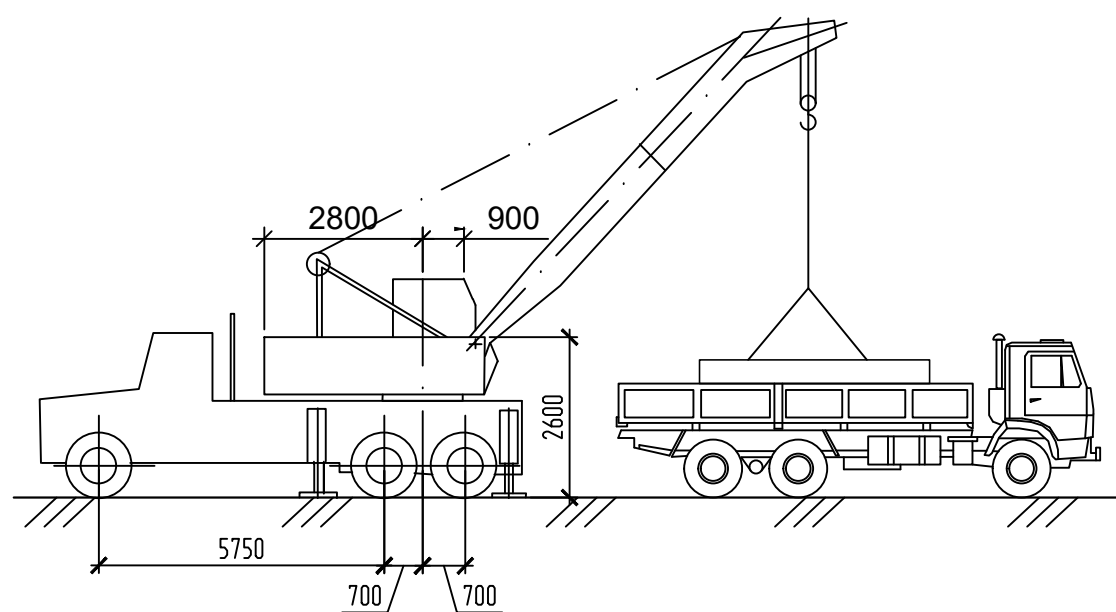
5742.069.П.0/0.1291-ПОС.ГЧ					
Газопровод межпоселковый к Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Кол.уч	Лист	Ведом.	Подпись	Дата
Разраб.		Нефедова			03.24
ГИП		Нефедова			03.24
Проверил		Пестич			03.24
				Стадия	Лист
				п	6.2
				Листов	
				Проект организации строительства	
				ООО "Темп"	
План полосы отвода М 1:1000 ПК4+70,0 - ПК10+03,0					



Порядок производства работ

1. Разработка грунта.
2. Добор грунта вручную 100 мм (при разработке траншеи механизированным способом).
3. Выравнить дно траншеи.
4. Произвести сварку плетей. Длина плетей устанавливается из условий массы плетей, условий прокладки и производства работ.
5. Плетки укладываются в траншею не раньше чем через 30 минут после сварки последнего стыка.
6. Превышение плетки на бровке более 15 дней запрещено.
7. На дно траншеи трубы укладываются на временные подкладки, размещаемые посередине труб между стыками.
8. В местах стыка плетей устраивается приямок. Объем грунта 1% от объема траншеи.
9. Присыпка трубопроводов. Присыпка производится вручную на высоту не менее 0.3 м. от верха трубы с тщательной подбивкой пазухов за исключением стыков, засыпаемых после предварительных испытаний трубопровода.
10. Предварительные гидравлические испытания трубопровода на прочность и герметичность.
11. Окончательная засыпка траншеи с демонтажом крепежных элементов стенок.
12. После засыпки траншеи производится окончательное испытание трубопровода.
13. Убирается строительный мусор.
14. Производится промывка и дезинфекция трубопровода.

