



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КАНЕВСКОЙ РАЙОН
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 15.11.2019

№ 2022

ст-ца Каневская

**Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории
земельного участка для строительства линейного объекта:
«Газопровод высокого давления к хутору Черкасский
Каневского района Краснодарского края»**

В соответствии со статьей 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением администрации муниципального образования Каневской от 25 октября 2019 года № 1872 «О должностных полномочиях заместителей главы муниципального образования Каневской район» и на основании заключения о результатах публичных слушаний от 5 ноября 2019 года, п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории земельного участка для строительства линейного объекта: «Газопровод высокого давления к хутору Черкасский Каневского района Краснодарского края» (приложение).
2. Отделу по связям со СМИ и общественностью администрации муниципального образования Каневской район (Заславская) опубликовать в средствах массовой информации и разместить настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования Каневской район в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель главы
муниципального образования
Каневской район

М.В. Фоменко



ООО «Газ-Премиум»

350051 г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 321

E-mail: gaspremium@mail.ru

Членство в СРО «Региональное объединение проектировщиков Кубани»

Регистрационный номер: 218

Дата регистрации в реестре: 30.06.2017г.

УТВЕРЖДЕН
ПОСТАНОВЛЕНИЕМ

администрации муниципального

образования Каневской район

от 15.11.2019 № 2022

Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

(ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ)

514-2019-ППТ.1

Том 1.

г. Краснодар
2019 г.



ООО «Газ-Премиум»

350051 г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 321
E-mail: gaspremium@mail.ru

Членство в СРО «Региональное объединение
проектировщиков Кубани»
Регистрационный номер: 218
Дата регистрации в реестре: 30.06.2017г.

**Заказчик: Управление строительства администрации муниципального образования
Каневской район**

Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ (ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ)

514-2019-ППТ.1

Том 1.

Генеральный директор

Н.С. Цаплина

Главный инженер проекта

Н.Г. Глазунова

г. Краснодар
2019 г.

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1		Титульный лист	
	514-2019-ППТ.1.С	Содержание тома	2 лист
	514-2019-ППТ.ПМТ.СП	Состав проекта	
		Основная часть	
		Раздел 1. Проект планировки территории.	
		Графическая часть.	
	514-2019-ППТ.1 л.1	Ситуационный план	
	514-2019-ППТ.1 л.2	Чертеж границ зон планируемого размещения	
		линейного объекта. Чертеж границ зон	
		планируемого размещения линейных объектов,	
		подлежащих переносу (переустройству) из зон	
		планируемого размещения линейных объектов.	
		Чертеж красных линий (Масштаб 1:500)	
		Раздел 2. Положение о размещении линейных	
		объектов	
	514-2019-ППТ.1.ПЗ	Пояснительная записка	18 листов
		Приложения	
	Приложение 1	Каталог координат характерных точек	
		земельных участков на период строительства	
	Приложение 2	Каталог координат характерных точек	
		границ зон размещения линейного объекта	
	Приложение 3	Каталог координат характерных точек	

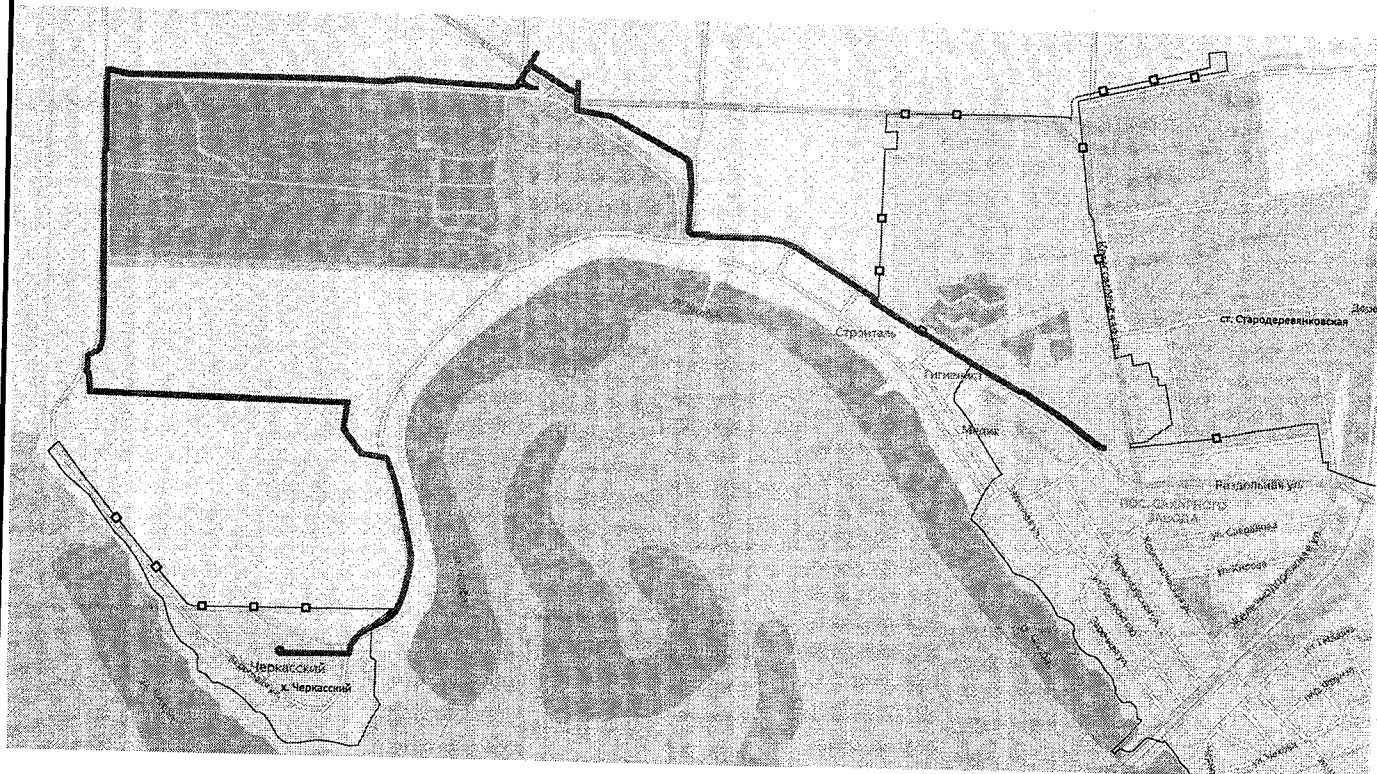
Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

[illegible]

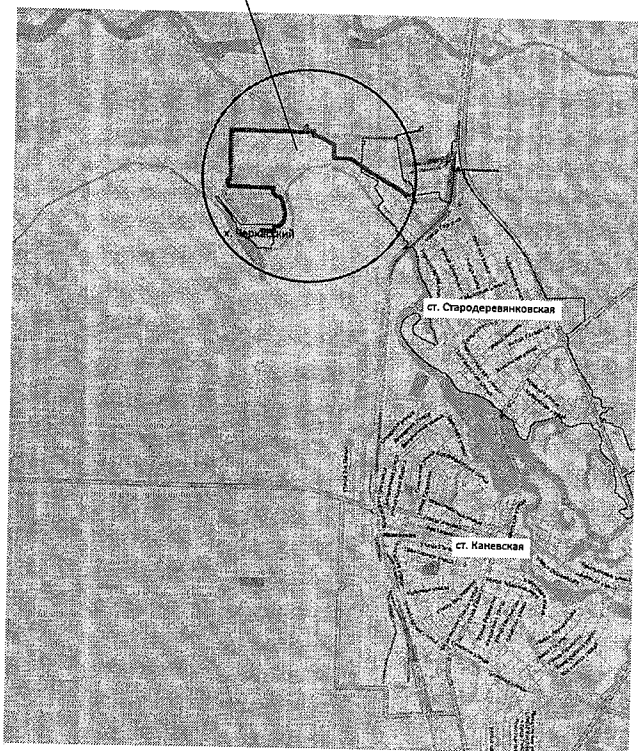
[illegible]

						514-2019-ПТТ.ПМТ.СП			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
							П	1	
ГИП		Глазунова			08.19		ООО «Газ-Премиум» г. Краснодар		
Н.контр.		Цаплина			08.19				
Разработал		Глазунова			08.19				

Ситуационный план



Район проектирования

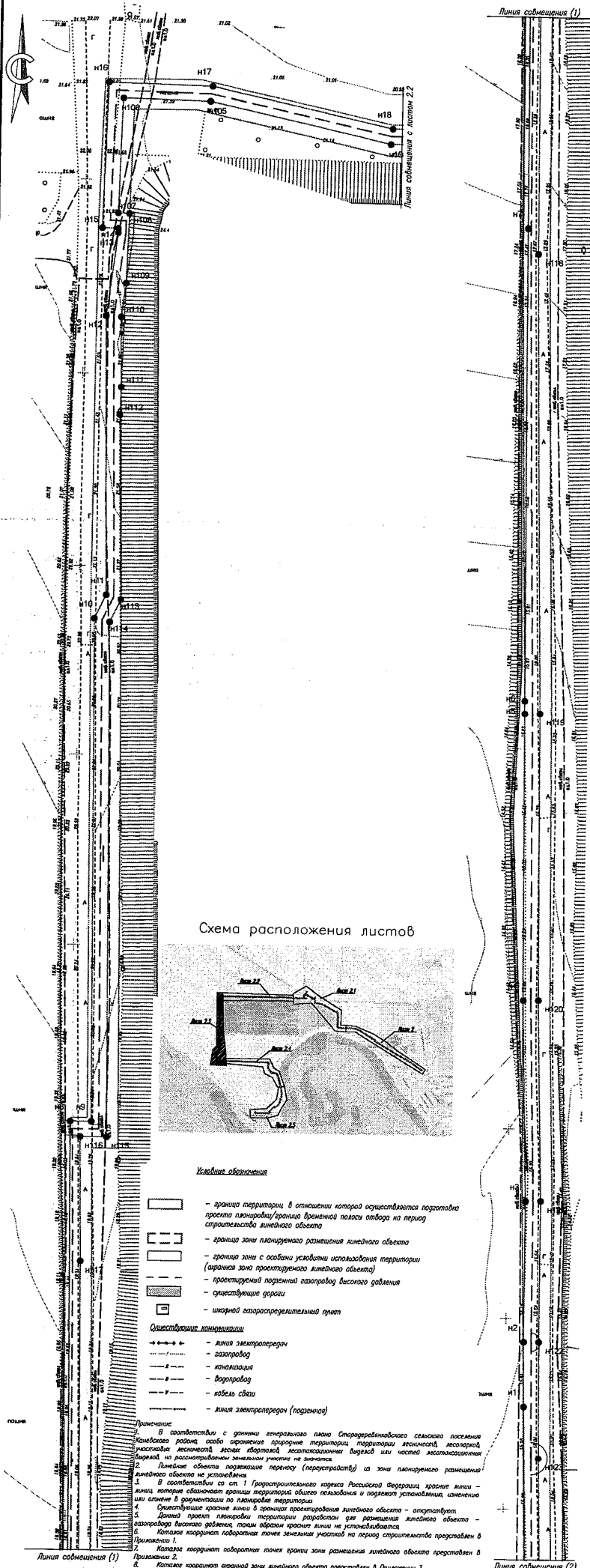


Условные обозначения

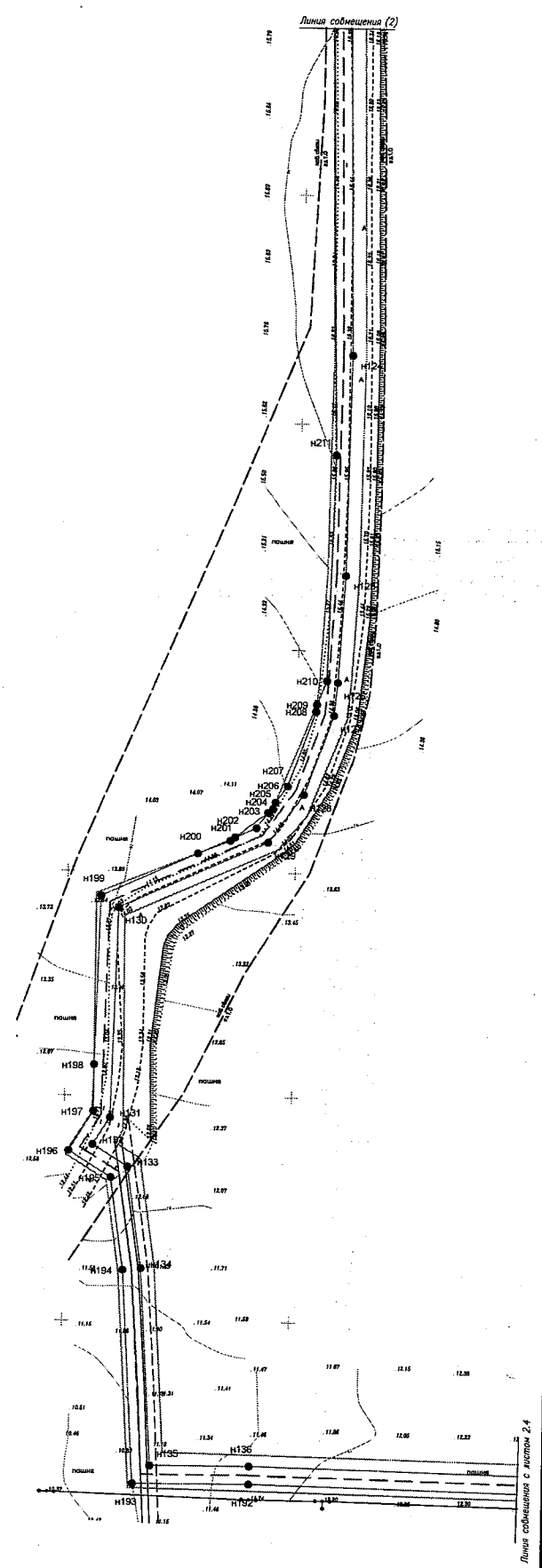
- граница территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки / граница временной полосы отвода на период строительства линейного объекта
- граница населенного пункта

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №

514-2019-ППТ.1					
Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края					
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Исп.		Глазунова			08.19
ГИП		Глазунова			08.19
Н. контр.		Цаплина			08.19
Проект планировки территории (Основная часть)				Стадия	Лист
				П	1
Ситуационный план				Листов	2
				ООО «Газ-Премиум» г. Краснодар	



Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. Продолжение



						514-2019-ПНП.1						
							Газопровод высокого давления к х. Черный Каневского района Красноярского края					
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	
И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	
И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	
И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	И.И.	
Проект планировки территории (общая часть)												
Лист						Лист						
П						2.3						
000 «Газ-Пром» г. Красноярск												

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Документация по планировке территории для размещения линейного объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края», разработана на основании:

- Технического задания;
- Постановления администрации муниципального образования Каневской район №1227 от 05.07.2019 г. «О разработке проекта планировки и проекту межевания территории земельного участка для строительства линейного объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»;
- Градостроительного кодекса Российской Федерации №190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 02.08.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 13.08.2019);
- Постановления правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017 г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- Генерального плана Стародеревянковского сельского поселения Каневского района, утвержденного решением Совета Стародеревянковского сельского поселения №50 от 30.12.2010 г. в редакции внесенных изменений, утвержденных Решениями №38 от 22.04.2015 г., №67 от 26.11.2015 г.;
- Правил землепользования и застройки применительно ко всей территории Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №31 от 17.02.2015 г. (в ред. от 12.11.2015 г. решением Совета Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №65, от 25.11.2016 г. решением Совета Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №119, от 02.03.2017 г. решением Совета Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №140, от 27.10.2017 г. решением Совета Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №176);
- Технического отчета по инженерно-геодезическим изысканиям

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	514-2019-ППТ.1.ПЗ							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Исполн.	Глазунова		08.19	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
			Н. контр.	Цаплина		08.19		П	1	18
			ГИП	Глазунова		08.19		ООО «Газ-Премиум» г. Краснодар		

разработанный ИП Садовская Ольга Викторовна, 2019г.;

– Технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям
разработанный ИП Садовская Ольга Викторовна, 2019г.

Сведения о категории и классе линейного объекта:

Идентификация объекта в соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 №870):

- 1) назначение:
– сооружение жилищно - коммунального хозяйства;
- 2) проектируемый газопровод высокого давления относится к сети газораспределения;
- 3) в соответствии с приложением N1 к техническому регламенту безопасности сетей газораспределения и газопотребления проектируемый газопровод по рабочему давлению транспортируемого газа относится к следующей категории:
– газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа).

Сведения о проектной мощности линейного объекта:

Максимальный часовой расход топлива газопотребляющим оборудованием, составит в точке подключения №1 – 126,5 м³/ч.

Точка подключения №1: стальной подземный газопровод высокого давления Ду320мм в районе блока модульной котельной №2 ул. Комсомольская, 31/1.

Технические характеристики:

Наименование	Единица измерения	Кол-во	Примечание
Вид строительства	новое		
Сейсмичность района строительства	6 баллов		
Уровень ответственности	Нормальный		
Класс опасности	III		
Общая протяженность газопровода в том числе:	м	7418,2	
- общая протяженность подземного газопровода	м	7418,2	

Проектируемый газопровод прокладывается в границах населенных пунктов х. Черкасский, ст. Стародеревянковской и на муниципальной земле Стародеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

В площадь временного земельного участка на период строительства линейного объекта, земельного участка для размещения проектируемого объекта и его охранный зоны входят земельные участки Стародеревянковского сельского поселения – кадастровые кварталы, а также части земельных участков, сведения о которых представлены ниже (см. Том 3, Проект межевания, Приложение 1):

Кадастровый номер	Вид собственности	Категория земель	Вид разрешенного использования	Занимаемая площадь, кв.м
23:11:0303000:407	частная	земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	746,3
23:11:0303000:8	частная	земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	298,6
23:11:0000000:1186	муниципальная	земли населенных пунктов	коммунальное обслуживание	32,8
23:11:0303000:248	частная	земли сельскохозяйственного назначения	для размещения объектов сельскохозяйственного назначения и сельскохозяйственных угодий	74,8
23:11:0303000:705	частная	земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	5760,3
23:11:0303000:21	-	категория не установлена	-	80,0
23:11:0303000:706	частная	земли сельскохозяйственного назначения	для сельскохозяйственного производства	840,8

Прохождение проектируемой трассы газопровода высокого давления по вышеуказанным участкам согласовано с правообладателями (Приложение 8).

Общая площадь временного земельного участка на период строительства линейного объекта – 58380,3 кв.м.

Общая площадь земельного участка для размещения проектируемого объекта – 29470,6 кв.м.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» вдоль трассы подземного газопровода устанавливается охранный зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м от газопровода с каждой стороны.

Инт. № инв. №	
Подп. и дата	
Инт. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Лист
3

Общая площадь охранной зоны линейного объекта – 30253,8 кв.м.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительной сети, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается:

- а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- б) сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;
- в) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;
- г) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- д) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- е) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- ж) разводить огонь и размещать источники огня;
- з) рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- и) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- к) набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;
- л) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

В соответствии с СП 62.13330.2011* приложение В*, ПУЭ-7, 2.5.288 выдержаны нормативные расстояния по горизонтали от оси газопроводов высокого давления ($P = 0,6$ МПа) до зданий, сооружений и коммуникаций, а именно:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

- не менее 7 м до фундаментов зданий и сооружений;
- не менее 5,0 м до фундаментов опор воздушных линий электропередачи напряжением 10 кВ;
- не менее 1,5 м до водопроводов;
- не менее 1,0 м до фундаментов опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ;
- не менее 1,0 м до кабелей связи;
- не менее 2,0 м до бытовой и дождевой канализации;
- не менее 2,5 м до стального газопровода на территории поселений.

Глубина прокладки газопровода под асфальтированной дорогой принята в соответствии с п.5.5.4 СП62.13330.2011 не менее 1,0 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верхней образующей газопровода.

При пересечениях газопровода с автомобильными дорогами устанавливаются дорожные знаки по ГОСТ Р 52289-2004. На дорожных знаках должны быть указаны: диаметр газопровода, давление, а также наименование эксплуатирующей организации, номера телефонов, ее почтовый адрес.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.

Проектируемый линейный объект расположен в границах населенных пунктов х. Черкасский, ст. Стародеревянковской и на муниципальной земле Стародеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Перечень координат поворотных точек земельных участков, на период строительства – Приложение 1, перечень координат поворотных точек границ зоны размещения линейного объекта – Приложение 2, перечень координат поворотных точек охранной зоны линейного объекта – Приложение 3.

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	514-2019-ППТ.1.ПЗ	Лист
							5

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют. Пересечения существующих коммуникаций будет производиться подземно, согласно нормативным расстояниям.

5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Объект капитального строительства, входящий в состав линейного объекта – проектируемый шкафной газорегуляторный пункт.

Пункты газорегуляторные шкафные представляет собой металлический шкаф. Для удобства обслуживания в шкафу имеются двери, обеспечивающие свободный доступ к технологическому оборудованию. Работа газорегуляторных пунктов рассчитана на температуру окружающего воздуха от -400°C до $+600^{\circ}\text{C}$.

Диаметры входа, выхода газопровода, сбросные трубопроводы ШРП приняты согласно паспортным данным завода-изготовителя.

Трубопроводы, отводящие газ от ПСК и продувочные газопроводы в ШРП выведены на высоту не менее 4м от уровня земли. На концах сбросных и продувочных трубопроводов предусмотрены устройства, исключающие попадание атмосферных осадков в эти газопроводы. Трубопроводы ШРП должны быть окрашены в желтый цвет согласно ГОСТ 14202-69.

Согласно паспорта завода-изготовителя рабочего освещения для ШРП не требуется, аварийное освещение осуществляется переносными осветительными которые находятся в газовых службах района.

Согласно СП 62.13330.2011 СНиП 42-01-2002

Давление газа на вводе в ГРП, ГРПБ, ПРГШ, МПа	Расстояние от отдельно стоящих ПРГ по горизонтали (в свету), м			до воздушных линий электропередач
	до зданий и сооружений за исключением сетей инженерно-технического обеспечения	до железнодорожных и трамвайных путей (ближайшего рельса)	до автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог (обочины)	
До 0,6 включ.	10	10	5	Не менее 1,5 высоты опоры
Свыше 0,6	15	15	8	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Примечания:

1. При наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений, расстояния от иных объектов следует принимать до ограждений в соответствии с настоящей таблицей.

2. Требования настоящей таблицы распространяются также на узлы учета газа, располагающиеся в отдельно стоящих зданиях или шкафах на отдельно стоящих опорах.

3. Расстояние от отдельно стоящего ГРПШ при давлении газа на вводе до 0,3 МПа включительно до зданий и сооружений не нормируется, но должно приниматься не менее указанного в 6.3.5.

4. Расстояния от подземных сетей инженерно-технического обеспечения при параллельной прокладке до ГРП, ГРПБ, ГРПШ и их ограждений при наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений, следует принимать в соответствии с СП 42.13330* и СП 18.13330, а от подземных газопроводов - в соответствии с приложением В.

5. Расстояния от надземных газопроводов до ГРП, ГРПБ и ГРПШ и их ограждений при наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений, следует принимать в соответствии с приложением Б, а для остальных надземных сетей инженерно-технического обеспечения - в соответствии с противопожарными нормами, но не менее 2 м.

6. Прокладка сетей инженерно-технического обеспечения, в том числе газопроводов, не относящихся к ГРП, ГРПБ и ГРПШ, в пределах ограждений не допускается.

7. Следует предусмотреть подъезд к ГРП и ГРПБ автотранспорта.

8. Расстояние от наружных стен ГРП, ГРПБ, ГРПШ или их ограждений при наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений до стволов деревьев с диаметром кроны не более 5,0 м, следует принимать не менее 4,0 м.

ШРП размещается на спланированном земельном участке и устанавливается на монолитный бетонный фундамент ленточного типа с глубиной заложения не менее 1,0м. Также предусматривается ограждение площадки ШРП продуваемыми металлическими сетчатыми ограждениями с закрывающимися калитками.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Лист.
7

6. Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается на нормативном расстоянии от существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории объектов капитального строительства. Объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

Проектируемый газопровод не оказывает негативное воздействие на указанные объекты. В связи с этим, мероприятия по защите указанных объектов капитального строительства не предусматриваются.

Прокладка проектируемого газопровода под автомобильными дорогами общего пользования местного значения с асфальтовым, гравийным, цементным и щебеночным покрытием предусмотрена с последующим восстановлением дорожного покрытия на ширину траншеи.

Строительно-монтажные работы необходимо проводить в присутствии представителей сетевых организаций.

7. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

В соответствии с письмом управления государственной охраны объектов культурного наследия №78-19-10726/19 от 30.08.2019 г., в границах рассматриваемого земельного участка расположены территория и границы зон охраны объекта культурного наследия: «Курган Черкасский» (высотой – 1,8 метра, диаметром – 25 метра), х. Черкасский 1,6 км к северо-востоку от въезда в хутор.

Мероприятия по защите объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта, предусматривают:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

- производство археологического обследования земельного участка площадью 36000 кв.м для размещения проектируемого объекта с целью локализации объектов культурного наследия и установления границ территории и зон охраны памятников;

- по результатам исследований разработать раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающий оценку воздействия проводимых работ на объекты культурного наследия, комплекс необходимых мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и стоимости их реализации;

- выполнить требования по сохранению объектов культурного наследия согласно разделу или проекту по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, или плану проведения спасательных археологических полевых работ.

8. Мероприятия по сохранению полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с размещением линейных объектов.

В соответствии с письмом отдела геологии и лицензирования по Краснодарскому краю №КК-КК-ЮФО-08-31/1295 от 02.09.2019 рассматриваемый участок расположен в третьем поясе зоны санитарной охраны водозабора Ленинградского месторождения пресных вод, участок Каневский, эксплуатируемый недропользователем – ПАО «Каневсксахар» и в третьем поясе зоны санитарной охраны Приморско-Ахтарского месторождения пресных подземных вод, Привольненский участок, находящийся в нераспределенном фонде недр.

Исходя из вышеизложенного, согласно ст. 25 закона РФ «О недрах» до начала строительства вышеуказанного объекта необходимо получить в Краснодарнедра разрешение на застройку площадей залегания полезных ископаемых.

9. Мероприятия по охране окружающей среды.

Строительство объекта оказывает допустимое вредное воздействие на окружающую среду и носит временный характер, поэтому дополнительных мероприятий для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

требуется.

Охрана природной среды на период строительства обязывает строительные организации, кроме обязательного выполнения проектных решений по сохранению почв, водоемов, фауны и флоры осуществлять ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и нанесение ей как можно меньшего ущерба во время строительства.

В период строительства запроектированного объекта значительную часть загрязняющих воздух веществ составляют отработавшие газы строительных машин и механизмов, и обусловлены расходом горючего. Поэтому основные мероприятия по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха, при выполнении строительных работ, в первую очередь, должны быть направлены на уменьшение общего количества выбросов.

В проекте строительства объекта предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение подготовительных работ и работ по строительству по строго намеченному плану;
- снижение или исключение длительной работы двигателей строительно-монтажной техники на холостом ходу;
- работа машин в оптимальном режиме, обеспечивающем минимизацию вредных выбросов в атмосферу;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключая переделки;
- не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов.

В качестве возможных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ рекомендуется уменьшить количество одновременно работающих единиц дорожно-строительной техники и автотранспорта, участвующего в доставке строительных материалов.

Для снижения до минимума отрицательного воздействия на окружающую территорию и геологическую среду во время строительства объекта предусматриваются следующие решения:

- осуществление контроля за выполнением работ в процессе строительства в целях проверки соответствия выполняемых работ проектной документации, требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, включающим в себя:

- на территории строительства не предусматривается приготовление бетонной смеси и раствора, доставка готового раствора будет осуществляться автобетоносмесителями с заводов, расположенных за пределами территории

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

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

строительства, применяются герметичные емкости для перевозки бетона;

— для складирования и временного хранения строительных материалов и конструкций используются открытые складские площадки производственной базы, для производства работ завозится суточная норма труб.

— на территории строительства не предусматривается техническое обслуживание автомашин и строительных механизмов;

— регулярный контроль технического состояния парка машин и механизмов строительных организаций;

— накопление стоков осуществляется в герметичные ёмкости биотуалетов, с последующим вывозом с целью утилизации. Сброс сточных вод проектом запрещается.

— проезд строительной техники в пределах полосы отвода земель;

— контроль организации работы землеройной техники и передвижением трубоукладчиков;

— исключен слив использованной в производственных целях воды на рельеф;

— для приема фекалий использование биотуалета;

— оборудование рабочих мест контейнерами для бытовых отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли;

— своевременный вывоз мусора с площадки производства работ на полигон ТКО;

— в местах стоянки строительной техники вне временных строительных баз, по трассе, предусматриваются поддоны, которые размещаются под строительной техникой, с целью сбора возможных протечек ГСМ во время стоянки.

10. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Объект — газопровод высокого давления — является взрывопожароопасным объектом.

Опасность рассматриваемого объекта связана с наличием на нем опасного вещества — природного газа.

Основными причинами аварийных ситуаций (аварий) на газопроводах являются:

- Разрушение трубопровода в случае природно-геологических явлений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

(землетрясения, наводнения, попадание молнии);

- Разгерметизация трубопроводов из-за неправильного ведения технологического процесса;
- Возникновение пожара из-за нарушения условий эксплуатации оборудования или в результате стороннего занесения источника огня;
- Аварии в результате проявлений террористической деятельности преступных группировок;
- Падение летательных аппаратов, метеоритов.

Разгерметизация подземного газопровода может привести только к рассеиванию утечки и ликвидации аварийной ситуации после ее обнаружения.

При разгерметизации газопровода чаще всего происходит истечение природного газа в атмосферу с последующим его рассеянием.

При развитии аварии на подземном газопроводе принципиально возможен так называемый пожар в котловане, однако за последние десять лет такие случаи не зарегистрированы, а также не зафиксировано полное разрушение подземных газопроводов.

Общими причинами возникновения аварийных ситуаций и аварий являются:

- Нарушение норм технологического режима;
 - Подготовка к проведению ремонтных работ в отделениях, где применяются опасные вещества, с нарушениями требований норм и правил нормативной документации по охране труда и техники безопасности;
 - Проведение ремонтных работ с применением открытого огня с нарушением типовой инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах;
 - Ошибки производственного персонала;
 - Физическая изношенность оборудования;
 - Несоблюдение графиков ППР, графика госповерки средств контроля технологического режима производства;
 - Экстремальные проявления природы (ураганы, смерчи);
 - Открытый огонь, искры, разряды статического электричества.
- При сгорании газовоздушной смеси на открытом пространстве опасность будут представлять:
- Волна давления при сгорании газовоздушной смеси в открытом пространстве;
 - Осколки (части) технологического оборудования, которое разрушилось.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

- Взрыв газовоздушных облаков в открытом пространстве.

При взрывах газовоздушных облаков поражающим фактором, который воздействует на людей и объекты является избыточное давление во фронте ударной волны.

Необходимым условием обеспечения эффективной и безопасной эксплуатации технологического оборудования является его прочность, под которой понимают способность конструкции воспринимать усилия рабочих нагрузок, не разрушаясь и не образуя пластических деформаций сверх установленных величин.

Наблюдаемые на практике повреждения технологического оборудования происходят:

- в результате недостатков конструктивного характера (неправильный расчет, неудачный выбор материала) и дефектов изготовления (скрытые внутренние дефекты материала, некачественная подгонка и сварка);
- нарушения принятых режимов работы;
- отсутствие или неисправность средств защиты от перегрузок;
- некачественного технического обслуживания и ремонта.

Возможны следующие основные комбинации нарушений, в результате которых возникают повреждения технологического оборудования:

- превышение расчетных нагрузок при сохранении расчетной прочности оборудования;
- снижение расчетной прочности оборудования при сохранении расчетных нагрузок;
- одновременное нарушение расчетных нагрузок и расчетной прочности.

Причины повреждений технологического оборудования принято классифицировать следующим образом:

- повреждение в результате механических воздействий;
- повреждение в результате температурных воздействий;
- повреждение в результате химических воздействий.

Разгерметизация в результате механических воздействий

Под механическими воздействиями обычно понимают такие воздействия, которые возникают в результате превышения расчетных нагрузок на оборудовании при сохранении его расчетной прочности. Наиболее характерным механическим воздействием является чрезмерное внутреннее давление, возникающее в газопроводе. Такое явление может иметь место:

- при нарушении технологического режима;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

- внешнее воздействие;
- при неисправности контрольно-измерительных приборов.

Разгерметизация в результате температурных воздействий

Повреждение технологического оборудования может произойти в результате:

- образования не предусмотренных расчетом температурных перенапряжений в материале стенок емкости;
- ухудшений механических характеристик материалов при низких или высоких температурах.

Разгерметизация в результате химических воздействий

Обращающаяся в технологическом процессе вещества (метан) и окружающая среда вступают в химическое взаимодействие с материалами, из которых изготовлено технологическое оборудование, вызывая его разрушение (коррозию). Разрушающему действию коррозии наиболее подвержены слабые места оборудования:

- швы;
- прокладки.

При функционировании технологического процесса возможны два варианта образования зон взрывоопасных концентраций на открытой технологической установке:

- эксплуатационные взрывоопасные зоны, образующиеся при нормальном функционировании технологического аппарата;
- аварийные взрывоопасные зоны, образующиеся в результате неконтролируемого поступления СУГ наружу из технологического аппарата.

При возникновении пожара разлива СУГ опасность будут представлять:

- Тепловое излучение;
- Быстро распространяющееся открытое пламя;
- Резкое повышение температуры;
- Токсичность продуктов горения и термического разложения.

Опасные параметры достигнут критических значений для человека в течение нескольких секунд. В таких условиях эвакуация обслуживающего персонала невозможна.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

10.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Строительство газопровода ведется в районе с сейсмичностью 6 баллов.

Кроме того, в соответствии с данными генерального плана Стародеревянковского сельского поселения Каневского района, утвержденного решением Совета Стародеревянковского сельского поселения Каневского района №50 от 30.12.2010 года (с вн. изм. №38 от 22.04.2015 г. и №67 от 26.11.2015 г.), проектируемый линейный объект частично расположен в:

- границе зоны опасного заражения при авариях с участием аммиака;
- границе зоны возможного заражения при авариях с участием хлора;
- границе зоны возможного заражения при авариях с участием аммиака.

9.2 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

Для локализации возможных ЧС, связанных с выбросом природного газа, в данном разделе приводятся мероприятия по оперативному мониторингу развития аварийных ситуаций и план взаимодействия оперативных служб по локализации возможных ЧС, связанных с выбросом газа.

Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб, что исключает процесс электрохимической коррозии подземных участков газопровода.

В местах наиболее опасных для повреждения газопровода проектом предусмотрена установка табличек с надписью «Огнеопасно – ГАЗ».

Вопросами ликвидации аварийных ситуаций, связанных с выбросом природного газа на объекте, занимается аварийно-диспетчерская служба (АДС).

АДС ликвидирует аварии и утечки газа, возникающие на газопроводах и их сооружениях, в жилых домах, учреждениях, коммунально-бытовых предприятиях, а также поддерживает необходимый режим давления газа в городских газовых сетях.

Обязанности службы.

Поддерживать в газовых сетях заданный режим давления газа путем:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Лист

15

а) регулирования приема газа в городские газовые сети от поставщика применительно к существующим средствам связи с диспетчером этого поставщика;

в) периодический контроль качества подачи газа потребителям по городским телефонам.

г) включения, выключения и регулировки подачи газа буферным потребителям;

д) ведения по установленной форме ежесуточной отчетности по давлению и расходу газа на ГРС поставщика.

Ликвидировать аварии на газовых сетях и их сооружениях.

Круглосуточно принимать заявки от населения, учреждений или организаций на ликвидацию утечек газа. Заявки принимает центральный пункт (ЦП) АДС в лице ответственного ИТР (начальник смены, дежурный мастер, диспетчер).

Порядок работы.

АДС работает круглосуточно, без выходных и праздничных дней.

По всем извещениям об авариях, связанных с утечками газа из наружных и внутренних газопроводов, оборудования ИРП, котельных, а также по заявкам о запахе газа в подъездах и подвалах жилых домов к месту аварии в течение 5 мин с момента получения заявки высылаются аварийная бригада на автомашине, оснащенной инструментом, материалами и приспособлениями, согласно полному табелю оснащения аварийных машин.

При обнаружении утечки газа, отключающих устройств, средств защиты от падения электропроводов, креплений и окраски газопроводов следует:

линейному обходчику газовой службы оповестить дежурного аварийно - диспетчерской службы для локализации аварийной ситуации;

местному населению оповестить дежурного аварийно - диспетчерской службы по телефону 04.

Диспетчер аварийной службы докладывает начальнику смены или его заместителю.

В случае незначительных поломок начальнику смены направляет к месту аварии бригаду для ремонта.

При реализации аварийной ситуации по сценарию развития пожара диспетчер оповещает пожарную часть, осуществляющего обеспечение пожарной безопасности рассматриваемого газопровода.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Лист

16

При тушении возможного пожара должны быть предусмотрены меры безопасности в объеме требований инструкции по охране труда для работников, занятых на аварийных работах по ликвидации выброса газа.

Согласно Федеральному закон Российской Федерации от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" глава 17, статья 76 «Требования пожарной безопасности по размещению подразделений пожарной охраны в поселениях и городских округах» дислокация подразделений пожарной охраны на территориях поселений и городских округов определяется исходя из условия, что время прибытия первого подразделения к месту вызова в городских поселениях и городских округах не должно превышать 10 минут, а в сельских поселениях - 20 минут.

9.3 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года №870, с «Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации».

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль над исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Работающие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способом оказания первой помощи, аттестованы и пройти проверку знаний в области промышленной безопасности.

Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

В соответствии с требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», организация,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

Лист

17

эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

514-2019-ППТ.1.ПЗ

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек земельного участка на период строительства линейного объекта

№ точки	Координаты	
	Х	У
н 1	601964,45	1374514,56
н 2	601967,50	1374499,41
н 3	601982,70	1374480,90
н 4	602052,14	1374384,26
н 5	602149,24	1374233,48
н 6	602150,36	1374218,73
н 7	602178,27	1374173,09
н 8	602208,23	1374114,64
н 9	602343,21	1373885,07
н 10	602342,16	1373880,79
н 11	602445,91	1373710,60
н 12	602458,29	1373717,96
н 13	602627,51	1373439,13
н 14	602646,55	1373393,54
н 15	602656,23	1373331,65
н 16	602657,95	1373150,21
н 17	602657,46	1373136,51
н 18	602665,60	1373135,99
н 19	602663,70	1373080,91
н 20	602674,49	1373070,23
н 21	602828,33	1373077,37
н 22	602911,58	1373068,43
н 23	602922,98	1373054,15
н 24	603061,47	1372792,46
н 25	603079,22	1372681,33
н 26	603079,21	1372680,07
н 27	603141,97	1372680,09
н 28	603173,96	1372680,09
н 29	603173,96	1372674,09
н 30	603142,04	1372674,09
н 31	603148,52	1372648,42
н 32	603192,77	1372578,59
н 33	603229,25	1372512,46
н 34	603270,22	1372537,11
н 35	603273,18	1372531,89
н 36	603232,06	1372507,14
н 37	603214,54	1372496,71
н 38	603213,26	1372496,69
н 39	603213,65	1372496,17
н 40	603154,74	1372461,07
н 41	603151,02	1372446,78
н 42	603156,45	1372361,89
н 43	603159,55	1372286,06
н 44	603164,53	1372169,01
н 45	603169,78	1372114,65
н 46	603169,82	1372071,23
н 47	603159,11	1372001,91

Н 48	603164,59	1371901,57
Н 49	603166,50	1371578,60
Н 50	603165,43	1371130,01
Н 51	603176,53	1371079,53
Н 52	603176,42	1371054,57
Н 53	603138,97	1371053,37
Н 54	603036,35	1371052,96
Н 55	602904,65	1371054,25
Н 56	602904,68	1371049,74
Н 57	602735,95	1371051,25
Н 58	602609,42	1371052,40
Н 59	602480,83	1371053,67
Н 60	602293,40	1371057,66
Н 61	602243,30	1371056,26
Н 62	602235,81	1371053,30
Н 63	602214,33	1371044,81
Н 64	602207,08	1371035,55
Н 65	602195,14	1371006,35
Н 66	602146,58	1371006,32
Н 67	602136,97	1371000,45
Н 68	602131,40	1371009,38
Н 69	602111,41	1371012,23
Н 70	602063,04	1371015,01
Н 71	602046,48	1371902,91
Н 72	601960,20	1371890,81
Н 73	601875,09	1371953,51
Н 74	601860,85	1372045,28
Н 75	601783,01	1372074,13
Н 76	601734,77	1372088,05
Н 77	601658,84	1372105,57
Н 78	601605,97	1372118,50
Н 79	601536,80	1372133,11
Н 80	601503,44	1372132,36
Н 81	601449,82	1372120,69
Н 82	601407,04	1372111,05
Н 83	601373,93	1372099,79
Н 84	601347,51	1372086,10
Н 85	601328,63	1372069,46
Н 86	601310,12	1372044,89
Н 87	601282,01	1371990,20
Н 88	601266,93	1371965,98
Н 89	601248,41	1371950,35
Н 90	601222,35	1371931,47
Н 91	601202,43	1371927,16
Н 92	601196,46	1371927,19
Н 93	601192,21	1371701,47
Н 94	601205,59	1371701,47
Н 95	601205,59	1371685,47
Н 96	601190,59	1371685,47
Н 97	601190,59	1371690,97
Н 98	601184,01	1371690,97

H 99	601188,58	1371933,99
H 100	601219,19	1371939,06
H 101	601243,48	1371956,65
H 102	601260,80	1371971,28
H 103	601275,04	1371994,15
H 104	601303,32	1372049,16
H 105	601322,73	1372074,92
H 106	601342,95	1372092,75
H 107	601370,78	1372107,17
H 108	601404,87	1372118,76
H 109	601448,09	1372128,50
H 110	601502,49	1372140,34
H 111	601537,55	1372141,13
H 112	601607,75	1372126,31
H 113	601660,69	1372113,35
H 114	601736,78	1372095,80
H 115	601785,51	1372081,73
H 116	601868,04	1372051,15
H 117	601882,49	1371957,99
H 118	601962,32	1371899,19
H 119	602046,98	1371911,05
H 120	602054,33	1371911,23
H 121	602070,90	1371022,57
H 122	602112,20	1371020,19
H 123	602136,20	1371016,77
H 124	602139,60	1371011,35
H 125	602142,48	1371012,94
H 126	602190,18	1371012,56
H 127	602205,27	1371046,22
H 128	602212,98	1371052,46
H 129	602234,80	1371060,88
H 130	602242,69	1371061,63
H 131	602266,78	1371063,10
H 132	602315,29	1371063,92
H 133	602413,54	1371061,97
H 134	602443,91	1371061,62
H 135	602480,93	1371061,56
H 136	602533,81	1371060,23
H 137	602609,52	1371059,43
H 138	602729,43	1371057,12
H 139	602866,74	1371055,91
H 140	602896,65	1371055,45
H 141	602896,64	1371062,33
H 142	603034,55	1371060,97
H 143	603089,28	1371059,84
H 144	603142,92	1371061,50
H 145	603168,45	1371062,32
H 146	603168,53	1371078,68
H 147	603157,42	1371129,15
H 148	603158,50	1371578,58

н 149	603156,59	1371901,33
н 150	603151,08	1372002,31
н 151	603161,82	1372071,84
н 152	603161,78	1372114,26
н 153	603156,55	1372168,46
н 154	603151,56	1372285,73
н 155	603148,46	1372361,47
н 156	603142,95	1372447,56
н 157	603147,83	1372466,26
н 158	603156,28	1372486,22
н 159	603152,45	1372495,08
н 160	603146,56	1372511,74
н 161	603146,21	1372535,19
н 162	603148,98	1372536,15
н 163	603148,13	1372523,54
н 164	603149,32	1372521,38
н 165	603166,50	1372492,78
н 166	603174,99	1372482,45
н 167	603221,42	1372510,11
н 168	603185,89	1372574,52
н 169	603141,08	1372645,22
н 170	603134,30	1372672,09
н 171	603071,15	1372672,06
н 172	603071,21	1372680,72
н 173	603053,78	1372789,89
н 174	602916,26	1373049,74
н 175	602907,41	1373060,83
н 176	602828,04	1373069,35
н 177	602671,36	1373062,08
н 178	602656,59	1373077,06
н 179	602658,34	1373129,44
н 180	602650,50	1373129,93
н 181	602650,95	1373150,19
н 182	602649,23	1373331,09
н 183	602639,77	1373391,62
н 184	602621,28	1373435,89
н 185	602455,18	1373707,88
н 186	602443,71	1373700,76
н 187	602334,66	1373879,64
н 188	602336,20	1373885,85
н 189	602202,10	1374111,25
н 190	602171,28	1374169,18
н 191	602142,53	1374216,20
н 192	602141,42	1374230,85
н 193	602045,57	1374379,67
н 194	601974,03	1374474,33
н 195	601961,37	1374494,39
н 196	601957,59	1374513,19
н 1	601964,45	1374514,56

Площадь: 58 380 кв.м

КАТАЛОГ КООРДИНАТ

характерных точек границ зон размещения линейного объекта

№ точки	Координаты	
	Х	У
н 1	602426,83	1371054,82
н 2	602443,86	1371054,62
н 3	602480,84	1371054,56
н 4	602533,68	1371053,23
н 5	602609,42	1371052,43
н 6	602612,83	1371052,37
н 7	602735,95	1371051,25
н 8	602903,66	1371049,74
н 9	602903,65	1371055,26
н 10	603036,13	1371053,96
н 11	603042,35	1371056,98
н 12	603114,86	1371055,75
н 13	603136,31	1371058,56
н 14	603137,43	1371058,59
н 15	603137,54	1371054,36
н 16	603175,48	1371055,54
н 17	603174,83	1371082,62
н 18	603164,43	1371129,90
н 19	603165,50	1371578,60
н 20	603163,59	1371901,54
н 21	603158,11	1372001,96
н 22	603168,82	1372071,30
н 23	603168,78	1372114,60
н 24	603163,54	1372168,94
н 25	603158,55	1372286,02
н 26	603155,45	1372361,84
н 27	603150,01	1372446,88
н 28	603153,88	1372461,72
н 29	603230,82	1372507,56
н 30	603191,91	1372578,08
н 31	603147,59	1372648,02
н 32	603140,96	1372674,30
н 33	603140,97	1372679,09
н 34	603078,20	1372679,07
н 35	603078,21	1372681,25
н 36	603060,51	1372792,14
н 37	602922,14	1373053,60
н 38	602911,06	1373067,48
н 39	602828,28	1373076,37
н 40	602674,10	1373069,21
н 41	602662,72	1373080,47
н 42	602664,57	1373135,10
н 43	602656,54	1373135,43
н 44	602656,95	1373150,17
н 45	602655,23	1373331,58

Н 46	602645,58	1373393,26
Н 47	602626,63	1373438,65
Н 48	602457,10	1373716,15
Н 49	602445,63	1373709,13
Н 50	602341,09	1373880,63
Н 51	602342,49	1373886,30
Н 52	602306,83	1373946,94
Н 53	602207,35	1374114,15
Н 54	602177,39	1374172,60
Н 55	602149,38	1374218,41
Н 56	602148,26	1374233,15
Н 57	602051,32	1374383,69
Н 58	601981,26	1374476,37
Н 59	601981,66	1374480,59
Н 60	601966,54	1374499,13
Н 61	601964,46	1374509,47
Н 62	601960,54	1374508,68
Н 63	601962,81	1374497,37
Н 64	601977,52	1374479,33
Н 65	601977,13	1374475,20
Н 66	602048,04	1374381,39
Н 67	602144,35	1374231,83
Н 68	602145,47	1374217,15
Н 69	602173,90	1374170,64
Н 70	602203,85	1374112,22
Н 71	602338,34	1373886,17
Н 72	602336,80	1373879,97
Н 73	602444,31	1373703,63
Н 74	602455,77	1373710,65
Н 75	602623,06	1373436,83
Н 76	602641,71	1373392,17
Н 77	602651,23	1373331,25
Н 78	602652,95	1373150,20
Н 79	602652,43	1373131,60
Н 80	602660,44	1373131,27
Н 81	602658,66	1373078,85
Н 82	602672,53	1373065,14
Н 83	602828,16	1373072,36
Н 84	602908,98	1373063,68
Н 85	602918,78	1373051,39
Н 86	603056,67	1372790,86
Н 87	603074,21	1372680,95
Н 88	603074,17	1372675,07
Н 89	603136,96	1372675,09
Н 90	603136,96	1372673,81
Н 91	603143,87	1372646,42
Н 92	603188,47	1372576,04
Н 93	603225,44	1372509,01
Н 94	603150,42	1372464,31
Н 95	603145,98	1372447,27

Н 96	603151,45	1372361,63
Н 97	603154,56	1372285,85
Н 98	603159,54	1372168,66
Н 99	603164,78	1372114,41
Н 100	603164,82	1372071,61
Н 101	603154,09	1372002,16
Н 102	603159,59	1371901,42
Н 103	603161,50	1371578,59
Н 104	603160,42	1371129,47
Н 105	603170,84	1371082,13
Н 106	603171,38	1371059,41
Н 107	603141,44	1371058,48
Н 108	603141,36	1371061,45
Н 109	603123,32	1371060,90
Н 110	603114,63	1371059,76
Н 111	603096,47	1371060,07
Н 112	603089,28	1371059,84
Н 113	603041,13	1371060,84
Н 114	603035,22	1371057,97
Н 115	602899,64	1371059,30
Н 116	602899,65	1371052,40
Н 117	602866,71	1371052,92
Н 118	602729,39	1371054,12
Н 119	602609,48	1371056,43
Н 120	602533,75	1371057,23
Н 121	602480,89	1371058,56
Н 122	602443,89	1371058,62
Н 123	602413,49	1371058,97
Н 124	602315,29	1371060,92
Н 125	602266,90	1371060,10
Н 126	602242,92	1371058,64
Н 127	602235,53	1371057,93
Н 128	602217,56	1371051,60
Н 129	602206,82	1371043,85
Н 130	602191,93	1371011,27
Н 131	602145,21	1371010,01
Н 132	602139,25	1371006,27
Н 133	602134,40	1371014,00
Н 134	602111,90	1371017,21
Н 135	602067,99	1371019,74
Н 136	602068,06	1371041,65
Н 137	602063,61	1371256,50
Н 138	602051,38	1371908,16
Н 139	602047,22	1371908,06
Н 140	601961,52	1371896,05
Н 141	601879,71	1371956,31
Н 142	601865,35	1372048,95
Н 143	601784,57	1372078,88
Н 144	601736,03	1372092,89
Н 145	601660,00	1372110,44

Н 146	601607,08	1372123,38
Н 147	601537,27	1372138,12
Н 148	601502,84	1372137,35
Н 149	601448,74	1372125,57
Н 150	601405,68	1372115,87
Н 151	601371,96	1372104,40
Н 152	601344,66	1372090,26
Н 153	601324,94	1372072,88
Н 154	601305,87	1372047,56
Н 155	601277,66	1371992,67
Н 156	601263,10	1371969,29
Н 157	601245,35	1371954,31
Н 158	601237,71	1371949,14
Н 159	601220,29	1371936,16
Н 160	601202,12	1371931,59
Н 161	601191,54	1371931,77
Н 162	601187,07	1371693,97
Н 163	601190,59	1371693,97
Н 164	601190,59	1371685,47
Н 165	601205,59	1371685,47
Н 166	601205,59	1371701,47
Н 167	601191,21	1371701,47
Н 168	601195,47	1371927,71
Н 169	601202,58	1371927,58
Н 170	601222,04	1371932,47
Н 171	601240,03	1371945,88
Н 172	601247,77	1371951,12
Н 173	601266,16	1371966,65
Н 174	601281,14	1371990,70
Н 175	601309,27	1372045,43
Н 176	601327,90	1372070,14
Н 177	601346,94	1372086,93
Н 178	601373,54	1372100,71
Н 179	601406,77	1372112,01
Н 180	601449,60	1372121,67
Н 181	601503,32	1372133,35
Н 182	601536,89	1372134,11
Н 183	601606,19	1372119,48
Н 184	601659,07	1372106,54
Н 185	601735,02	1372089,02
Н 186	601783,32	1372075,08
Н 187	601861,75	1372046,02
Н 188	601876,01	1371954,07
Н 189	601960,46	1371891,86
Н 190	602047,46	1371904,05
Н 191	602059,61	1371256,42
Н 192	602064,06	1371041,61
Н 193	602063,98	1371015,96
Н 194	602111,51	1371013,22
Н 195	602132,00	1371010,30

н 196	602137,85	1371000,98
н 197	602146,58	1371006,32
н 198	602157,00	1371006,33
н 199	602194,53	1371007,33
н 200	602204,19	1371028,48
н 201	602207,08	1371035,55
н 202	602207,90	1371036,60
н 203	602210,01	1371041,23
н 204	602213,48	1371043,73
н 205	602214,33	1371044,81
н 206	602215,78	1371045,38
н 207	602219,43	1371048,02
н 208	602236,40	1371054,00
н 209	602237,95	1371054,15
н 210	602243,30	1371056,26
н 211	602293,40	1371057,66
н 1	602426,83	1371054,82

Площадь: 29 471 кв.м

КАТАЛОГ КООРДИНАТ
характерных точек охранной зоны линейного объекта

№ точки	Координаты	
	X	Y
н 1	601187,30	1371706,47
н 2	601185,59	1371706,47
н 3	601185,59	1371680,47
н 4	601210,59	1371680,47
н 5	601210,59	1371706,47
н 6	601191,30	1371706,47
н 7	601195,47	1371927,71
н 8	601202,58	1371927,58
н 9	601222,04	1371932,47
н 10	601240,03	1371945,88
н 11	601247,77	1371951,12
н 12	601266,16	1371966,65
н 13	601281,14	1371990,70
н 14	601309,27	1372045,43
н 15	601327,90	1372070,14
н 16	601346,94	1372086,93
н 17	601373,54	1372100,71
н 18	601406,77	1372112,01
н 19	601449,60	1372121,67
н 20	601503,32	1372133,35
н 21	601536,89	1372134,11
н 22	601606,19	1372119,48
н 23	601659,07	1372106,54
н 24	601735,02	1372089,02
н 25	601783,32	1372075,08
н 26	601861,75	1372046,02
н 27	601876,01	1371954,07
н 28	601960,46	1371891,86
н 29	602047,46	1371904,05
н 30	602059,61	1371256,42
н 31	602064,06	1371041,61
н 32	602063,98	1371015,96
н 33	602111,51	1371013,22
н 34	602132,00	1371010,30
н 35	602137,99	1371000,76
н 36	602146,41	1371006,04
н 37	602194,53	1371007,33
н 38	602210,01	1371041,23
н 39	602219,43	1371048,02
н 40	602236,40	1371054,00
н 41	602243,24	1371054,65
н 42	602267,06	1371056,10
н 43	602315,28	1371056,92
н 44	602413,43	1371054,97

Н 45	602443,86	1371054,62
Н 46	602480,84	1371054,56
Н 47	602533,68	1371053,23
Н 48	602609,42	1371052,43
Н 49	602729,33	1371050,12
Н 50	602866,66	1371048,92
Н 51	602903,66	1371048,34
Н 52	602903,65	1371055,26
Н 53	603036,13	1371053,96
Н 54	603042,35	1371056,98
Н 55	603114,86	1371055,75
Н 56	603136,31	1371058,56
Н 57	603137,43	1371058,59
Н 58	603137,54	1371054,36
Н 59	603175,48	1371055,54
Н 60	603174,83	1371082,62
Н 61	603164,43	1371129,90
Н 62	603165,50	1371578,60
Н 63	603163,59	1371901,54
Н 64	603158,11	1372001,96
Н 65	603168,82	1372071,30
Н 66	603168,78	1372114,60
Н 67	603163,54	1372168,94
Н 68	603158,55	1372286,02
Н 69	603155,45	1372361,84
Н 70	603150,01	1372446,88
Н 71	603153,88	1372461,72
Н 72	603230,82	1372507,56
Н 73	603191,91	1372578,08
Н 74	603147,59	1372648,02
Н 75	603140,96	1372674,30
Н 76	603140,97	1372679,09
Н 77	603078,20	1372679,07
Н 78	603078,21	1372681,25
Н 79	603060,51	1372792,14
Н 80	602922,14	1373053,60
Н 81	602911,06	1373067,48
Н 82	602828,28	1373076,37
Н 83	602674,10	1373069,21
Н 84	602662,72	1373080,47
Н 85	602664,57	1373135,10
Н 86	602656,54	1373135,43
Н 87	602656,95	1373150,17
Н 88	602655,23	1373331,58
Н 89	602645,58	1373393,26
Н 90	602626,63	1373438,65
Н 91	602457,10	1373716,15
Н 92	602445,63	1373709,13
Н 93	602341,09	1373880,63
Н 94	602342,61	1373886,80

Н 95	602207,35	1374114,15
Н 96	602177,39	1374172,60
Н 97	602149,38	1374218,41
Н 98	602148,26	1374233,15
Н 99	602051,32	1374383,69
Н 100	601981,26	1374476,37
Н 101	601981,66	1374480,59
Н 102	601966,54	1374499,13
Н 103	601964,46	1374509,47
Н 104	601960,54	1374508,68
Н 105	601962,81	1374497,37
Н 106	601977,52	1374479,33
Н 107	601977,13	1374475,20
Н 108	602048,04	1374381,39
Н 109	602144,35	1374231,83
Н 110	602145,47	1374217,15
Н 111	602173,90	1374170,64
Н 112	602203,85	1374112,22
Н 113	602338,34	1373886,17
Н 114	602336,80	1373879,97
Н 115	602444,31	1373703,63
Н 116	602455,77	1373710,65
Н 117	602623,06	1373436,83
Н 118	602641,71	1373392,17
Н 119	602651,23	1373331,25
Н 120	602652,95	1373150,20
Н 121	602652,43	1373131,60
Н 122	602660,44	1373131,27
Н 123	602658,66	1373078,85
Н 124	602672,53	1373065,14
Н 125	602828,16	1373072,36
Н 126	602908,98	1373063,68
Н 127	602918,78	1373051,39
Н 128	603056,67	1372790,86
Н 129	603074,21	1372680,95
Н 130	603074,17	1372675,07
Н 131	603136,96	1372675,09
Н 132	603136,96	1372673,81
Н 133	603143,87	1372646,42
Н 134	603188,47	1372576,04
Н 135	603225,44	1372509,01
Н 136	603150,42	1372464,31
Н 137	603145,98	1372447,27
Н 138	603151,45	1372361,63
Н 139	603154,56	1372285,85
Н 140	603159,54	1372168,66
Н 141	603164,78	1372114,41
Н 142	603164,82	1372071,61
Н 143	603154,09	1372002,16
Н 144	603159,59	1371901,42

Н 145	603161,50	1371578,59
Н 146	603160,42	1371129,47
Н 147	603170,84	1371082,13
Н 148	603171,38	1371059,41
Н 149	603141,44	1371058,48
Н 150	603141,32	1371062,69
Н 151	603135,99	1371062,55
Н 152	603114,63	1371059,76
Н 153	603041,46	1371061,00
Н 154	603035,22	1371057,97
Н 155	602899,64	1371059,30
Н 156	602899,65	1371052,40
Н 157	602866,71	1371052,92
Н 158	602729,39	1371054,12
Н 159	602609,48	1371056,43
Н 160	602533,75	1371057,23
Н 161	602480,89	1371058,56
Н 162	602443,89	1371058,62
Н 163	602413,49	1371058,97
Н 164	602315,29	1371060,92
Н 165	602266,90	1371060,10
Н 166	602242,92	1371058,64
Н 167	602235,53	1371057,93
Н 168	602217,56	1371051,60
Н 169	602206,82	1371043,85
Н 170	602191,93	1371011,27
Н 171	602145,21	1371010,01
Н 172	602139,25	1371006,27
Н 173	602134,40	1371014,00
Н 174	602111,90	1371017,21
Н 175	602067,99	1371019,74
Н 176	602068,06	1371041,65
Н 177	602063,61	1371256,50
Н 178	602051,38	1371908,16
Н 179	602047,22	1371908,06
Н 180	601961,52	1371896,05
Н 181	601879,71	1371956,31
Н 182	601865,35	1372048,95
Н 183	601784,57	1372078,88
Н 184	601736,03	1372092,89
Н 185	601660,00	1372110,44
Н 186	601607,08	1372123,38
Н 187	601537,27	1372138,12
Н 188	601502,84	1372137,35
Н 189	601448,74	1372125,57
Н 190	601405,68	1372115,87
Н 191	601371,96	1372104,40
Н 192	601344,66	1372090,26
Н 193	601324,94	1372072,88
Н 194	601305,87	1372047,56

н 195	601277,66	1371992,67
н 196	601263,10	1371969,29
н 197	601245,35	1371954,31
н 198	601237,71	1371949,14
н 199	601220,29	1371936,16
н 200	601202,12	1371931,59
н 201	601191,54	1371931,77
н 1	601187,30	1371706,47

Площадь: 30 254 кв.м.

ЗАДАНИЕ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПРОЕКТНЫХ РАБОТ ПО ОБЪЕКТУ:
«Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»

1	Наименование и адрес объекта	Выполнение предпроектных работ по объекту: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»
2	Основание для проектирования	2.1. Муниципальная программа муниципального образования Каневской район «Развитие топливно-энергетического комплекса» подпрограмма «Газификация муниципального образования Каневской район». 2.2. Постановление администрации муниципального образования Каневской район от 06 февраля 2019 года № 170 «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования Каневской район от 31 октября 2014 года № 1524».
3	Цели и задачи разработки проектной документации	3.1. Комплексное развитие газификации населенных пунктов муниципального образования Каневской район. 3.2. Наращивание темпов газификации с учетом максимальной загрузки действующих газопроводов-отводов, расширение газовых сетей и систем газоснабжения газификации Каневского района природным газом.
4	Заказчик	Управление строительства администрации муниципального образования Каневской район 353730, Краснодарский край, ст.Каневская, ул.Вокзальная, 32 +7 (86164) 4-53-27 stroj@kanevskadm.ru
5	Стадия проектирования	Предпроектные работы
6	Источник финансирования	Бюджет муниципального образования Каневской район на 2019г
7	Вид строительства	Новое строительство
8	Состав работ	1. Схема газоснабжения. Результатом является согласованная с АО «Газпром газораспределением Краснодар» и с его Филиалом №16 (ст. Каневская) схема газоснабжения х. Черкасский. 2. Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания (при необходимости). 3. Подготовка проекта планировки территории и проекта межевания территории.

		<p>Результатом является утвержденная в установленном порядке документация по планировке территории и межеванию территории.</p> <p>4. Подготовка межевого плана.</p>
9	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	<p>1. Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения.</p> <p>2. Доверенность на представление интересов Заказчика на сбор исходных данных и выполнение согласований при проектировании объекта.</p>
10	Особые условия	Отсутствуют
11	Основные технико-экономические показатели	<p>Предпроектные работы выполняются для обеспечения газоснабжения х. Черкасский Каневского района.</p> <p>Предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (0,6 МПа) к х. Черкасский.</p> <p>Ориентировочная протяженность газопровода – 4,5 км (уточняется при проектировании). Установка ГРПШ – 1 шт.</p> <p>Диаметр и протяженность газопровода определяются согласно разрабатываемой в рамках данного контракта и утверждаемой в установленном порядке схеме газоснабжения х. Черкасский.</p>
12	Порядок разработки документации	
12.1	Схема газоснабжения	
	Схема газоснабжения	<p>1. Заказчик предоставляет технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на разработку схемы газоснабжения. Сбор остальных исходных данных в объеме необходимом для выполнения работ осуществляет и оплачивает Подрядчик.</p> <p>2. Основной целью работы является:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечение развития газотранспортной и газораспределительной систем для газификации населения, жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. <p>3. Основными задачами работы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка прогноза потребления природного газа потребителями х. Черкасский на 25-летний период; - разработка предложений по скоординированному развитию газотранспортных и газораспределительных сетей; - выполнение гидравлических расчетов системы газопроводов с учетом спроса на природный газ существующими и перспективными потребителями на 25-летний период; - формирование перечня мероприятий для обеспечения подачи потребителям х. Черкасский расчетных объемов природного газа по системам газораспределения. <p>4. Выполнить:</p> <p>4.1. Просчитать пропускную способность ГРС, газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения</p>

		<p>существующих и перспективных потребителей;</p> <p>4.2. При необходимости запроектировать строительство лупингов или замену существующих газопроводов;</p> <p>4.3. Схему газоснабжения согласовать с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Управлением строительства администрации муниципального образования Каневской район; - АО «Газпром газораспределение Краснодар»; - Филиалом №16 АО «Газпром газораспределение Краснодар» (ст. Каневская). <p>4.4. Схемой максимально предусмотреть применение труб из полимерных материалов, современного оборудования, шаровых кранов, шкафов и блочных ГРП. Для контроля параметров и предотвращения аварий на газораспределительных пунктах предусмотреть ГРП оснащенные системой телеметрии.</p> <p>4.5. Схемой предусмотреть герметизацию вводов инженерных коммуникаций.</p> <p>4.6. При разработке схемы газоснабжения указать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в пояснительной записке, в виде табличных данных (в разрезе по улицам_ - количество абонентов по категориям потребителей (домовладений, квартир в многоквартирных домах, коммунально-бытовых, промышленных, сельскохозяйственных объектов и котельных), на которое рассчитаны проектируемые газораспределительные сети; - в графической части документации, в расчетных схемах газоснабжения на каждом расчетном участке (в виде выносок) – количество абонентов по категориям потребителей, планируемых к подключению. <p>5. По результатам представить согласованную в установленном порядке схему газоснабжения в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf и редактируемом формате.</p>
12.2	Инженерно-геодезические изыскания	
12.2.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геодезических данных для разработки и оформления проектной документации.
12.2.2	Требования к выполнению инженерно-геодезических работ	<p>1. До начала работ подготовить и согласовать с заказчиком Программу работ по проведению инженерно-геодезических изысканий.</p> <p>2. Инженерно-геодезические изыскания провести в соответствии с нормативными документами, Система координат – СК-63. Система высот – Балтийская, 1977 г.</p> <p>3. Получить в установленном порядке необходимые разрешения на производство инженерно-геодезических работ, выписку координат и высот исходных пунктов геодезической сети.</p> <p>4. Топографическую съемку для проектирования выполнить на участке расположения объекта</p>

		<p>масштаба 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м.</p> <p>5. При съемке определить положение всех существующих подземных, надземных, наземных инженерных коммуникаций, их техническую характеристику (материал, диаметр, глубину заложения, наименование), владельца и его служебный адрес.</p> <p>6. Съемка должна отражать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - инженерные сооружения (в том числе сети и коммуникации, не имеющие колодцев), находящиеся в границах съемки; - габариты проводов воздушных линий; - элементы и технические характеристики подземных инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в границах съемки, данные о балансодержателях; - комплекс полевых работ: создание планово-высотных съемочных геодезических сетей, прокладки тахеометрических ходов, временное закрепление точек съемочной сети, топографическая съемка надземных сооружений и контуров; - топографическая съемка подземных сетей и коммуникаций; - необходимый объем вычислительных и других работ по предварительной обработке полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности; - составление топографического плана - окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов; - составление технического отчета с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий; - согласование с собственниками инженерных сетей и коммуникаций. <p>7. По результатам изысканий и камеральных работ представить технический отчет в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg в объеме необходимом и достаточном для получения положительного заключения госэкспертизы.</p>
12.2.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геодезические изыскания	<p>1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. СНиП 11-02-96. Москва, 2012 г.</p> <p>2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Москва, 1997 г.</p> <p>3. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Москва, 2001 г.</p> <p>4. Инструкция по топографической съемке М 1:5000 – М 1:500 ГКИНП – 02-033-82 «Недра». Москва, 1985 г.</p> <p>5. Условные знаки для топографических планов М 1:5000 – 1:500. Москва, «Недра», 1989г.</p>

		<p>6. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС GPS ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Москва, ЦНИИГАиК, 2002 г.</p> <p>7. Инструкция по безопасному ведению работ при производстве инженерно-строительных изысканий. Выпуск 4. Топографо-геодезические работы. Москва, 1991 г.</p> <p>8. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в госэкспертизу.</p>
12.3	Инженерно-геологические изыскания	
12.3.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геологических данных для разработки и оформления проектной документации.
12.3.2	Требования к выполнению инженерно-геологических работ	<ol style="list-style-type: none"> 1. До начала работ подготовить и согласовать с заказчиком Программу работ по проведению инженерно-геологических изысканий. 2. Для изучения инженерно – геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ, с учетом предварительно принятой категории сложности инженерно – геологических условий – 2. 3. Провести бурение инженерно – геологических скважин по трассе проектируемого газопровода. Количество буровых выработок принять согласно действующим нормам и правилам. 4. Выполнить определение физико-механических свойств грунтов. 5. Определить степень агрессивности подземных вод по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 6. Определить степень коррозионной активности грунтов по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 7. Определить минимальный и максимальный уровни грунтовых вод (при наличии). 8. Предоставить расчетные значения прочностных и деформационных характеристик всех разновидностей грунтов до глубины исследования на предмет их использования в качестве несущего основания. Дать расчетный (максимальный) уровень грунтовых вод, агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону, стали, арматуре железобетонных конструкций (при их наличии). 9. Определить сейсмичность района (исследуемой площадки) по картам ОСР-2014 для территории Краснодарского края. 10. По результатам изысканий и камеральных работ представить технический отчет в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg в объеме необходимом и достаточном для получения положительного заключения госэкспертизы.

12.3.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-105. Инженерные изыскания для строительства. 3. СП 28.13330. Защита строительных конструкций от коррозии. 4. СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. 5. СНиП 22-01-1995. Геофизика опасных природных воздействий. 6. ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. 7. ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. 8. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний. 9. ГОСТ 25100-1995. Грунты. Классификация. 10. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в госэкспертизу.
12.4	Инженерно-гидрометеорологические изыскания (при необходимости)	
12.4.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-гидрометеорологических данных для разработки и оформления проектной документации.
12.4.2	Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических работ	1. Перед началом работ подготовить и согласовать с заказчиком программу работ по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий. 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить для изучения гидрометеорологических условий района, где планируется строительство газопровода, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений. 3. В состав изысканий входят: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории, рекогносцировочное обследование района изысканий, камеральная обработка материалов, составление технического отчета. 4. В процессе работ, согласно программе, на производство работ и требованиям нормативных документов, выполнить: полевые и камеральные работы. 5. По результатам изысканий и камеральных работ представить технический отчет, в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg в объеме необходимом и достаточном для получения положительного заключения госэкспертизы.
12.4.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-103. Инженерно - гидрометеорологические изыскания для строительства. 3. СП 131.13330. Строительная климатология.

		4. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в госэкспертизу.
12.5	Градостроительная и земельно-кадастровая документация	
12.5.1	Документация по планировке территории и межеванию территории	<p>1. Документацию по планировке территории и межеванию территории выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Градостроительным кодексом Российской Федерации; - Земельным кодексом Российской Федерации; - требованиями действующего законодательства, техническими регламентами, документацией территориального планирования, Правилами землепользования и застройки в актуальной редакции на момент разработки; - существующей и перспективной транспортной схемой; - границами зон охраны объектов культурного наследия, режимов использования земель и градостроительных регламентов в границах данных зон охраны; - требованиями к составу и содержанию проектов планировки территории, установленные положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564; - порядком установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 №742/пр. - информацией территориального органа управления государственным фондом недр о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки; - заключением Управления по охране объектов культурного наследия Краснодарского края о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в районе размещения объекта. <p>2. Дополнительные требования:</p> <p>2.1. Подготовку документации по планировке территории и проекта межевания территории осуществить в системе координат СК-63.</p> <p>2.2. Документация по планировке территории должна быть представлена в виде чертежей, схем, выполненных на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строи-</p>

	<p>тельства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>2.3. Временные строительные-монтажные базы, площадки для складирования материалов обеспечить инженерно-техническими объектами, сооружениями и коммуникациями, объектами транспортной инфраструктуры в соответствии с требованиями законодательства, муниципальных правовых актов.</p> <p>2.4. Объединение нескольких чертежей, схем в один (одну) допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>3. Состав и содержание документации по планировке территории:</p> <p>3.1. Документацию по планировке территории разработать в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проект планировки территории (утверждаемая часть); - Материалы обоснования проекта планировки территории; - Проект межевания территории. <p>3.2. Содержание Проекта планировки территории (утверждаемой части) должно соответствовать п.3 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.</p> <p>3.3. Содержание Материалов по обоснованию проекта планировки территории должно соответствовать п.4 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.</p> <p>3.4. Содержание Проекта межевания территории должно соответствовать ст.43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.</p> <p>Проект межевания состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основной (утверждаемой) части, - материалов обоснования проекта. <p>3.4.1. Основная часть проекта межевания территории включает в себя текстовую часть и чертежи межевания территории.</p> <p>Текстовая часть проекта межевания территории включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотрен-
--	--

		<p>ных Градостроительным Кодексом РФ.</p> <p>3.4.2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы существующих земельных участков; б) границы зон с особыми условиями использования территорий; в) местоположение существующих объектов капитального строительства; г) границы особо охраняемых природных территорий; д) границы территорий объектов культурного наследия. <p>3.5. Подготовка документации по планировке территории осуществляется с учетом материалов и результатов инженерных изысканий.</p> <p>При подготовке проекта межевания определение местоположения границ образуемых и (или) изменяемых земельных участков выполнить в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков, иными требованиями к образуемому и (или) изменяемому земельным участкам, установленными федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации, техническими регламентами, сводами правил.</p> <p>3.6. Местоположение границ земельных участков в проекте межевания территории должно соответствовать местоположению границ земельных участков на карте (плане).</p> <p>3.7. Демонстрационные материалы для проведения обсуждений проекта на публичных слушаниях готовит проектировщик.</p> <p>4. Согласовать разработанную документацию с Заказчиком, до ее предоставления в исполнительные органы государственной власти, органы местного самоуправления и другим заинтересованным лицам.</p> <p>5. Выполнить необходимые согласования в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ, а так же с заинтересованными лицами, в случае прохождения проектируемого линейного объекта по землям государственной и частной собственности.</p> <p>6. Публичные слушания проводит орган местного самоуправления или орган местного самоуправления городского округа с участием представителей проектировщика.</p> <p>7. Сбор исходных данных в объеме необходимом для выполнения работ осуществляет и оплачивает проектная организация.</p> <p>Оплату за публикацию постановлений в средствах массовой информации производит Заказчик.</p> <p>8. По результатам представить утвержденную в установленном порядке документацию по планировке территории и межеванию территории в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электрон-</p>
--	--	---

		ной версии в формате pdf и редактируемом формате.
12.5.2	Межевой план	<p>1. Получить сведения о внесенных в Государственный кадастр недвижимости (ГКН), в том числе сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, территориях объектов культурного наследия с предоставлением Заказчику следующих материалов под земельный участок (участки, земли) проектируемого Объекта: Кадастровый план территории (КПТ), Кадастровая выписка о земельном участке (участках) либо Кадастровый паспорт земельного участка (участков).</p> <p>2. Получение сведений, содержащихся в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (ЕГРП) - В случае прохождения объекта (участка сети) по сформированным земельным участкам.</p> <p>3. Подготовить ведомости правообладателей земельных участков. Ведомость правообладателей (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов) земельных участков, на которых планируется размещение Объекта, с указанием сведений о наличии: зарегистрированного права на земельный участок; виде разрешенного использования земельных участков; площади пересечения проектируемого Объекта и каждого земельного участка с приложением схемы расположения участков и проектируемого Объекта в масштабе 1:2000 – 1:5000 (в зависимости от протяженности трассы), подписанные Подрядчиком.</p> <p>4. Определение местоположения границ земельного участка для целей составления межевого плана на объект,</p> <p>5. Составление межевого плана на объект,</p> <p>6. Подготовка схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории,</p> <p>7. Подготовка документов для постановки на государственный кадастровый учет.</p> <p>Вся представляемая документация, заверенная надлежащим образом, направляется в адрес Заказчика в бумажном и электронном виде (формат *.dwg – 2010 г.; *.pdf; *.docx; *.xlsx).</p>
13	Государственная экспертиза	<p>Государственную экспертизу результатов инженерных изысканий проводит и оплачивает Заказчик. Срок проведения экспертизы не входит в общие сроки выполнения работ.</p> <p>Подрядчик участвует в рассмотрении результатов инженерных изысканий в ГАУ КК «Краснодаркрайгосэкспертиза». При получении отрицательного заключения государственной экспертизы повторную экспертизу проводит и оплачивает Подрядчик.</p>
14	Привлечение субподрядных организаций	По согласованию с Заказчиком.
15	Сроки выполнения работ	Со дня заключения муниципального контракта до

		29 ноября 2019 года
16	Требования к подрядной организации	<p>В соответствии со ст.55.8. "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ), к Подрядчику предъявляется следующее требование:</p> <p>- членство в саморегулируемой организации (далее – СРО) в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования, имеющей компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.</p> <p>При этом уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств не должен быть менее цены заключаемого государственного договора. Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ.</p> <p>Совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.</p> <p>Действующая выписка из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 4 марта 2019 г. №86.</p>

ЗАКАЗЧИК

Управление строительства администрации
муниципального образования Каневской
район

Начальник администрации
управления строительства

/С.Н. Бубно/



ПОДРЯДЧИК

ООО «Газ-Премиум»

Генеральный директор

/Н.С.Цаплина/





**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КАНЕВСКОЙ РАЙОН**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.07.2019

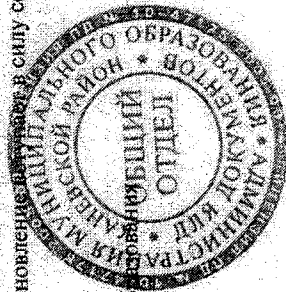
ст-ца Каневская

№ 1227

**О разработке проекта планировки и проекта межевания территории
земельного участка для строительства линейного объекта:
«Газопровод высокого давления к хутору Черкасский
Стародеревянского сельского поселения
Каневского района Краснодарского края»**

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы муниципального образования Каневской район М.В. Фоменко.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.



Глава муниципального образования
Каневской район

А.В. Герасименко

В соответствии со статьями 43, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Генеральным планом Стародеревянского сельского поселения Каневского района, утвержденным решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района от 30 декабря 2010 года № 50 (в редакции от 22 апреля 2015 года решение Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 38, от 26 ноября 2015 года решение Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 67), Правилами землепользования и застройки применительно ко всей территории Стародеревянского сельского поселения Каневского района, утвержденными решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района от 17 февраля 2015 года № 31 (в редакции от 12 ноября 2015 года решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 65, от 25 ноября 2016 года решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 119, от 2 марта 2017 года решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 140, от 27 октября 2017 года решением Совета Стародеревянского сельского поселения Каневского района № 176), постановляю:

1. Приступить к разработке проекта планировки и проекта межевания территории земельного участка для строительства линейного объекта: «Газопровод высокого давления к хутору Черкасский Стародеревянского сельского поселения Каневского района Краснодарского края».
2. Отделу по связям со СМИ и общественностью администрации муниципального образования Каневской район (Заславская) в течение трех дней со дня принятия постановления опубликовать его в средствах массовой информации и разместить на официальном сайте муниципального образования Каневской район в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ**

Красноармейская ул., д.16, г. Краснодар, 350063
Тел./факс (861) 268-32-23
E-mail: uorn@krasnodar.ru

Управление ГООН КК



78-19-10726/19 от 30/08/2019

№ _____
от _____

Начальнику управления
строительства администрации
муниципального образования
Каневской район

Бубно С.Н.

Об обеспечении сохранности
объектов культурного наследия

Уважаемый Сергей Николаевич!

Управлением государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края (далее – Управление) рассмотрено Ваше обращение от 01.08.2019 № 142 (вх. от 02.08.2019 № 78-11708/19-0) о предоставлении информации об объектах культурного наследия, расположенных на земельном участке площадью 36000 кв.м для размещения объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края» (протяженностью 4,5 км).

По данным единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, перечня выявленных объектов культурного наследия, материалам архива Управления, в границах рассматриваемого земельного участка расположены территория и границы зон охраны объекта культурного наследия: «Курган Черкасский» (высотой – 1,8 метра, диаметром – 25 метров), х. Черкасский, 1,6 км к северо-востоку от въезда в хутор. Выявленный объект археологического наследия охраняется государством в соответствии со ст.16.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», включен в перечень выявленных объектов культурного наследия приказом департамента культуры Краснодарского края от 12.03.2007 № 175-п.

В соответствии с ч. 3 ст. 11 Закона Краснодарского края от 23.07.2015 № 3223-КЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ, расположенных на территории Краснодарского края» в качестве предупредительной меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия до разработки и утверждения проектов зон охраны объектов культурного наследия устанавливаются границы зон охраны в зависимости от общей видовой принадлежности объекта культурного наследия и в соответствии с данными государственного учета объектов

культурного наследия устанавливаются границы зон охраны, для сохранения объектов археологического наследия: курганов высотой до 2 метров установлены границы зон охраны в размере 75 метров от границ памятника по всему его периметру.

В границах зон охраны объекта археологического наследия, установленных ч. 3 ст. 11 Закона Краснодарского края от 23.07.2015 № 3223-КЗ, до утверждения в установленном порядке границ зон охраны, режимов использования земель и градостроительных регламентов в границах данных зон допускаются по согласованию с краевым органом охраны объектов культурного наследия работы, не создающие угрозы повреждения, разрушения или уничтожения объекта археологического наследия, в том числе сельскохозяйственные работы, работы по благоустройству и озеленению территории, не нарушающие природный ландшафт.

В соответствии с ч. 4 ст. 99 Земельного кодекса РФ, использование земельных участков, расположенных в зонах охраны, определяется правилами землепользования и застройки в соответствии с требованиями охраны памятников истории и культуры.

Согласно пп. 2, 3 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ строительные и иные работы на земельном участке в пределах которого расположен объект культурного наследия, а также на земельном участке непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при наличии в проектной документации разделов об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия, согласованных с региональным органом охраны объектов культурного наследия и получивших заключения историко-культурной экспертизы проектной документации.

Во исполнение вышеуказанных требований Федерального законодательства в области охраны объектов культурного наследия, необходимо:

- произвести археологическое обследование земельного участка площадью 36000 кв.м для размещения объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края», с целью локализации объектов культурного наследия и установления границ территории и зон охраны памятников;

- по результатам исследований разработать раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающий оценку воздействия проводимых работ на объекты культурного наследия, комплекс необходимых мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и

стоимости их реализации;

- выполнить требования по сохранению объектов культурного наследия согласно разделу или проекту по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, или плану проведения спасательных археологических полевых работ.

Все вышеуказанные работы проводить за счет средств Заказчика.

До разработки и реализации необходимых мероприятий по обеспечению сохранности объектов культурного наследия хозяйственное освоение земельного участка площадью 36000 кв.м для размещения объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края» (протяженностью 4,5 км), не представляется возможным.

Заместитель
начальника управления



Н.Т. Бирюкова

Павленко Татьяна Анатольевна
+7 (861) 267-31-37



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЮЖНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ЮГНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Краснодарскому краю

ул. Красная, д. 19, г. Краснодар,
Россия, 350063
тел. (861) 268-40-61, факс (861) 268-40-88,
E-mail: krasnodar@rosnedra.gov.ru

Начальнику управления строительства
администрации МО Каневского района
С.Н. Бубно

353730, Краснодарский край,
ст. Каневская, ул. Вокзальная, д. 32.

02 СЕН 2010

№ КК-КК-ЮРО-08-31/1295

на №

от

Заключение № 0154

Об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Отделом геологии и лицензирования по Краснодарскому краю рассмотрены материалы по выбору земельного участка, предназначенного для размещения объекта: «Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района, Краснодарского края», расположенного на муниципальной земле Стародеревянковского сельского поселения, Каневского района, Краснодарского края.

Рассматриваемый участок расположен в третьем поясе зоны санитарной охраны водозабора Ленинградского месторождения пресных подземных вод, участок Каневский, эксплуатируемый недропользователем – ПАО «КАНЕВСКСАХАР», (Лицензия КРД 5212 ВЭ) и в третьем поясе зоны санитарной охраны Приморско-Ахтарского месторождения пресных подземных вод, Привольненский участок, находящийся в нераспределенном фонде недр.

Исходя из вышеизложенного, согласно ст. 25 Закона РФ «О недрах» до начала строительства вышеуказанного объекта необходимо получить в Краснодарнедра разрешение на застройку площадей залегания полезных ископаемых.

Заключение действительно при наличии заверенного Краснодарнедра ситуационного плана содержащего внешние контуры участка предстоящей застройки и географические координаты его угловых точек.

Настоящее заключение составлено в 2-х экземплярах.

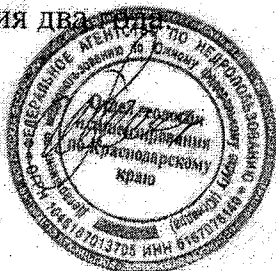
Срок действия заключения два года.

Начальник отдела

И. Л. Кухарев

(Подпись)

М.В. Чернова тел. 259-92-60.

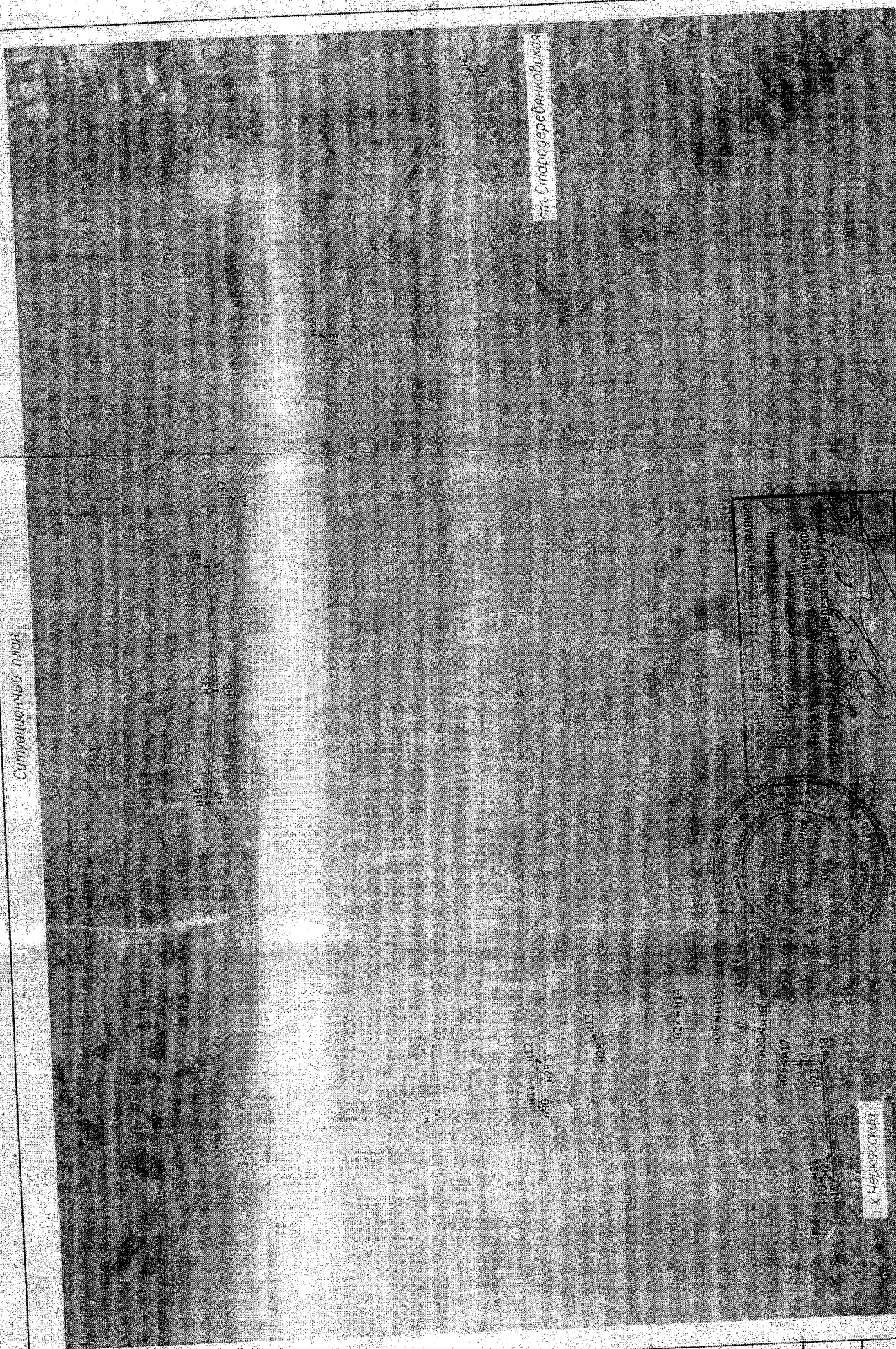


Д.В. Тимофеев

№	Широта	Долгота
н1	46,14722	38,94639
н2	46,14716	38,94634
н3	46,15082	38,93813
н4	46,15303	38,93311
н5	46,15368	38,93095
н6	46,15364	38,92691
н7	46,15395	38,92329
н8	46,15175	38,91836
н9	46,14922	38,91504
н10	46,14924	38,91286
н11	46,147	38,91282
н12	46,14699	38,91435
н13	46,14569	38,91503
н14	46,14379	38,91565
н15	46,14291	38,91541
н16	46,14191	38,91493
н17	46,14146	38,91385
н18	46,14059	38,91383
н19	46,14055	38,90992
н20	46,14082	38,90992
н21	46,14082	38,91003
н22	46,14062	38,91003
н23	46,14066	38,91373
н24	46,1415	38,91375
н25	46,14195	38,91484
н26	46,14293	38,91531
н27	46,14379	38,91554
н28	46,14567	38,91493
н29	46,14692	38,91428
н30	46,14693	38,91271
н31	46,14931	38,91276
н32	46,14929	38,91499
н33	46,15181	38,9183
н34	46,15403	38,92326
н35	46,15371	38,92692
н36	46,15375	38,93097
н37	46,1531	38,93316
н38	46,15089	38,93818

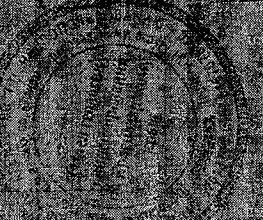


Ситуационный план



от Стародеревяновская

Ситуационный план
по состоянию на 1985 г.
составлен на основании
аэрофотоснимков и
карт масштаба 1:50 000
и 1:25 000
с использованием
данных геодезической
разведки



х Черкесский

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

с собственниками (арендаторами, землепользователями) земельных участков,
полностью либо частично попадающих в границы полосы отвода для
строительства линейного объекта:

**«Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района
Краснодарского края»**

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес земельного участка	Правообладатель, ФИО, телефон, паспортные данные	Подпись, печать	Дата
1	23:11:0303000:8	край Краснодарский, р- н Каневской, с/п Стародеревянковс кое, расположен в границах земель закрытого акционерного общества "Кубань"	Собственность Агафонов Владимир Александрович паспорт серия <u>03 01</u> № <u>188 368</u> выдан <u>Каневский РАВД</u> <u>Краснодарского края</u> от <u>13.10.2001</u> г. тел. 8-928-8-495-281	<i>Ага</i>	2.09. 2013

*Согласовано при условии проведения
строительно-монтажных работ в осенне-зимний
период.*

Начальник управления строительства
администрации муниципального образования
Каневской район




С.Н. Бубно

(дата, подпись, МП)

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

с собственниками (арендаторами, землепользователями) земельных участков,
полностью либо частично попадающих в границы полосы отвода для
строительства линейного объекта:

**«Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района
Краснодарского края»**

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес земельного участка	Правообладатель, ФИО, телефон, паспортные данные	Подпись, печать	Дата
1	23:11:0303000:407	край Краснодарский, р- н Каневской, с/п Стародеревянковс кое, в плане границ земель закрытого акционерного общества "Кубань"	Собственность Михайлов Андрей Владимирович паспорт серия <u>0315</u> № <u>3887800</u> выдан <u>ОУДМС по Каневскому району</u> <u>Краснодарского края</u> от <u>18.12.2012</u> г. тел. 8-918-0104-007		02.05.19

Начальник управления строительства
администрации муниципального образования
Каневской район



С.Н. Бубно

(дата, подпись, МП)

Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КУБАНЬ»

353720, ст. Стародеревянковская
Каневского района, ул. Мира, 66
ИНН 2334022166
КПП 233401001 ОГРН 1082363000587
Р/с 40702810330340001280
Отделение № 8619 ПАО «СБЕРБАНК
РОССИИ» г. Краснодар,
к/с 30101810100000000602
БИК 040349602 ОКВЭД 01.11.1
ОКПО 03606631, факс 7-10-31
e-mail: zaokuban@mail.ru

№ 151 от «13» 10 2019 г.

Уважаемый Сергей Николаевич.

В ответ на Ваше письмо, от 01.10.2019 г. №209 сообщаем:

ООО «Кубань» согласовывает представленную схему (ситуационный план) по предварительной трассировке «Газопровода высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края» при соблюдении следующих условий до начала строительства:

1. Заключение договора аренды на части земельных участков: 23:11:0303000:248, 23:11:0303000:705, 23:11:0303000:706 на период строительства Газопровода высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края.
2. Компенсации ООО «Кубань» всех убытков, возникших в связи со строительством «Газопровода высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»
3. Предоставление проекта по проведению технической и биологической рекультивации после строительства «Газопровода высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»

Приложение:

1. Ситуационный план
2. Лист согласования

Генеральный директор ООО «Кубань»



И.И.Горбанько

УС Каневского Р-на
ВХОДЯЩИЙ № 49
25 10 2019

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

с собственниками земельных участков, частично попадающих в границы
полосы отвода для строительства линейного объекта:

**«Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района
Краснодарского края»**

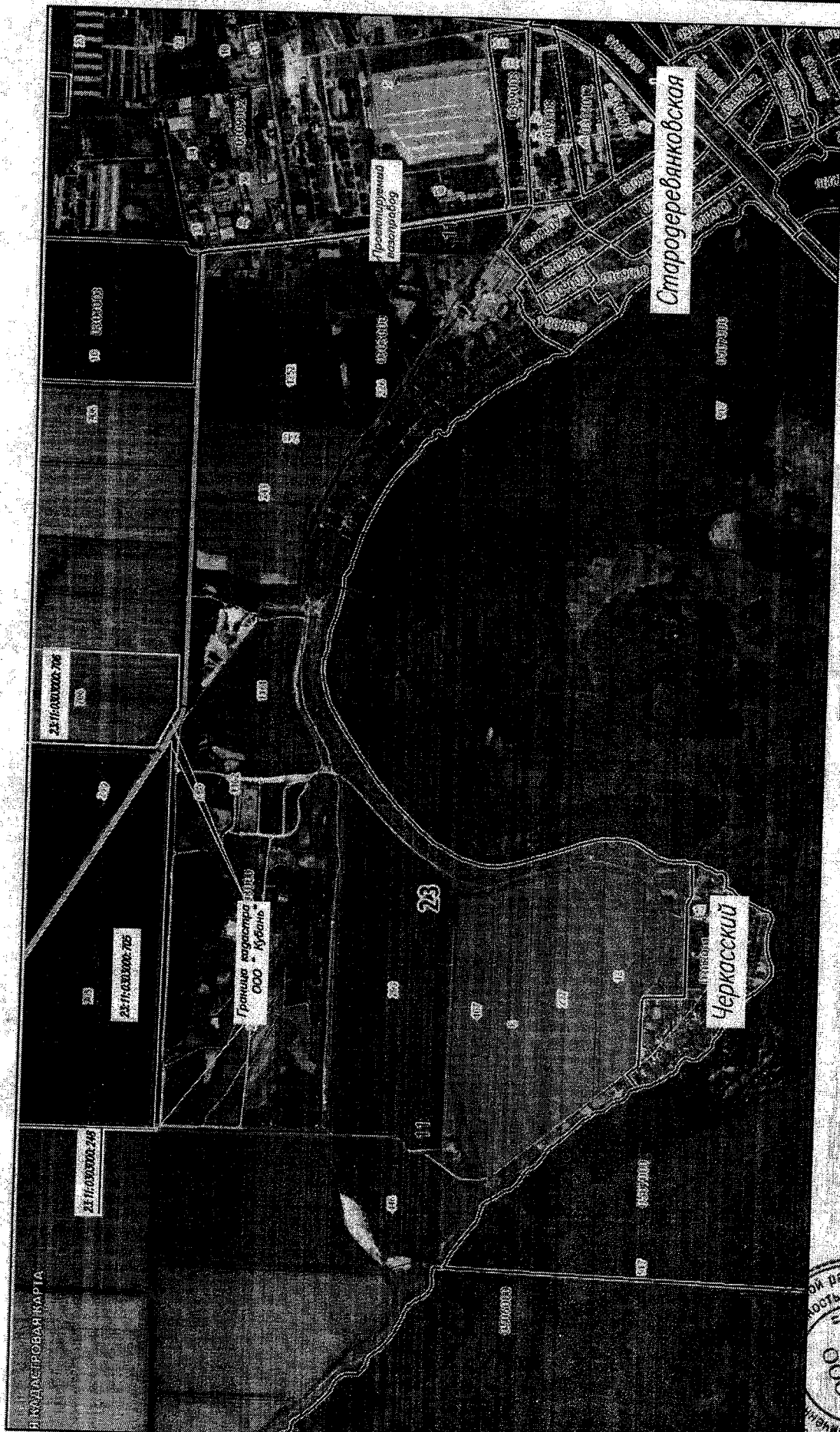
№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес земельного участка	Правообладатель, ФИО, телефон, паспортные данные	Подпись	Дата
1	23:11:0303000:248	Краснодарский край, р-н Каневской, с/п Стародеревянковское, ЗАО "Кубань"	Собственность Общество с ограниченной ответственностью «Кубань»		10.10.2019
2	23:11:0303000:705	Краснодарский край, р-н Каневской, Стародеревянковское с/п, в границах ЗАО "Кубань"	Собственность Общество с ограниченной ответственностью «Кубань»		10.10.2019
3	23:11:0303000:706	Краснодарский край, р-н Каневской, Стародеревянковское с/п, в границах ЗАО "Кубань"	Собственность Общество с ограниченной ответственностью «Кубань»		10.10.2019

Начальник управления строительства
администрации муниципального образования
Каневской район



С.Н. Бубно

Ситуационный план



Условные обозначения

- Проектируемый газопровод
- граница территории газопровода ООО "Кубань" №23:11:0303000:706; №23:11:0303000:705; №23:11:0303000:248



Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края									
Изм.	Кол. и	Лист	И. док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Хриц	Хриц		Хриц	28.19				
ГМП	Газовый	Газовый			28.19				
И. катри	Детали	Детали			28.19				
Материалы для согласования						Страница	Лист	Листов	
						1	1		
Ситуационный план						ООО «Газ-Премьер» г. Краснодар			

Изм. №	Подп. и дата	Лист №

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

с собственниками (арендаторами, землепользователями) земельных участков, полностью либо частично попадающих в границы полосы отвода для строительства линейного объекта:

«Газопровод высокого давления к х. Черкасский Каневского района Краснодарского края»

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес земельного участка	Правообладатель, ФИО, телефон, паспортные данные	Подпись, печать	Дата
1	23:11:0303000:293	Краснодарский край, р-н Каневский			
2	23:11:0000000:1186	Краснодарский край, р-н Каневской, ст-ца Стародеревянковская	Собственность: Стародеревянковское сельское поселение в составе муниципального образования Каневской район	 18.09.19	

Начальник управления строительства администрации муниципального образования Каневской район



С.Н. Бубно