Схема разгрузки строительных материалов из автотранспорта



Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

5742.069.П.0/0.1291-ПОС.ГЧ					
Газопровод межпоселковый к Данилово Узловского района Тульской области					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата
Разраб.		Нефедова			03.24
ГИП		Нефедова			03.24
Проверил		Пестич			03.24
Проект организации строительства					Стадия
					Лист
					Листов
Организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ					П
					7
					ООО "Темп"

Схема производства работ по срезке грунта растительного слоя бульдозером

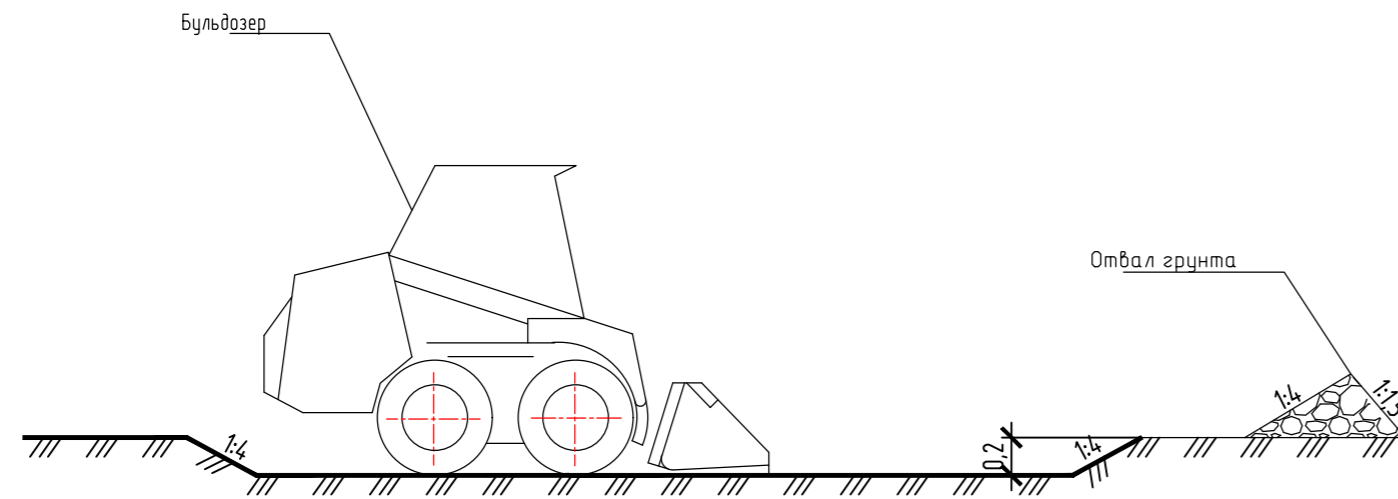
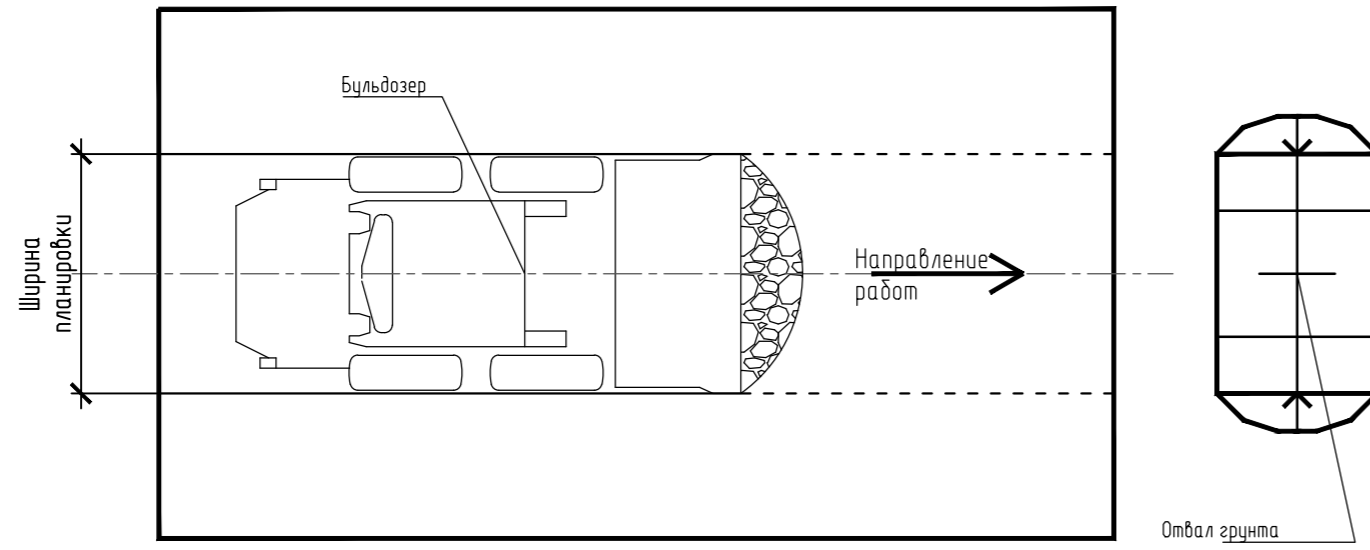
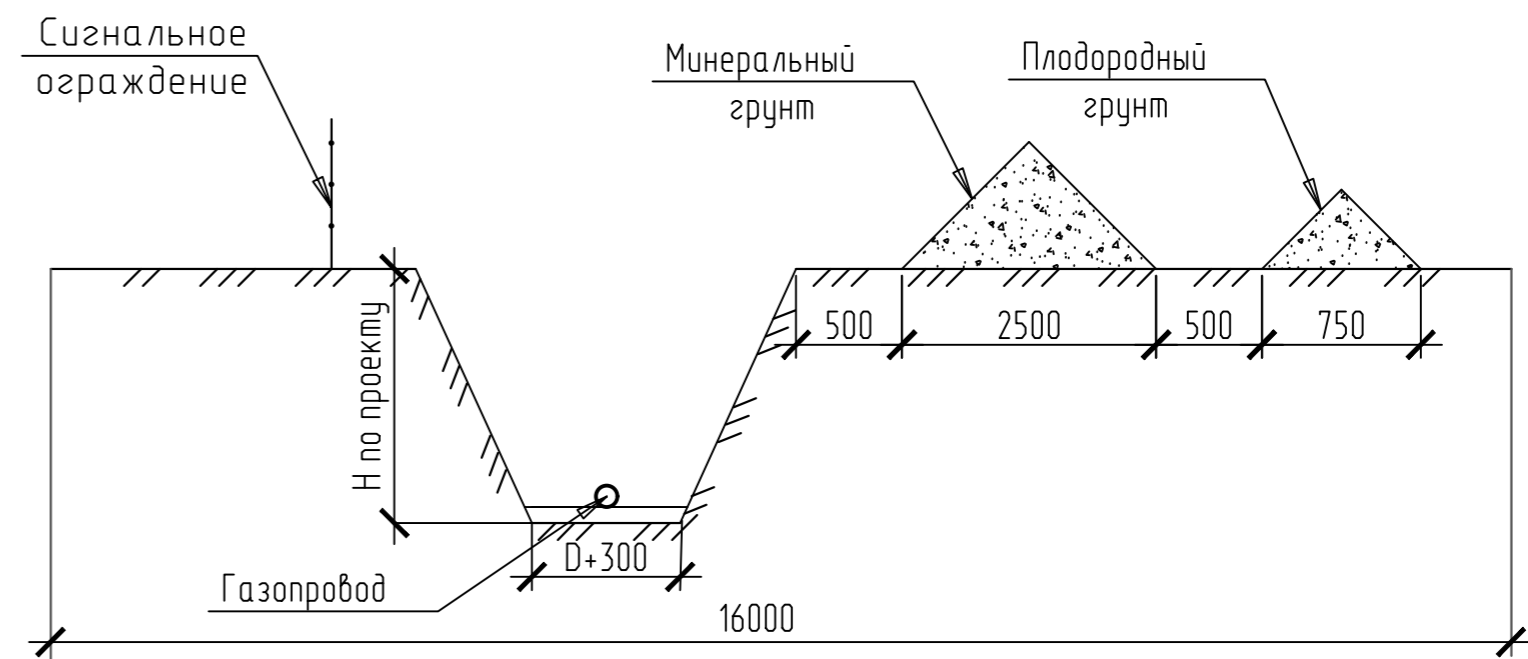


Схема складирования грунта вдоль траншеи



Порядок производства работ

1. Снятие растительного слоя
1. Разработка грунта.
2. Добор грунта вручную 100 мм (при разработки траншеи механизированным способом).
3. Выравнить дно траншеи.
4. Произвести сварку плетей. Длина плетей устанавливается из условий массы плетей, условий прокладки и производства работ.
5. Трубы укладываются на песчаное основание.
6. Присыпка трубопроводов. Присыпка производится вручную на высоту не менее 0.3 м. от верха трубы с тщательной подбивкой пазух за исключением стыков, засыпаемых после предварительных испытаний трубопровода.
7. Предварительные пневмотические испытания трубопровода на прочность и герметичность.
8. Окончательная засыпка траншеи.
9. Восстановление растительного слоя.

Согласовано				
Изм. N подл.	Подл. и дата	Взам. инв. N		

					5742.069.П.0/0.1291-ПОС.ГЧ						
					Газопровод межпоселковый к Данилово Узловского района Тульской области						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Нефедова			03.24				Проект организации строительства	П	8
ГИП		Нефедова			03.24						
Проверил		Пестич			03.24				ООО "Темп"		
						Организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ					