



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы,
Гатчинского района Ленинградской области**

Договор №ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

5322.050.П.0/0.1294-ПЗ



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы,
Гатчинского района Ленинградской области

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

5322.050.П.0/0.1294-ПЗ

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала



Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

А. И. Осипов



ООО «СМТ»

190020, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ
Екатерингофский,
ул. Бумажная, д. 4, лит. А, оф. 312.1

СРО-И-021-12012010
СРО-П-006-28052009

Заказчик: ООО «Газпром проектирование»

**Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы,
Гатчинского района Ленинградской области**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

5322.050.П.0/0.1294-ПЗ

Заместитель генерального директора
по управлению проектами




Голец С.О.

Главный инженер проекта


Герасимова Е.В.



Общество с ограниченной ответственностью

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER

Регистрационный номер в реестре членов СРО Ассоциации "НПО" СРО-П-200-23052018,
дата регистрации в реестре 16.07.2020

Заказчик: ООО «СМТ»

*Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы,
Гатчинского района Ленинградской области*

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

5322.050.П.0/0.1294-ПЗ

Генеральный директор



Поздняков Р.В.

Главный инженер проект

Филиппов И.Г.

*Санкт-Петербург
2024 г.*

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	5322.050.П.0/0.1294-ПЗ	Раздел 1 Пояснительная записка	
2	5322.050.П.0/0.1294-ППО	Раздел 2 Проект полосы отвода	
3	5322.050.П.0/0.1294-ТКР	Раздел 3 Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	5322.050.П.0/0.1294-ПОС	Раздел 4 Проект организации строительства	
5	5322.050.П.0/0.1294-ПСД	Раздел 5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не разраб.
6		Раздел 6 Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами	
6.1	5322.050.П.0/0.1294-ГОЧС	Раздел 6 Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
6.2	5322.050.П.0/0.1294-РЗ	Раздел 6 Часть 2 Рекультивация земель	
6.3	5322.050.П.0/0.1294-ТБЭ	Раздел 6 Часть 3 Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства	
6.4	5322.050.П.0/0.1294-РЧ	Раздел 6 Часть 4 Расчетная часть	
6.5	5322.050.П.0/0.1294-ССО	Раздел 6 Часть 5 Сборник спецификаций основного оборудования и материалов	
6.6	5322.050.П.0/0.1294-ИЭА	Раздел 6 Часть 6 Идентификация экологических аспектов	
6.7	5322.050.П.0/0.1294-ВБУ	Раздел 6 Часть 7 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы	Не разраб.
6.8	5322.050.П.0/0.1294-ВОП	Раздел 6 Часть 8 Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов	
6.9	5322.050.П.0/0.1294-ОВОС	Раздел 6 Часть 9 Оценка воздействия на окружающую среду	

5322.050.П.0/0.1294-СП					
Изм	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
ГИП		Филиппов			03.24
Н.контр.		Поздняков			03.24
Разраб.		Гордеева			03.24
СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ					
		Стадия	Лист	Листов	
		П	1	2	
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР <small>PROJECT DESIGN CENTER</small>					

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
6.10	5322.050.П.0/0.1294-ОСОКН	Раздел 6 Часть 10 Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия	Не разраб.

Перечень технических отчетов по инженерным изысканиям

1	5322.050.П.0/0.1294-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	5322.050.П.0/0.1294-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	
3	5322.050.П.0/0.1294-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	
4	5322.050.П.0/0.1294-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	

						5322.050.П.0/0.1294-СП	Лист
Изм	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		2

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
5322.050.П.0/0.1294-СП	Состав проекта	Стр. 2
5322.050.П.0/0.1294-ПЗС	Содержание	Стр. 4
	Текстовая часть	
5322.050.П.0/0.1294-ПЗ	Пояснительная записка	Стр. 6-30
	Исходно-разрешительная документация	
	- Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ	Стр. 31-37
	- Технические условия ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область» № АМ-2012/2/10364 от 21.07.2023 г.	Стр. 38
	- Письмо от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» № МВ-60/17064 от 23.10.2023г. о согласовании схемы	Стр. 41
	- Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №ИСХ-ЮР-1736/2023 от 31.08.2023 о согласовании трассы газопровода	Стр. 43
	- Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-1885/2023 от 19.09.2023 о потребителях	Стр. 44
	- Письмо от комитета по охране объектов культурного наследия Ленинградской области №01-17-8147/2023-0-1 от 02.11.2023г.	Стр. 45
	- Согласование ПАО «Россети Ленэнерго» - «Гатчинские электрические сети» №ГтЭС/032/935 от 12.02.2024г	Стр. 49
	- Письмо от МЧС России об исходных данных №ИВ-180-4801 от 07.12.2023	Стр. 53

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

5322.050.П.0/0.1294-ПЗС					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			10.22
Провер.		Поздняков			10.22
ГИП		Филиппов			10.22

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	1	
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER		

	– Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) №15-61/20557-ОГ от 28.12.2023г. об отсутствии ООПТ федерального значения	Стр. 54
	– Письмо от комитета по природным ресурсам и охраны окружающей среды Ленинградской области об отсутствии ООПТ регионального значения №02-20617/2023 от 02.11.2023г.	Стр. 55
	– Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №ИСХ-ЮР-2118/2023 от 12.10.2023г. об отсутствии ООПТ местного значения	Стр. 57
	– Письмо от ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕВЗАПМЕЛИОВОДХОЗ» №1731 от 25.10.2023 об отсутствии мелиоративных систем сельхозназначения и мелиорированных земель	Стр. 59
	– Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-2560/2023 от 15.12.2023г. о полигонах ТБО	Стр. 45
	– Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-2446/2023 от 24.11.2023г. об автомобильных дорогах местного значения	Стр. 60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	5322.050.П.0/0.1294-ПЗС			

1. Основание для разработки проектной документации.

Настоящий проект «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» выполнен в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, утвержденной Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», на основании договора № ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023 между ООО «Газпром межрегионгаз» и ООО «Газпром проектирование».

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.

- Договор № ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023
- Договор №163-П/23 от 15.09.2023г. между ООО «СМТ» и ООО «ПКЦ»;
- Техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ (Приложение №3 к Договору №ПИР-06-344/2023 от 02.05.2023);
- Технические условия ООО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №АМ-2012/2/10364 от 21.07.2023 г.;
- Письмо от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №МВ-60/17064 от 23.10.2023г. о согласовании схемы;
- Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №ИСХ-ЮР-1736/2023 от 31.08.2023 о согласовании трассы газопровода;
- Письмо от Администрации Elizavetinского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-1885/2023 от 19.09.2023 о потребителях;
- Письмо от комитета по охране объектов культурного наследия Ленинградской области №01-17-8147/2023-0-1 от 02.11.2023г.;
- Заключение на акт государственной историко-культурной экспертизы от Комитета по охране объектов культурного наследия Ленинградской области №01-09-1977/2024-0-1 от 05.04.2024 о согласии с результатами, изложенными в заключении экспертизы:
Экспертом сделан вывод о возможности (положительное заключение) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», ввиду отсутствия на данном земельном участке выявленных объектов археологического наследия
- Согласование ПАО «Россети Ленэнерго» - «Гатчинские электрические сети» №ГТЭС/032/935 от 12.02.2024г.;
- Письмо от МЧС России об исходных данных №ИВ-180-4801 от 07.12.2023
- Письмо от Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) №15-61/20557-ОГ от 28.12.2023г. об отсутствии ООПТ федерального значения;

Взам. инв. №	Подп. и дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ							
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Инв. № подл.	ГИП	Филиппов			2023	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
	Н. контр.	Поздняков			2023		П	1	
	Проверил	Квитко			2023		ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР PROJECT DESIGN CENTER		
	Разраб.	Гордеева			2023				

– Письмо от комитета по природным ресурсам и охраны окружающей среды Ленинградской области об отсутствии ООПТ регионального значения №02-20617/2023 от 02.11.2023г.

– Письмо от Администрации Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области №ИСХ-ЮР-2118/2023 от 12.10.2023г. об отсутствии ООПТ местного значения;

– Письмо от ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕВЗАПМЕЛИОВОДХОЗ» №1731 от 25.10.2023 об отсутствии мелиоративных систем сельхозназначения и мелиорированных земель;

– Письмо от Администрации Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-2560/2023 от 15.12.2023г. о полигонах ТБО;

– Письмо от Администрации Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-2446/2023 от 24.11.2023г. об автомобильных дорогах местного значения;

– Письмо от Администрации Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-2570/2023 от 18.12.2023г. об отсутствии кладбищ;

– Письмо от Администрации Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области № ИСХ-ЮР-6897/2023 от 15.09.2023г. об источниках водоснабжения;

– Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО «ПетроСтройИзыскания»;

– Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;

– Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;

– Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий ООО «ПетроСтройИзыскания»;

3. Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов

Проектные решения разработаны в соответствии с требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил и других документов, устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации проектируемого объекта:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (редакция от 04.08.2023 г.);

- Федеральный закон № 69-ФЗ от 21 декабря 1994 г. «О пожарной безопасности» (ред. от 29.12.2022);

- Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (ред. от 14.07.2022);

- Федеральный закон №116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (редакция от 29.12.2022 г.);

Взам.инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							2

- Федеральный закон № 276-ФЗ от 14 июля 2022г. О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Постановление Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 г. Об утверждении правил противопожарного режима в Российской Федерации (ред. от 24.10.2022г.);
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Приказ № 531 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утвержден Ростехнадзором 15.12.2020);
- ГОСТ 21.208-2013 «Автоматизация технологических процессов. Обозначения условные приборов и средств автоматизации»;
- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;
- ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие положения»;
- ГОСТ 34715.1-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;
- ГОСТ 34715.2-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Стальные газопроводы»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к рабочей и проектной документации»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 62.13330.2011* «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы» с изм 1, 2, 3, 4;
- СП 77.13330.2016 «СНиП 3.05.07-85 Системы автоматизации»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром» (и изм.1, 2);
- «Правила охраны газораспределительных сетей», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №878 от 20.11.2000 г.
- **Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"**

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4. Климатическая, географическая и инженерно-геологическая характеристики района предполагаемого строительства.

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, д. Авколево, д. Вероланцы.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в зоне ледниковой равнины.

По данным высотной привязки колебание абсолютных отметок по устьям скважин составляет от 120,2 до 126,3 м.

Климат данного района умеренно холодный, переходный от морского к континентальному. Ведущим климатообразующим фактором является циркуляция воздушных масс. Во все сезоны года преобладают юго-западные и западные ветры, несущие воздух атлантического происхождения. Вхождения атлантических воздушных масс чаще всего связаны с циклонической деятельностью и сопровождаются обычно ветреной пасмурной погодой, относительно теплой – зимой и сравнительно прохладной – летом. Повышенная циклоничность, характерная для Русской равнины, объясняется тем, что здесь скрещиваются пути западных и южных циклонов.

Изыскиваемый участок расположен в строительном-климатическом подрайоне ПВ [4].

Метеостанция **Белогорка** принята опорной для района работ, как ближайшая, и будет дополнена недостающими параметрами по м/ст. Санкт-Петербург

Таблица 4.2.1 - Расчетные климатические параметры приводятся согласно СП 131.13330.2020 [4].

Основные показатели климатических условий. м/ст. Санкт-Петербург-ИЦП		
<i>Холодный период</i>		
Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	-31	°С
Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	-28	°С
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	-27	°С
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	-24	°С
Температура воздуха обеспеченностью 0,94	-11	°С
Абсолютная минимальная температура воздуха	-36	°С
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	5,8	°С
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	130	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	-4,4	°С
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	211	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	-1,2	°С
Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	230	сут
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	-0,4	°С
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	86	%
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца	84	%
Количество осадков за ноябрь-март	322	мм
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	ЮЗ, 3	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							4

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	3,2	м/с
Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	2,4	м/с
<i>Теплый период</i>		
Барометрическое давление	1013	гПа
Температура воздуха обеспеченностью 0,95	22	°С
Температура воздуха обеспеченностью 0,98	25	°С
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	23,2	°С
Абсолютная максимальная температура воздуха	37	°С
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	8,2	°С
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	71	%
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца	59	%
Количество осадков за апрель - октябрь	438	мм
Суточный максимум осадков	76	мм
Преобладающее направление ветра за июнь - август	3	
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	2,3	м/с

Район работ принадлежит к зоне II В климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2020).

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-15 (А (10%), В (5%), С (1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2018).

В соответствии с ГОСТ 11-105-97, приложение Б: 1) геоморфологические условия относятся к III (сложная) категории; 2) геологические в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относятся к II (средней) категории; 3) гидрогеологические в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относятся к I (простой) категории; 4) геологические и инженерно-геологические процессы, отрицательно влияющие на условия строительства и эксплуатации зданий и сооружений относятся к II (средней) категории; 5) специфические грунты в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относятся к I (простой) категории; 6) техногенные воздействия и изменения освоенных территорий относятся к I (простой) категории. По совокупности факторов категория сложности инженерно-геологических условий - II (средняя).

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 5,0 м принимают участие:

- биогенные отложения (b IV) - почвенно-растительный слой;
- ледниковые отложения (g III) – пески мелкие средней плотности коричневые влажные с редким гравием; суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые с гравием и обломками известняка до 10%;
- среднеордовикские элювиальные отложения (e O2) - основа - щебенистые грунты, заполнитель - суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые до 30%;
- среднеордовикские отложения (O2) - известняки желтовато-серые трещиноватые средней прочности.

Характер залегания выделенных инженерно-геологических элементов показан в геолого-литологических колонках скважин (см. графическое приложение 3), на инженерно-геологических разрезах (см. графическое приложение 4).

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Гатчинском районе Ленинградской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2016, составляет:

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

для песков мелких (ИГЭ-1) – 1,36 м;
 для суглинков тугопластичных (ИГЭ-2) – 1,12 м;
 для крупнообломочных грунтов (ИГЭ-3) – 1,65 м.
 По относительной деформации пучения грунты подразделяются согласно расчетам СП22.13330.2016:
 пески мелкие (ИГЭ-1) – слабопучинистые;
 суглинки тугопластичные (ИГЭ-2) – слабопучинистые;
 щебенистые грунты (ИГЭ-3) – слабопучинистые.

Территория изысканий относится к району распространения карбонатного карста. Карстующими породами являются щебень известняков (ИГЭ-3), известняки (ИГЭ-4). На исследуемом участке развитие карста обусловлено совокупностью следующих природных факторов:

- близкое залегание к земной поверхности карбонатных пород – известняков;
- незначительная мощность перекрывающих их четвертичных отложений;
- высокая водопроницаемость карстующихся пород, обусловленная их пористостью и трещиноватостью.

Поверхностные формы карста не наблюдались. Подземные карстопроявления по данным бурения выражаются в трещиноватости и кавернозности известняков.

Учитывая наличие подземных форм карстопроявлений и возможность активизации карстовых процессов в результате строительства и эксплуатации, данная территория по степени устойчивости относится к IV категории – «территории с несколько пониженной устойчивостью» (СП. 22.13330, часть 2).

4.1 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия территории исследований характеризуются наличием безнапорного водоносного горизонта подземных вод, приуроченных к комплексу верхнечетвертичных отложений. Водовмещающими породами служат верхнечетвертичные ледниковые отложения, представленные прослоями песков в глинистых грунтах (ИГЭ-2).

В период выполнения полевых работ (октябрь 2023 г.), грунтовые воды вскрыты на глубинах от 2,5 м, на абс. отметках 117,7м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине от 2,5 м, на абс. отметках 117,7м. Местный напор в скважинах не наблюдался.

Наблюдаемый уровень воды говорит о высоком уровне грунтовых вод, что потребует дополнительных мер по водоотведению грунтовых вод из котлована при проведении строительных работ.

Следует отметить, что в периоды интенсивного выпадения атмосферных осадков и весеннего снеготаяния, а также в случае нарушения поверхностного стока, возможно образование временного горизонта грунтовых вод типа «верховодка» с образованием открытого зеркала в понижениях рельефа. Максимальный прогнозируемый уровень грунтовых вод, в неблагоприятный период следует ожидать вблизи дневной поверхности на глубине 0,0 до 0,5 м, на абс. отметках от 75,2 до 82,2 м.

4.2 Коррозионные и агрессивные свойства грунтовых вод и грунтов

Агрессивность воды.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как слабоагрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.3, В.4).

Степень агрессивного воздействия подземных вод на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении неагрессивная, а при периодическом смачивании характеризуется как неагрессивная (СП 28.13330.2012, табл. Г.2).

По отношению к свинцовой оболочке кабеля подземные воды обладают средней коррозионной агрессивностью по значению общей жесткости (ГОСТ 9.602-2016, табл. 3).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							6

По отношению к алюминиевой оболочке кабеля подземные воды обладают высокой коррозионной агрессивностью по содержанию хлор-иона и иона железа (ГОСТ 9.602-2016, табл. 5).

Агрессивность грунтов.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали оценивается как высокая (ГОСТ 9.602-2016, табл. 1).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля оценивается как средняя по значению водородного показателя pH и содержанию органического вещества (гумуса) (ГОСТ 9.602-2015, табл. 2).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля оценивается как средняя по содержанию хлор-иона (ГОСТ 9.602-2015, табл. 4).

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как неагрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.1).

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях неагрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.2).

5. Сведения о линейном объекте.

Линейный объект капитального строительства расположен в Гатчинском районе Ленинградской области.

Наименование объекта определено как: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области».

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа для комплексного использования всеми категориями потребителей дер. Авколево и д. Вероланцы. Источником газоснабжения является ГРС «Войсковицы» (№2 — птицефабрика). Проектом предусматривается проектируемый газопровод высокого давления 2 категории Ø110x10,0 (до 0.6 МПа) «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района».

Диаметры газопроводов, нагрузка на ПРГ приняты согласно гидравлическому расчету, выполненному ООО «ПКЦ» в 2023г., согласованному АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (в соответствии со схемой АО «Газпром Промгаз»), приложенным в томе 5322.050.П.0/0.1294-ПЗ.

В качестве устанавливаемого оборудования у конечного потребителя принимается:

Плита газовая ПГ-4 с расходом 1,3 м³/ч;

Отопительный аппарат (АОГВК 32 кВт) с расходом 2,4 м³/ч.

Суммарный расход газа на 1 потребителя без учёта коэффициентов одновременности работы оборудования у групп потребителей составляет – 3,7 м³/ч. Расход газа на населенные пункты принят с учётом коэффициентов одновременности работы оборудования на группы потребителей согласно СП 42-101-2003. Расчетный расход газа с учётом принятых коэффициентов одновременности представлен в таблице 5.1.

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 5.1. Экспликация потребителей природного газа

№ п/п	Наименование	Данные о потребителях		
		кол-во объектов, шт.	Часовой расход газа, м ³ /ч	Часовой расход газа (по схеме АО «Газпром Промгаз»), м ³ /ч
Дер. Авколево				
1	ИЖС	78	2,4x78x0,85+ 1,3x78x0,214= 180,82	45,0
Дер. Вероланцы				
2	ИЖС	52	2,4x52x0,85+ 1,3x52x0,223= 121,16	54,0
	Итого		302,0	99,0

6. Маршрут прохождения газопровода, обоснование выбранного варианта трассы.

Трасса газопровода расположена в Гатчинском районе Ленинградской области.

Врезка предусмотрена в существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Ø225, расположенный вблизи п. Елизаветино. Врезка увязана с исполнительной документацией на проект «Газопровод межпоселковый ГРС Войсковицы-п. Шпаньково-п. Елизаветино-с отводом на д. Малые Борницы Гатчинского района Ленинградской области (инв.№БП-000000096).

Далее газопровод высокого давления II категории прокладывается в юго-восточном направлении по землям сельскохозяйственного назначения вдоль автодороги местного значения, принадлежащей МО сельское поселение "Елизаветинское" Гатчинского района Ленинградской области. Прокладка газопровода предусматривается в основном открытым способом, на отдельных участках - через автодороги и улицы местного значения, через сложный рельеф – методом ННБ. В конце трассы предусматривается установка двух ПРГ для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление всех групп потребителей д. Авколево и д. Вероланцы.

Требований к разработке вариантов прокладки газопроводов заданием на проектирование не предусмотрено.

Местная система координат участка работ - СК-47 зона2 , система высот - Балтийская 1977.

План трассы газопровода выполнен в масштабе 1:1000, продольный профиль выполнен в горизонтальном масштабе 1:1000, вертикальном 1:100.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							8

7. Технико-экономические характеристики проектируемого линейного объекта

№ п/п	Наименование	Потребность в трубе, м			Номинальный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт.	Примечание
		Надзем.	Подзем.	Всего			
1	Категория трубопровода	Высокого давления 2 категории, среднего давления					
2	Рабочее давление	Свыше 0,3 до 0,6 МПа, Свыше 0,005 до 0,3МПа					
	Газопровод высокого давления, (Свыше 0,3 до 0,6 МПа)						
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0	-	2501,0	2501,0			С уч. змейки 2%
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 с защитной оболочкой	-	133,5	133,5			
	Труба Ø89x4,0 ГОСТ 10704-91/В-10 ГОСТ10705-80 без изоляции	3,0	-	3,0			
	Итого Г3	3,0	2634,5	2637,5			
	Газопровод среднего давления, (Свыше 0,005 до 0,3МПа)						
	Труба Ø108x4,0 ГОСТ 10704-91/В-10 ГОСТ10705-80 без изоляции	1,6	-	1,6			
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0	-	161,7	161,7			С уч. змейки 2%
	Итого Г2	1,6	161,7	163,3			
	Итого на объект	4,6	2796,2	2800,8			
	Общая протяженность газопроводов до площадок ГРПШ (согласно разбивке по пикетажу)			2589,4			
	трасса 1 (к ПРГ №1 д.Авко-лево)		1761,2	1761,2			
	трасса 2 (к ПРГ №2 д.Веро-ланцы)		828,2	828,2			
	трасса 3 (от ПРГ №1 д.Авко-лево)		159,5	159,5			
4	Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:					7	
	- подземных (на газопроводе и ответвлениях)				DN 100	4	
	- надземных (перед ПРГ)				DN 80	2	обвязка ГРПШ
	- надземных (после ПРГ)				DN 100	1	обвязка ГРПШ
5	Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.:					8	L=242,3м
	- ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0					6	L=108,8м
	- ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø110x10,0 с защитной оболочкой					2	L=133,5м

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

6	Защитные футляры					6	124,6м
7	Общий расчетный расход газа м ³ /ч						В=302,0 В=99,0 (Часовой расход газа (по схеме АО «Газ- пром Пром- газ»))
	ГРПШ д. Авколево				ШРП- НОРД- Dival60 0/25-2- ОГ- Т1.01	1	В=257,2 м ³ /ч
	ГРПШ д. Вероланцы				ШРП- НОРД- Dival60 0/25-2- ОГ- Т1.01	1	В=172,1 м ³ /ч
8	Площадь земель, представляемых для строительства объекта во временное пользование, га					1,74	
9	Площадь земель, представляемых для строительства объекта в постоянное пользование, га					1,16	
10	Площадь лесных участков, га					-	
11	Рекультивация, га					2,9	

Эксплуатация объекта предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							10

8. Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость

Расчет на прочность

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Толщина стенки трубы	s, м	$s = d_e / SDR$	0.0100
2	Кольцевое напряжение от внутреннего давления в газопроводе	σ_T , МПа	$\sigma_T = \gamma_p \cdot p(d_e - s)/(2 \cdot s)$	3.3
3	Продольные фибровые напряжения	$\sigma_{прF}$, МПа	$\sigma_{прF} = \sigma_T \cdot \mu$	1.42
4	Модуль ползучести материала труб	E, МПа		258
5	Продольные осевые напряжения от действия нагрузок силового и деформационного воздействия	$\sigma_{прNS}$, МПа	$\sigma_{прNS} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t $	2.55
6	Продольные фибровые напряжения от совместного действия всех нагрузок силового и деформационного воздействия	$\sigma_{прS}$, МПа	$\sigma_{прS} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t + E \cdot d_e / (2 \cdot \rho) + \sigma_{oy}$	7.71

Проверка прочности состоит в выполнении следующих условий:

$\sigma_{прF} = \sigma_T \cdot \mu \leq \gamma_c \cdot 0,4 \cdot MRS$	- выполняется, т.к.	1.42 <	3.8
$\sigma_{прNS} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t \leq \gamma_c \cdot 0,5 \cdot MRS$	- выполняется, т.к.	2.55 <	4.75
$\sigma_{прS} = \sigma_T \cdot \mu - \alpha \cdot E \cdot \Delta t + E \cdot d_e / (2 \cdot \rho) + \sigma_{oy} \leq 0,9 \cdot MRS$	- выполняется, т.к.	7.71 <	9

Расчет на несущую способность

Определение вспомогательных коэффициентов

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Параметр жесткости грунта	$P_{гр}$, МПа	$P_{гр} = 0,125 \cdot E_{гр}$	2.000
2	Параметр, характеризующий жесткость трубопровода	D, МПа	$D = E / [4(1 - \mu^2)] \cdot [2 \cdot s / (d_e - s)]^3$	0.63
3	Коэффициент концентрации давления грунта	K_H	Если $D \leq P_{гр}$, то $K_H = 1$, иначе $K_H = 1,5(D + P_{гр}) / (D + 2P_{гр})$	1.00
4	Критическая величина предельного внешнего радиального давления	$P_{кр}$, МПа	$P_{кр} = \min(\sqrt{D \cdot P_{гр}}; D + 1,143 \cdot P_{гр})$	1.13
5	Коэффициент, учитывающий разгрузку трубы грунтом	ψ	$\psi = \max \left[1 / (1 + 2 \cdot \frac{P_{гр}}{P_{кр}} \cdot \frac{B - d_e}{8d_e}); \frac{d_e}{B} \right]$	0.82
6	Коэффициент вертикального давления грунта	$K_{зр}$		0.36

Определение величины расчетных нагрузок

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Нормативная равномерно распределенная нагрузка от давления грунта	g_m , кН/м ²	$g_m = \rho_m \cdot h_m$	155.0
2	Давление грунта на единицу длины защитного футляра	q_m , кН/м	Если $B \cdot K_{гр} \cdot \psi > d_e \cdot K_H$, то $q_m = \gamma_m \cdot g_m \cdot d_e \cdot K_H$, иначе $q_m = \gamma_m \cdot g_m \cdot B \cdot K_{гр} \cdot \psi$	9.07
3	Нормативная выталкивающая сила воды, действующая на трубопровод	g_w , кН/м	$g_w = \rho_w \cdot \pi \cdot d_e^2 / 4$	0.000
4	Выталкивающая сила воды на единицу длины футляра	q_w , кН/м	$q_w = \gamma_w \cdot g_w$	0.00
5	Нормативная равномерно распределенная нагрузка от транспорта	g_m , кН/м ²	Принимаем наибольшее значение нагрузки от колонн автомобилей	7
6	Нагрузка от транспортных средств на уровне заложения футляра	q_m , кН/м	$q_T = \gamma_T \cdot d_e \cdot g_T$	5.98
7	Расчетный вес трубы	g_q , кН/м ²	$g_q = m_q \cdot g$	0.031
8	Собственный вес единицы длины футляра	q_q , кН/м	$q_q = \gamma_q \cdot g_q$	0.034
9	Полная погонная эквивалентная нагрузка	Q, кН/м	$Q = \sum \beta_i \cdot \eta \cdot q_i$	10.18

Взам.инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Проверка несущей способности газопровода

№ п/п	Наименование параметра	Обозначение, ед. измерения	Расчетная формула	Величина
1	Внешнее гидростатическое давление грунтовых вод	P_w , МПа	$P_w = \rho_w \cdot h_w$	0.000000
2	Коэффициент отпора грунта	θ	$\theta = 1 / \left[1 + \frac{P_{гр} - P_w}{D + 0,1 \cdot P_{гр}} \right]$	0.29
3	Величина овализации трубы футляра	ε_φ , %	$\varepsilon_\varphi = \xi \cdot \frac{Q}{4 \cdot d_e \cdot D} \cdot \theta \cdot 100$	1.40

Проверка несущей способности по условию предельно допустимой величины овализации поперечного сечения трубы:

$$\varepsilon_\varphi + 2\% = \xi \cdot \frac{Q}{4 \cdot d_e \cdot D} \cdot \theta \cdot 100 + 2\% \leq [\varepsilon_\varphi]$$

- выполняется, т.к. 1.40 < 5

Проверка несущей способности по условию устойчивости круглой формы поперечного сечения трубы:

$$P_{кр} \geq 1,7 \cdot (Q/d_e + P_w)$$

- выполняется, т.к. 1.13 > 0.1573

Вывод: Защитный футляр из полиэтиленовых труб по 58121.2-2018 ПЭ 100 110 SDR 11 соответствует требованиям по прочности и несущей способности.

Расчет выполнен в соответствии с СП 42-103-2003.

Выполнил: Гордеева
Проверил: Филиппов

9. Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды).

Публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» в соответствии с пунктом 2 статьи 39.37. Земельного кодекса Российской Федерации устанавливается на 3 года.

Отчуждение земель во временное (краткосрочное) пользование выполняется только на период производства строительного-монтажных работ. Все строительные работы должны проводиться исключительно в пределах полосы отвода.

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта и плети сваренной трубы газопровода. На период строительства подземного газопровода предусмотрена полоса временного отвода площадью 17393,0 м².

В постоянный отвод предусматриваются земли под размещение газопровода, в размере охранной зоны газопровода. Постоянный отвод предусматривается посредством установления публичного сервитута сроком на 49 лет.

Во временное пользование при строительстве отводятся земли в соответствии с Постановлением Администрации Гатчинского муниципального района Ленинградской области №5011 от 22.10.2024 Об установлении публичного сервитута в целях складирования

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							12

строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области»

В постоянный отвод предусматриваются земли в соответствии с Постановлением Администрации Гатчинского муниципального района Ленинградской области №5010 от 22.10.2024 об установлении публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения района «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области», с приложенными сведениями об устанавливаемых ЗОУИТ (в том 5322.050.П.0/0.1294-ПЗ).

Охранная зона газопровода:

- 1) вдоль трассы газопровода на расстоянии 2 м с каждой стороны;
- 2) вокруг газорегуляторного пункта (ШРП) - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ ШРП.

Площадь охранной зоны на период эксплуатации объекта и земли, предоставляемые во временное пользование при строительстве представлены в таблице 9.

Таблица 9

№п/п	Наименование объекта	Категория земель	Вид разрешенного использования	Кадастровый номер	Правообладатель	Отвод земель на период строительства объекта, кв.м	Отвод земель на период эксплуатации объекта, кв.м	Общая площадь отводимых земель, кв.м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК0+0,0 - 1ПК4+0), площадка под раскладку труб, врезка	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	47:23:0156001:129	Аренда: Акционерное общество "Нива-1", ИНН: 4719011344	2418	1610	4028
2	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК4+0 - 1ПК5+74,0), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	-	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	1191	694	1885

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК5+74,0 - 1ПК5+89,8 1ПК6+17,3 - 1ПК9+20,9, 2ПК0+0 - 2ПК0+0,1), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	47:23:0156001:124	Аренда: Акционерное общество "Нива-1", ИНН: 4719011344	1526	1285	2811
4	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК5+89,8 - 1ПК6+17,3 2ПК0+0,1 - 2ПК7+58,8), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	—	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	0	104	104
5	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК9+20,9 - 1ПК9+38,1), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	—	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	165	69	234
6	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК9+38,1 - 1ПК16+35,8 3ПК0+10,3 - 3ПК1+57,5), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства	47:23:0156001:125	Аренда: Акционерное общество "Нива-1", ИНН: 4719011344	5354	3376	8730
7	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 1ПК16+35,8 - 1ПК17+61,2 3ПК0+0 - 3ПК0+10,3), площадка под раскладку труб, размещение ШРП	земли населенных пунктов	—	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	926	842	1768

8	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 3ПК1+59,5), площадка под раскладку труб, заглушка	земли населенных пунктов	–	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	24	16	40
9	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 2ПК7+54,8 - 2ПК7+55,5), площадка под раскладку труб	земли населенных пунктов	–	47:23:0156001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	5511	3010	8521
10	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод 2ПК7+58,8 - 2ПК8+24,6), площадка под раскладку труб, размещение ШРП	земли населенных пунктов	–	47:23:0141001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	111	5	116
11	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод ориентировочно в районе 2ПК5+0), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	–	47:23:0141001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	4	3	7
12	Полоса отвода под строительные работы (Проектируемый газопровод ориентировочно в районе 2ПК6,32,0), площадка под раскладку труб	Земли сельскохозяйственного назначения	–	47:23:0141001	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	687	624	1311
Итого:						17917	11638	29555

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) линейный объект капитального строительства

В административном отношении трасса газопроводов проходит по землям, по своему назначению принадлежащим к категориям: земли населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения.

Принадлежность земельных участков, кадастровый номер приведены в таблице 10

Таблица 10

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка или номер кадастрового квартала	Категория земель	Правообладатель	Площадь, кв. м
1	47:23:0156001:129 47:23:0156001:124 47:23:0156001:125	Земли сельскохозяйственного назначения	Аренда: Акционерное общество "Нива-1", ИНН: 4719011344	15280
2	47:23:0156001 47:23:0141001	Земли сельскохозяйственного назначения	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	10879
3	47:23:0156001 47:23:0141001	Земли населенных пунктов	НГС: Администрация Гатчинского муниципального района	2838
ИТОГО:				29020

11. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации

Размер средств для возмещения убытков предусматривается согласно отчетам об оценке платы за право ограниченного использования (публичный сервитут) частями земельных участков, выполненных в рамках данного проекта для подготовки соглашений об осуществлении публичного сервитута. Информация о размере средств представлена в сметной документации.

12. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

13. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались.

14. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Для разработки данного проекта применялись лицензионное программное обеспечение Microsoft Office и AutoCad.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							16

Расчёты согласно СП 42-101-2003 выполнены в программном комплексе гидравлического расчета инженерных сетей «АСПО-ГАЗ».

Расчёт параметров горизонтального бурения согласно СП 42-101-2003 выполнен в программном комплексе «DrillSite».

15. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8_3 Градостроительного кодекса Российской Федерации

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации данного объекта не требуется.

16. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.

Выделение этапов строительства, согласно заданию на проектирование, не предусмотрено.

Последовательность строительства на объекте предусмотрена по ходу движения газа, по направлению от точки подключения.

Врезка предусмотрена в существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Ø225, расположенный вблизи п. Елизаветино.

Далее газопровод высокого давления II категории прокладывается в юго-восточном направлении по землям сельскохозяйственного назначения вдоль автодороги местного значения, принадлежащей МО сельское поселение "Елизаветинское" Гатчинского района Ленинградской области. Прокладка газопровода предусматривается в основном открытым способом, на отдельных участках - через автодороги и улицы местного значения, через сложный рельеф – методом ННБ. В конце трассы предусматривается установка двух ПРГ ШРП-НОРД-Dival600/25-2-ОГ-T1.01 для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление всех групп потребителей д. Авколево и д. Вероланцы.

Проектом предусматривается:

- прокладка полиэтиленового газопровода ниже глубины промерзания и составляет не менее 1,4 м до верха трубы в песках мелких (ИГЭ-1) – слабопучинистых; суглинках тугопластичных (ИГЭ-2) – слабопучинистых; щебенистых грунтах (ИГЭ-3) – слабопучинистых, с учетом требования прокладки газопроводов на пахотных и орошаемых землях где глубина заложения должна быть не менее 1,2 м до верха трубы;

- прокладка газопровода высокого давления 2 категории свыше 0,3 до 0,6 МПа подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно и с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа на территориях сельских населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 100, из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 в усиленной изоляции - и надземно из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.						Лист
									5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ					17

- установка ПРГ ШРП-НОРД-Dival600/25-2-ОГ-Т1.01 (2 мест.) для перевода с высокого давления 2 категории на среднее давление потребителей д. Авколево и д. Вероланцы;
- прокладка стального газопровода среднего давления (свыше 0,005 – до 0,3 МПа включ.) после пункта газорегуляторного шкафного 0,1 м, затем установка заглушки (в д. Вероланцы;
- прокладка стального газопровода среднего давления (свыше 0,005 – до 0,3 МПа включ.) после пункта газорегуляторного шкафного, затем выход из земли при помощи цокольного ввода, далее предусмотрена прокладка газопровода давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа по территории д. Авколево из полиэтилена ПЭ 100, с установкой заглушки в конце трассы;
- прокладка ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 вдоль автодорог местного значения, принадлежащих МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области, предусмотрена от наружной бровки кювета или подошвы насыпи дороги не менее 1,0 м, от кромки проезжей части, укрепленной полосы обочины не менее 2,5 м;
- пересечение ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 автодорог местного значения, принадлежащих МО "Гатчинский муниципальный район" Ленинградской области, предусмотрено в футляре методом ННБ, на глубине не менее 1,5 м до верха футляра;
- пересечение сложного рельефа ГЗПП Ø110x10,0 ПЭ 100 SDR11 в защитной оболочке предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения;
- пересечение магистрального волоконно-оптического кабеля СЗФ ПАО «МегаФон» Гатчина – Кингисепп типа ОГД-6*8А-8 газопроводом высокого давления 2 категории предусмотрено при открытом способе прокладки с защитой кабеля связи кожухом из двух швеллеров L = 6,0, с установкой реперных столбиков на концах защитной трубы, расстояние в свету по вертикали при пересечении газопроводов с кабелями связи открытым способом не менее 0,5 м. Также проложены две резервные, п/э трубы типа ЗПТ 63/5,0 производства ЗАО «Пластком» параллельно трассе существующего ВОК СЗФ ПАО «МегаФон», при параллельной прокладке на расстоянии от 1 м до 1,5 м и на глубине не менее 1 м, с выходом за границы полосы отвода не менее чем на три метра с установкой на концах труб по одному УСП «Пластком», устанавливаемых на плитах основания ПАКС 1,4x1,4 (анкерная колодца связи (В15). УСП «Пластком» установлены на глубину 40 см от существующего уровня поверхности на местности. Предусмотрена закладка в УСП маркеров пассивных 1401-ХР производства ЗАО «Связьстройдеталь» и обозначение УСП на местности реперными столбиками. В трубах имеется кондуктор для прокладки ВОК из стеклопластикового шнура. Отверстия труб в УСП загерметизированы. В местах пересечений волоконно-оптического кабеля с газопроводом предусмотрены опознавательные знаки.
- Пересечение и параллельное следование с существующими ВЛ филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» в соответствии с требованиями ПУЭ (7-е издание).
- Пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4кВ: не менее 1,0 м от газопровода до опор ВЛ;
- с ВЛ 10кВ: не менее 5,0 м от газопровода до опор ВЛ;
- установка шаровых кранов БРОЕН БАЛЛОМАКС 79.116.100.Б.10 DN100 ООО "Броен" в подземном исполнении с патрубками из полиэтилена с изоляцией усиленного типа с удлинением штока; для наземной установки установка шаровых кранов БРОЕН БАЛЛОМАКС КШГ 71.112.080.А.16 (перед ПРГ)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв. №
						Подп. и дата
Инва. № подл.						

						Лист
						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ
						18

предусмотрено использование исходной почвы в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, а на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта 0,2 м.
 - Трасса проектируемого газопровода частично расположена в третьем поясе зоны санитарной охраны муниципального источника подземного водоснабжения – скважина №7168. В соответствии с СанПин 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» ограничений для строительства проектируемого газопровода в третьем поясе зон санитарной охраны источников водоснабжения нет.

В границах 3-го пояса ЗСО запрещается:

– отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки;

– работы в пределах акватории ЗСО без согласования с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора;

Протяженности прокладки газопровода методом наклонно-направленного бурения (ННБ), следующие:

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
								20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Пересечение ул. Вишневой		
	1ПК5+49,4- 1ПК5+70,0		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=23,6м	м	20,6
2	Пересечение сложного рельефа		
	1ПК6+80,0- 1ПК7+78,0 (L=98,0м),		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 с защитной оболочкой	м	98,0
3	Пересечение автодороги "Подъезд к д. Авко- лево" местного значения на км 0+870		
	1ПК9+30,7- 1ПК9+52,8		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 в футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=24,2м	м	22,1
4	Пересечение съезда с автодороги местного зна- чения		
	1ПК16+10,9- 1ПК16+24,8		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 в футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=16,8м	м	13,9
5	Пересечение автодороги "Проезд по деревне" местного значения на км 0+300		
	3ПК0+21,0- 3ПК0+35,2		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 в футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=16,4м	м	14,2
6	Пересечение автодороги "Подъезд к д. Авко- лево" местного значения на км 0+590		
	2ПК0+1,6- 2ПК0+29,5		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 в футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=30,8м	м	27,9
7	Переход канавы		
	2ПК5+1,6- 2ПК5+37,1		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 с защитной оболочкой	м	35,5
8	Пересечение автодороги местного значения		
	2ПК7+35,6- 1ПК7+45,7		
	газопровод высокого давления 2 категории		
	Газ-д Ø110x10,0 в футляре ПЭ 100 SDR11 225x20,5 l=12,8м	м	10,1
	Всего ГЗПП Ø110x10,0	м	108,8
	Всего ГЗПП Ø110x10,0 с защитной оболочкой	м	133,5

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

21

Охранная зона газопровода предусмотрена:

- 1) вдоль трассы газопровода на расстоянии 2 м с каждой стороны;
- 2) вокруг газорегуляторного пункта (ШРП) - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ ШРП.

Вдоль всего участка газопровода из полиэтиленовых труб уложить сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно Газ» на расстоянии не менее 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода, за исключением участков газопровода, проложенных методом ННБ. На участках пересечения с подземными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0.2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Установка столбиков опознавательных для обозначения подземных газопроводов предусмотрена: на врезке в существующий газопровод, на углах поворота трассы, местах установки арматуры, местах пересечения газопровода с автомобильными дорогами, выполненных методом ННБ, на границах участков, проложенных методом ННБ. Опознавательные столбики следует размещать справа по ходу газа на расстоянии 1,0 м от газопровода.

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

Работы по бурению рекомендуется выполнять при положительных температурах наружного воздуха. Работа при прокладке газопроводов при отрицательных температурах воздуха должна выполняться круглосуточно при непрерывной работе всех систем бурильной установки, бурильная установка и резервуары с буровым раствором должны находиться в укрытии с температурой воздуха не ниже +5°C.

Сварочные работы на полиэтиленовом газопроводе могут производиться при температуре окружающего воздуха от минус 15°C до плюс 45°C. Сварка труб при более низких температурах должна производиться в специальных (вагончиках, палатках).

Для полиэтиленовых газопроводов, прокладываемых в населенных пунктах, при пересечениях магистральных улиц и дорог применены трубы и соединительные детали с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

$$MOP = \frac{2MRS}{c * (SDR - 1)}; \quad c = \frac{2MRS}{MOP * (SDR - 1)} = \frac{2 * 10}{0.6 * (11 - 1)} \approx 3,33$$

Срок службы подземного газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 – не менее 50 лет.

Срок эксплуатации (службы) газопроводов, технических и технологических устройств приведены в таблице 14.1.

Таблица 16.2

№	Наименование	Срок эксплуатации	Обоснование срока эксплуатации
1	Подземный ПЭ газопровод	50 лет	СП 42-103-2003
2	Подземный стальной газопровод	не менее 50 лет	ГОСТ Р 58094-2018(см. расчет с.18-19)
3	Надземный стальной газопровод	не менее 50 лет	ГОСТ Р 58094-2018

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							22

№	Наименование	Срок эксплуатации	Обоснование срока эксплуатации
4	Кран шаровый подземный БРОЕН БАЛЛОМАКС ООО «Броен	40 лет	Согласно эксплуатационной документации
5	Кран шаровый надземный БРОЕН БАЛЛОМАКС ООО «Броен (перед ПРГ)	40 лет	Согласно эксплуатационной документации
6	ШРП-НОРД-Dival600/40- 2-ОГ.01	Не менее 29 лет	Согласно ГОСТ Р 57375-2016
7	Соединение изолирующее	30 лет	Согласно эксплуатационной документации

Законченные строительством газопроводы следует испытывать на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Испытания должны производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации. Результаты испытаний оформляются записью в строительном паспорте.

Максимальная длина участка для производства испытаний выбирается в зависимости от характеристик газопровода, класса точности манометра, используемого при испытаниях в соответствии с рекомендациями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» (раздел 11 «Производство испытаний»).

Для проведения испытания на герметичность и прочность следует фиксировать падение давления в газопроводе манометрами классом точности не ниже 0,4 или жидкостными манометрами. Применение манометров без указания класса точности не допускается.

Перед испытанием на герметичность газопроводы следует очистить воздухом. Испытание газопровода следует проводить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 метра или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний на герметичность газопроводы следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Испытания газопровода на герметичность производят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления.

Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 20 °С.

Результаты испытаний считаются положительными, если за период испытаний давление в газопроводе не меняется.

При завершении испытаний газопровода давление следует снизить до атмосферного, установить арматуру и выдержать газопровод в течении 10 минут под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений следует проверять мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Стыки газопроводов, сваренных после испытаний, должны быть проверены физическими методами контроля по СП 62.13330.2011.

В соответствии с п. 6, 7, 10 табл. 14 СП 62.13330.2011 ввиду прокладки газопровода по застроенной территории контролю подлежит 100% общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте.

На участках прокладки газопровода закрытым способом, сваренный газопровод должен быть испытан на герметичность перед протаскиванием. После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Давление испытания в соответствии с требованиями таблицы 16 СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с Изменением №1, 2, 3, 4) составляет:

- для подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории (свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно) – 0,75 МПа, продолжительность испытания - 24 ч;
- для подземного полиэтиленового газопровода среднего давления (свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно) – 0,6 МПа, продолжительность испытания - 24 ч;
- для надземного стального газопровода (ГРП) высокого давления 2 категории (свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно) – 0,75 МПа, продолжительность испытания - 1 ч;
- для надземного стального газопровода (ГРП) среднего давления (свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно) – 0,45 МПа, продолжительность испытания - 1 ч;

Контроль качества сварных соединений должен производиться в соответствии с требованиями таблицы 14 СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» (с Изменением №1, 2, 3, 4).

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного. Дефектные стыковые соединения полиэтиленовых газопроводов исправлению не подлежат и должны быть удалены. После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проводят ультразвуковым методом. Объем контроля для полиэтиленовых газопроводов составляет:

- для участков газопровода, прокладываемых вне поселений за пределами черты их перспективной застройки – 20% от общего числа стыков, но не менее одного стыка (давление газопроводов свыше 0,005 МПа);
- для участков газопровода, прокладываемых по территории поселений – 100% от общего числа стыков, но не менее одного стыка (давление свыше 0,3 МПа);
- для газопроводов всех давлений в местах пересечений через водные преграды, автодороги -100%;
- для надземного газопровода высокого давления 2 категории – 5%, но не менее 1 стыка.
- для надземного газопровода среднего давления – 5%, но не менее 1 стыка.

Организации, осуществляющие строительство, монтаж и ремонт газопроводов обязаны обеспечить контроль производства работ на всех стадиях руководителями и специалистами строительных и монтажных организаций, и персоналом лабораторий в установленном порядке.

Контроль включает проверку:

- качества материалов;
- основания под газопровод;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

- организации и осуществления операционного контроля (визуального и измерительного) сварных соединений;
- организации и осуществления контроля качества сварных соединений разрушающими и неразрушающими (радиографическим, ультразвуком) методами.

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию. В состав приемочной комиссии включаются представители заказчика (председатель комиссии), проектной и эксплуатирующей организаций.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии на законченный строительством объект газораспределительной системы следующую документацию в одном экземпляре:

- комплект рабочих чертежей (исполнительную геодезическую документацию по ГОСТ Р 51872 на строительство предъявляемого к приемке объекта с надписями, сделанными лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ, о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них проектной организацией изменениям;
- сертификаты заводов-изготовителей (их копии, извлечения из них, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта) на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы;
- технические паспорта заводов-изготовителей (заготовительных мастерских) или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диаметром свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество оборудования (изделий);
- инструкции заводов-изготовителей по эксплуатации газового оборудования и приборов;
- протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом, протоколы механических испытаний сварных стыков газопроводов; протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом и протокол проверки качества стыков, выполненных контактной сваркой и пайкой;
- акт разбивки и передачи трассы (площадки) для подземного газопровода;
- журнал учета работ (для подземных газопроводов протяженностью свыше 200 м;
- акт приемки предусмотренных проектом установок электрохимической защиты.

Приемочная комиссия должна проверить соответствие смонтированной газораспределительной системы проекту и представленной исполнительной документации, требованиям действующих строительных норм и правил.

Приемка заказчиком законченного строительством объекта газораспределительной системы должна быть оформлена актом приемки.

Данный акт подтверждает факт создания объекта и его соответствие проекту и обязательным требованиям нормативных документов. Он является окончательным для отдельно возводимого объекта газораспределительной системы.

Приемка заказчиком законченного строительством объекта газораспределительной системы может производиться в соответствии с требованиями территориальных строительных норм (ТСН 12-321-03) по приемке, утвержденных в установленном порядке.

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на данном объекте используется диспетчерская служба (АДС), с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни. При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должна выехать в течение 5 минут. Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций. При выезде по заявке для ликвидации аварий на наружных газопроводах бригада АДС должна иметь исполнительно-техническую документацию или планшеты (маршрутные карты).

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационными службами после того, как АДС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа.

В соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, приложением 1 по рабочему давлению проектируемые газопроводы подразделяются на следующие классы:

Класс газопроводов по давлению	Вид транспортируемого газа	Рабочее давление в газопроводе, МПа
Высокое 2 категории	Природный	Свыше 0,3 до 0,6 включительно
Среднее	Природный	Свыше 0,005 до 0,3 включительно

Идентификация выполнена в порядке, устанавливаемом статьей 4 Федеральным законом 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Назначение

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. № 870 «Технический регламент по безопасности сетей газораспределения и газопотребления» проектируемый объект идентифицируется как сеть газораспределения, поскольку транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов - с давлением, не превышающим 1,2 МПа, а также между населенными пунктами - с давлением, превышающим 0,005 МПа.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность

Согласно классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденному приказом Минстроя от 02.11.2022 № 928/пр, проектируемый объект имеет код:

– 12.01.006.001– Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть.

– 12.01.006.004-Сооружение перехода через естественные и искусственные преграды газопровода

Согласно общероссийскому классификатору основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014 проектируемый объект имеет код:

– 220.42.21.12.120 – трубопровод местный для газа (газопровод).

Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство объекта

Возможно проявление морозного пучения грунтов. Район проектирования не относится к сейсмо- и лавиноопасному.

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На проектируемый объект воздействие опасных природных явлений минимально и существенного влияния не оказывает.

Техногенные процессы связаны с развитием инфраструктуры территории. Воздействие на геологическую среду будут оказывать подземные и наземные коммуникаций, насыпи и асфальтовое покрытие автомобильных дорог.

Принадлежность к опасным производственным объектам

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект является опасным производственным объектом (ОПО) III класса опасности.

Пожарная и взрывопожарная опасность

Согласно СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» раздел 7, табл. 2 проектируемые газопроводы по взрывопожарной безопасности не категорируются.

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей не предусматривается.

Уровень ответственности

Согласно Федеральному закону № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 переустанавливаемый газопровод имеет нормальный уровень ответственности.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры

Проектируемый объект не является объектом транспортной инфраструктуры.

В соответствии с п. 1 «Требований по обеспечению транспортной безопасности объектов (зданий, строений, сооружений), не являющихся объектами транспортной инфраструктуры и расположенных на земельных участках, прилегающих к объектам транспортной инфраструктуры и отнесенных в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации к охраняемым зонам земель транспорта», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 23.01.2016 г. N 29, учитывающих любые уровни безопасности объектов транспортной инфраструктуры и транспортных средств, предусмотренные статьей 7 Федерального закона №16 «О транспортной безопасности» от 09.02.2007 г. с изм. от 28.02.2023, устанавливается следующее:

а) своими действиями и (или) бездействием не создавать условий, способствующих совершению актов незаконного вмешательства в отношении объекта транспортной инфраструктуры;

б) незамедлительно информировать субъект транспортной инфраструктуры о подозрениях или фактах возможной подготовки совершения акта незаконного вмешательства в отношении объекта транспортной инфраструктуры;

в) организовать контроль за входом (выходом) физических лиц, въездом (выездом) транспортных средств, вносом (выносом), ввозом (вывозом) грузов и иных материальных объектов на объект, в том числе в целях предотвращения возможности размещения или попытки размещения взрывных устройств (взрывчатых веществ), проноса (провоза) оружия и боеприпасов.

Указанные требования являются обязательными для исполнения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями и физическими лицами, являющимися собственниками либо владеющими указанными объектами (зданиями, строениями, сооружениями) на ином законном основании.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.							Лист
									5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ						27

17. Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта, включающий:

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Учитывая рассредоточенность выбросов загрязняющих веществ по территории площадки и кратковременность выбросов во времени, основными мероприятиями по недопущению превышения расчетных значений предельно-допустимых концентраций являются:

- соблюдение правил техники безопасности и пожарной безопасности при выполнении всех видов работ;
- выбор режима работы оборудования в периоды неблагоприятных метеорологических условий, позволяющего уменьшить выброс загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечить снижение их концентраций в приземном слое воздуха;
- своевременное прохождение техникой ППО и ППР;
- глушение двигателей автомобилей и дорожно-строительной техники на время простоев;
- использование информационно-управляющей системы для дистанционного контроля и регулирования работы газотранспортной системы.

Снижение шумовой нагрузки и возможных неблагоприятных воздействий на условия проживания граждан от строительной техники обеспечивается:

- запретом на работы в ночные часы;
- контролем за работой строительной техники в период вынужденного простоя или технического перерыва в работе. Стоянка техники только при неработающем двигателе;
- контролем за точным соблюдением технологии производства строительных работ;
- обеспечением профилактического ремонта и обслуживания строительных механизмов на специально отведенных площадках в удалении от жилой застройки;
- оптимальным расположением строительного оборудования. Критерием выбора оптимального месторасположения является наибольшее расстояние от ближайших жилых домов;
- рассредоточением во времени работы строительных машин и механизмов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе; кратковременностью выполнения работ. Все строительно-монтажные работы имеют передвижной характер, производятся последовательно и не совпадают во времени.

Дополнительно для снижения акустического воздействия также предусматривается:

- использование технически исправной строительной техники, оборудованной шумозащитными средствами (звукоизоляция капотов, глушителей, трансмиссии для строительных машин);
- применение компрессоров и дизельной электростанции в шумозащитных кожухах;
- осуществление расстановки работающих машин на строительной площадке с учетом взаимного звукограждения и естественных преград.

При режиме закрытых окон для жилых помещений будет происходить снижение шума на 24 дБА, ожидаемый максимальный уровень шума будет менее установленных нормативов и будет соответствовать санитарно-гигиеническим требованиям. Для снижения шумовой нагрузки и возможных неблагоприятных воздействий на условия проживания граждан в жилых домах работа техники организуется с регламентированными

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		28

перерывами в работе. График перерывов, предназначенных для организации гражданами проветривания помещений, доводится до сведения жителей ближайших жилых домов.

В связи с кратковременностью производства работ минимальным количеством работающей техники, шумовое воздействие на окружающую среду и население будет непродолжительным, непостоянным и минимальным.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

К основным мероприятиям относятся:

- строительство временных проездов на отведенные под строительство территории, в местах выгрузки и складирования конструкций и материалов, что позволяет значительно уменьшить нарушение ландшафта колесной и тракторной техникой;
- оптимизация транспортной схемы доставки грузов с целью сокращения протяженности временных проездов и возможности максимального использования постоянных дорог;
- упорядочение складирования отвального грунта методами, исключаящими снижение его качественных показателей, а также его потерю при перемещении;
- недопущение использования плодородного слоя грунта для устройства земляных сооружений для строительных работ;
- планомерно-регулярная очистка территории от твердых бытовых отходов, обезвреживание и утилизация их в сроки, установленные санитарными правилами;
- недопущение возгорания естественной растительности за счёт использования только технически исправной техники, запрещения выполнения открытых огневых работ и т.п.;
- недопущение разлива ГСМ и засорение площадок мусором;
- рекультивация площадок временного отвода земель после окончания основных работ (благоустройство территории).

Мероприятия по сбору, транспортировке и размещению отходов, сведения о полигонах

До начала работ Подрядчик должен заключить договоры со специализированными организациями на прием и размещение отходов, образующихся в период проведения работ и получить лимиты в контролирующих органах на размещение данных отходов.

Передача твердых коммунальных отходов осуществляется региональному оператору по обращению с ТКО на территории Ленинградской области - АО «УК по обращению с отходами в Ленинградской области», полигон ТБО «Новый свет ЭКО» расположен в п. Новый Свет на территории Новосветского сельского поселения.

Вывоз строительных отходов предусмотрено выполнять на полигон АО «УК по обращению с отходами в Ленинградской области», полигон ТБО «Новый свет ЭКО» расположен в п. Новый Свет на территории Новосветского сельского поселения.

Для снижения воздействия на компоненты среды образующихся отходов предусмотрено:

- все отходы размещаются на специально оборудованных площадках временного хранения отходов. При соблюдении необходимых норм и правил сбора, хранения отходов, возможность загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод будет минимальна;
- мусор бытовых помещений, обтирочный материал следует накапливать в специально предусмотренных для этих целей металлических закрытых контейнерах, расположенных на территории проведения работ;
- огарки сварочных электродов, которые образуются при сварке труб, следует собирать в металлические контейнеры, которые в дальнейшем передаются лицензированному предприятию по переработке черных металлов;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										29
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- фекальные отходы следует накапливать в герметичных металлических емкостях, которые по мере заполнения должны вывозиться автотранспортом на очистные сооружения;
- грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами распланировать по полосе временного отвода, при необходимости использовать для засыпки траншей и котлованов;
- ремонт техники осуществлять на базах Подрядчика, что исключает образование отходов автотранспорта;
- транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создания аварийных ситуаций, нанесения вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

Мероприятия по охране растительного мира и животного мира

В целях предотвращения деградации и гибели объектов растительного и животного мира в результате работ предлагается комплекс основных мероприятий:

- ведение работ исключительно в пределах монтажной площадки;
- ограждение площадки ведения работ;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах временной полосы отвода земель, особенно с наступлением темного времени суток;
- предотвращение разливов нефтепродуктов и иных химреактивов;
- недопущение возгорания естественной растительности за счёт использования только технически исправной техники, запрещения выполнения открытых огневых работ и т.п.;
- контроль состояния выявленных популяций;
- сбор и своевременный вывоз строительных отходов со строительного участка.

В целях предотвращения гибели объектов растительного и животного мира запрещается:

- выжигание растительности;
- оставлять без надзора работающие механизмы;
- хранение и применение ядохимикатов, удобрений, реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды обитания;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных. Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №							5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										30
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров

Перед началом строительства плодородный почвенный слой срезается и перемещается в отвалы в пределах полосы отвода. В соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.02-85 при толщине почвенного слоя не менее 10 см, предусматривается снятие плодородного почвенного слоя в пределах полосы отвода.

Срезка плодородного слоя почвы должна производиться на стадии подготовительных работ, как в холодное, так и теплое время года.

До начала работ по снятию плодородного слоя почвы следует определить местоположение в плане пересекаемых коммуникаций и обеспечить их сохранность и безопасность производства работ. Для этого до начала работ следует определить на местности расположение оси действующих коммуникаций и обозначить их предупредительными знаками. В период производства работ вблизи действующих трубопроводов или при пересечении с ними вызвать представителя эксплуатирующей организации.

Площадь снятия плодородного слоя производится на площади временного отвода за исключением участков, проходимых методом ННБ (переходы через автомобильные дороги, ж/д полотно, водные объекты...).

Снятие и перемещение грунта произвести гусеничным или колесным бульдозером. Для перемещения применяются одноковшовые погрузчики на колесном ходу с ковшом вместимостью 7,6 м³ и более, а также колесные скреперы повышенной проходимости.

Участки, предназначенные для складирования плодородного слоя почвы, должны быть расположены, по возможности, на ровных, возвышенных и сухих местах.

Во избежание выветривания и размыва следует укрыть снятый плодородный грунт подручными средствами: ветками, тканым или нетканым упаковочным материалом.

При снятии и хранении плодородного слоя почвы следует принять меры по исключению ухудшения качества грунта, а именно: смешивание его с подстилающими породами, загрязнение отходами и мусором.

По окончании работ, весь снятый объем плодородного слоя должен быть восстановлен.

Из временного отвала растительный грунт возвращается бульдозером или вручную на площадь, с которой был снят, за исключением площади благоустройства (площадка ПРГ в ограждении, подъездная дорога к ней, опознавательные столбы, коверы...).

Использование резервного грунта не предусматривается.

Карьеры для добычи инертных материалов используются существующие (раздел ПОС).

Устройство кавальеров не предусматривается.

Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016г №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ		Лист
									31
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							

Характеристика пожарной опасности технологических процессов, используемых на линейном объекте:

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного топливного газа по ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», основным компонентом которого является метан – горючий газ, способный образовывать с воздухом взрывоопасные газоздушные смеси (ГВС). Состав и свойства природного газа представлены в таблице №1.

Таблица №1.

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1	Название вещества:	Природный газ горючий	ГОСТ 5542-87
1.1	Химическое	Метан	«Справочник химика», изд. «Наука», М.1982 г., ТЭОС
1.2	Торговое	Метан, природный	
2	Данные о взрывопожароопасности		
2.1	Группа взрывоопасности смеси	T1	ГОСТ Р 51330.19-99
2.2	Категория по пожарной опасности	АН	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности
2.3	Класс взрывопожароопасной зоны	В-1г	
2.4	Класс взрывоопасной зоны	2	
2.5	Категория взрывоопасной смеси	IIA	ГОСТ Р 51330.19-99
2.6	Температура вспышки	187,9 °С	Справочник «Вредные вещества в промышленности» изд. «Химия», издание 7-е, 1976 г.
2.7	Температура самовоспламенения	537 °С	
2.8	Пределы взрывоопасности:		
	Объемные	5,28 – 14,10	
	Весовые	3,22 – 8,93	
2.9	Максимальное давление взрыва	706 кПа	
2.10	Концентрационные пределы распространения пламени % (об):		
	Нижний НКПВ	5	
	Верхний ВКПВ	15	
3	Данные о токсической опасности	Вещество 4 класса опасности	
3.1	ПДК в воздухе рабочей зоны	300 мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88
3.2	ПДК в атмосферном воздухе	50 мг/м ³	ГН 2.1.6.2309-07
3.3	Летальная токсодоза Lct50	723 мг/л	Справочник «Вредные вещества в промышленности» изд. «Химия», издание 7-е, 1976г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ

Лист

33

4	Безопасный экспериментальный максимальный зазор, миллиметр	1,14	ГОСТ Р 52350.1.1-2006 п.6.4.
5	Группа горючести	горючий	ГОСТ 12.1.044-89 п.2.1.2
6	Концентрационный предел диффузионного горения газовых смесей в воздухе, объемные проценты	нижний предел 55% (об) верхний предел 1561% (об)	Справочник «Вредные вещества в промышленности», изд. «Химия», издание 7-е, 1976г.
7	Минимальная флегматизирующая концентрация газообразного флегматизатора, объемные проценты	N 37; H2O 29; CO2 24; Ar 51; H2 39; CCl 4; MBCK 11	Корольченко А.Я., Корольченко Д.А. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения. Справочник в 2-х томах. Изд.2. Москва Ассоциация «Пожнаука» 2004 г.
8	Минимальная энергия зажигания в воздухе, Мджоуль	0,28	
9	Нормальная скорость распространения пламени, метр в секунду	0,338	
10	Скорость нарастания давления взрыва, мегапаскаль в секунду	0,5736 МПа с ⁻¹	ГОСТ 12.1.044-89
11	Минимальное взрывоопасное содержание кислорода, объемные проценты	1,0	ГОСТ 22387.3-77 ГОС 5542-87 т.1.1.
12	Низшая рабочая теплота сгорания, МДж/м3	31,8	ГОС 5542-87 т.1.1.
13	Предельная скорость срыва диффузионного факела, метр в секунду	5м/с	ГОСТ 12.1.044-89
14	Способность гореть при взаимодействии с водой, кислородом воздуха и другими веществами	Не горит	Корольченко А.Я., Корольченко Д.А. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения. Справочник в 2-х томах. Изд.2. Москва Ассоциация «Пожнаука» 2004 г.
15	Способность к воспламенению при адиабатическом сжатии	Способен воспламенятся	
16	Способность к экзотермическому разложению	Разложение метана начинается при t=680°C - 700°C	Справочник «Вредные вещества в промышленности», изд. «Химия», издание 7-е, 1976г.
17	Удельная теплота сгорания, МДж/м3	50,1x106 Дж/кг	ГОСТ 31369-2008

Согласно приложениям 1 и 2 Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», проектируемый газопровод высокого давления до 0,6 МПа относится к II классу опасности - для опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления P≤0,6 МПа подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7.

Аварийные ситуации на проектируемом газопроводе могут произойти при разгерметизации газопроводов (труб или деталей трубопроводов, сварочных соединений, запорной арматуры и пр.).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
							34

Проектом предусмотрено:

- установка пункта газорегуляторного шкафного ШРП-НОРД-Dival600/25-2-ОГ-Т1.01 полной заводской готовности производства ООО «Северная компания» для снижения давления с высокого 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа) на среднее (свыше 0,005 до 0,3 МПа) давление с максимальной пропускной способностью регулятора Dival600/25 Q= 713,0 м³/час в д. Авколево.

- установка пункта газорегуляторного шкафного ШРП-НОРД-Dival600/25-2-ОГ-Т1.01 полной заводской готовности производства ООО «Северная компания» для снижения давления с высокого 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа) на среднее (свыше 0,005 до 0,3 МПа) давление с максимальной пропускной способностью регулятора Dival600/25 Q= 713,0 м³/час в д. Вероланцы.

В период строительства, для проведения строительных работ, предусматриваются места размещения следующих временных передвижных зданий и сооружений:

- мобильные инвентарных здания;
- открытой площадки для временного хранения строительных материалов;
- площадки с контейнером для мусора.

В бытовых инвентарных зданиях не предусматривается хранение пожароопасных веществ. С целью ограничения распространения огня на соседние объекты, при возгорании временных зданий и сооружений, предусматриваются нормативные противопожарные разрывы.

Описание и обоснование проектных решений, обеспечивающих пожарную безопасность линейного объекта (расстояния минимальных приближений от оси линейного объекта до зданий и сооружений, деревьев, в том числе компенсирующие мероприятия при прокладке в стесненных условиях, условия пересечения с каналами и канализациями, устройство охранных зон)

Размещение трассы газопровода обеспечивает нормативные разрывы до соседних зданий, дорог, прочих сетей и строений в соответствии с п. 12.35, табл. 12.5 СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и п. 5.1.1*, Прил. В* СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы».

Прокладка газопровода предусматривается в подземном исполнении.

В соответствии с табл. В.1* приложения В* СП 62.13330.2011* проектом предусматриваются следующие минимальные расстояния от проектируемого подземного газопровода до существующих зданий, сооружений и линейных объектов:

- до водопровода: 0,2 м по вертикали; 1,5 м по горизонтали;
- самотечная канализация: 0,2 м по вертикали; 2 м по горизонтали;
- кабели связи: 0,5 м по вертикали; 1 м по горизонтали;
- фундаменты зданий: 7 м по горизонтали;
- фундаменты ограждений, отдельно стоящих опор: 1 м по горизонтали;
- автомобильные дороги: 2,5 м по горизонтали (до бордюрного камня); 1 м по горизонтали (до края обочины).
- силовые кабели напряжением до 35 кВ: 5 м по горизонтали.

Расстояние от ГРПШ до рядом стоящих зданий и сооружений в д. Авколево (14 м) и д. Вероланцы (12,5 м) приняты более 10 м, что удовлетворяет требованиям СП 62.13330.2011* п. 6.2.2 таб. 5 и СП 4.13130.2013 п. 6.7.6 таб. 30.

Прокладка проектируемого газопровода высокого давления предусматривается в подземном исполнении. Устройство противопожарных разрывов не требуется.

Минимальное противопожарное расстояние от бытовых мобильных временных зданий (V степени огнестойкости) до ближайших существующих зданий в районе строительства предусматривается более 15 м, согласно п. 4.15, а также п. 4.3, табл. 1 СП 4.13130.2013.

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

										Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ				35

Описание и обоснование объемно-планировочных и конструктивных решений, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности, предела огнестойкости и класса пожарной опасности строительных конструкций, сведения о категории оборудования и наружных установок по критерию взрывопожарной и пожарной опасности, обеспечивающих функционирование линейного объекта зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, технологических и технических устройств, проектируемых и (или) находящихся в составе линейного объекта

Проектом предусматривается прокладка подземного газопровода, а также устройство ГРПШ в д. Авколево и д. Вероланцы.

ГРПШ в соответствии с требованием п. 6.3.1 СП 62.13330.2011 являются отдельно стоящими.

Согласно требований п. 6.3.1 СП 62.13330.2011 ГРПШ выполнены из негорючих материалов.

Проектируемые ГРПШ устанавливаются на фундаменте на открытой площадке в проектируемом ограждении.

ГРПШ выполнены в виде металлических неутепленных шкафов с размещенным в нем технологическим оборудованием в изоляции полного заводского изготовления, что соответствует требованиям ПП РФ №870 п.35(г).

Согласно Технического регламента «О требованиях пожарной безопасности» №123-ФЗ от 22.07.2008 г., строительные конструкции по пожарной опасности относятся к классу К0 (не пожароопасные).

Зданий и сооружений в составе проектируемого линейного объекта — не предусматривается.

Бытовые мобильные инвентарные здания (используются на период строительства).

Класс функциональной пожарной опасности – Ф3.6.

Здания полной заводской готовности, из легких металлоконструкций. Предел огнестойкости несущих стержневых элементов менее 15 минут. Согласно табл. 21 Федерального закона от 22.07.2008 г №123-ФЗ, степень огнестойкости временного здания – V.

Инвентарное здание имеет 1 эвакуационный выход непосредственно наружу через распашные двери, в соответствии с п.1 ч.3 ст.89 №123-ФЗ. Ширина и высота эвакуационного выхода, в соответствии с требованиями п. 4.2.18, п. 4.2.19 СП 1.13130.2020, составляют не менее 0,8 x 1,9(h) м.

Согласно п. 4.3.2 СП 1.13130.2020, высота горизонтальных участков путей эвакуации составляет более 2 м, ширина участков – 1 м.

Согласно п. 4.2.22 СП 1.13130.2020 открывание дверей осуществляется по направлению выхода из здания.

В соответствии со ст. 27 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ, проектируемый подземный газопровод (линейный объект) не подлежит категорированию по взрывопожарной и пожарной опасности.

В объеме проектируемого объекта предусматривается установка шкафных пунктов редуцирования газа полной заводской готовности и комплектности.

ГРПШ д. Авколево – ШРП-НОРД-Dival600/25-2ОГ.01 производства ООО «Норд».

ГРПШ д. Вероланцы - ШРП-НОРД-Dival600/25-2ОГ.01 производства ООО «Норд».

В соответствии с требованием п. 7.1 таб. 2, а также п. 7.3 СП 12.13130.2009 наружная установка ГРПШ относится к категории АН поскольку избыточное давление при сгорании газозвушной смеси на расстоянии 30 м от наружной установки превышает 5 кПа и составляет 5,11 кПа д. Авколево, 5.24 кПа д. Вероланцы.

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

						5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		36

19. Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей» для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

вдоль трассы газопровода на расстоянии 2м с каждой стороны газопровода;

Отсчет расстояний производится от оси газопровода. Охранная зона нанесена на чертежах плана трассы проектируемого газопровода.

В застроенной части поселка (города) наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками), нанесенными на постоянные ориентиры. Организации и частные лица на представленных в их пользование земельных участках, зданиях, по которым проходят наружные газопроводы, обязаны обеспечить сохранность этих газопроводов и свободный доступ к ним работников эксплуатационной организации.

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии Приказом от 5 декабря 2020г. №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, кроме требований, предусмотренных Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», должны:

- выполнять комплекс мероприятий, включая мониторинг, техническое обслуживание, ремонт и аварийно-диспетчерское обеспечение сетей газораспределения и газопотребления, обеспечивающих содержание сетей газораспределения и газопотребления в исправном и безопасном состоянии;

- обеспечивать проведение технического диагностирования газопроводов, зданий и сооружений, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по достижении предельных сроков эксплуатации, установленных проектной документацией;

- хранить проектную и исполнительную документацию в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации). Порядок и условия ее хранения определяются приказом руководителя эксплуатирующей организации;

- в случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятие вправе для оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления задействовать подрядную организацию.

20. Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта

Сроки проведения технического осмотра газопроводов, при сроке службы менее 15 лет, устанавливаются эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом их технического состояния, но не реже 1 раза в 6 месяцев – для стальных подземных газопроводов и 1 раза в год – для полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов, согласно ГОСТ 34741-2021.

Сроки проведения технического осмотра для полиэтиленовых подземных газопроводов со сроком службы свыше 15 лет составляют:

- на застроенной территории поселений, с давлением газа св. 0,005 до 1,2 Мпа, — 1 раз в 6 месяцев;

- на незастроенной территории вне поселений — 1 раз в год.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ	Лист
										37

Сроки проведения технического осмотра для стальных подземных газопроводов со сроком службы свыше 15 лет составляют:

- на застроенной территории поселений, с давлением газа св. 0,005 до 1,2 Мпа, — 1 раз в месяц;

- на незастроенной территории вне поселений — 1 раз в 6 месяцев.

В осенне-зимний период при резком похолодании проводят внеплановый технический осмотр трассы газопровода, проложенного на территории с пучинистыми грунтами:

- не реже 1 раза в 7 дней в застроенной части поселения;

- не реже 1 раза в 15 дней в незастроенной части.

Капитальный ремонт выполняется по истечении срока эксплуатации газопровода.

21. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, - в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование

Размещение объекта не предусматривается на земельных участках находящихся в частной собственности.

22. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.

В проекте не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

23. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий.

Специальные технические условия для данного проекта не разрабатывались.

24. Сведения о программном обеспечении, используемом для расчетов.

Для разработки данного проекта применялись лицензионное программное обеспечение Microsoft Office и AutoCad.

Все расчёты производились согласно СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003 и СП 42-103-2003, «Справочник по газоснабжению и использованию газа» Н. Л. Стаскевич.

25. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.

Снос зданий и сооружений проектом не предусматривается.

Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

Филиппов И.Г.

« » _____ 2024 г.

Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5322.050.П.0/0.1294 -ПЗ						Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	38

Приложение № 3

к Договору № ИИР-06-344/2023 от « 02 » мая 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по
проектированию и перспективному развитию
ООО «Газпром газификация»



/ А.А. Радченко

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Изыскательских Работ

Перечень основных данных и требований	Описание
1. Наименование Работ	Выполнение комплексных Инженерных изысканий и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика. Разработка Сметной и Рабочей документации.
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> • Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. • Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. • Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. • Градостроительный кодекс РФ. • Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадийность проектирования	Проектная, Рабочая и Сметная документация, Инженерные изыскания.
5. Исходные данные	В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ:

- справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта;
- разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации;
- уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией);

При разработке Проектной, Рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ.

Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения:

- с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка (при необходимости);
- со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

Пакет документов, включающий в себя:

- сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду);
- проект планировки территории и проект межевания земель (при необходимости);
- технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия, в случае необходимости);
- иные исходно-разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).

При сопровождении результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГЭ и/или других видов экспертиз по поручению Заказчика в качестве исходной информации используется документация, разработанная Проектировщиком в составе, соответствующем требованиям:

- части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- иным Исходным данным.

6. Цель и основные задачи Работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика, для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
8. Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	<p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870). – СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; – ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия». – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов

газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»;

- ГОСТ Р 55436-2013 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования».
- СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи».
- Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием, сертифицированных в установленном порядке и согласованных с Заказчиком., а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром газификация», по следующим номенклатурным группам:

- трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов
- трубы стальные изолированные для подземных газопроводов;
- пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме);
- арматура запорная для природного газа;
- комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
- оборудование АСУ ТП;
- станции катодной защиты;
- оборудование дренажной защиты;
- анодные заземлители;
- контрольно-измерительные пункты;
- электроды сравнения;
- изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов;
- трубы стальные неизолированные;
- трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием;
- неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»;
- устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы);
- электроизолирующие соединения;
- газоанализаторы и системы контроля загазованности;
- приборы учёта расхода газа.

	<ul style="list-style-type: none"> - приводы для управления трубопроводной арматурой (электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы); - средства баллаستировки и закрепления газопроводов; - материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды; - материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки; - материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений. - материалы, элементы противозерозионных конструкций.
13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр.
16. Определение затрат на страхование	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства.
17. Требования к срокам выполнения Работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Заказчик	ООО «Газпром газификация»
19. Проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
20. Субподрядчик	Определяется Проектировщиком
21. Состав Работ	Результаты ПИР оформляются в виде отдельных документов и отчетов по каждому Объекту строительства, в т.ч.: по выполнению инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики

соответствующих территорий, Инженерных изысканий, включая получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т. ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.

- Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода;
- Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000);
- Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и требованиями Положения о выполнении Инженерных изысканий для подготовки Проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20;
- Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов:

Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ

Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат»

Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР

Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО

Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости)

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС

Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ

Иная документация:

Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС

Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ

Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ

Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» -

	<p>ДП Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ</p> <ul style="list-style-type: none"> Рабочая документация должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих чертежей основных комплектов: <p>Архитектурно-строительные решения – АС Конструкции железобетонные – КЖ Конструкции металлические – КМ Наружные газопроводы – ГСН Электроснабжение – ЭС Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ Автоматизированные системы управления – АСУ ТП Молниезащита и заземление – ЭГ Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ</p>
<p>22. Порядок сдачи результата Работ</p>	<p>Проектировщик предоставляет Заказчику материалы разработки: на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> Проектная документация (1 экз.), Рабочая документация (1 экз.), Сметная документация (2 экз.), Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации и Инженерных изысканий (4 экз.), Оригинал документа, содержащего текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны (1 экз.), Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.), Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.). <p>в электронной версии: в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.), Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.),

- Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.),
- Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны в формате XML и PDF,
- Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF,
- Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF.

Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:

на бумажном носителе:

- Проектная документация (6 экз.);
- Рабочая документация (6 экз.);
- Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.);
- Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации;

в электронной версии:

- Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.);
- Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);

23. Особые требования к проектированию

- Выполнить экспертизу Патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранных), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.
- Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения. ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны – местонахождения Объекта.
- Результаты экспертизы Патентной чистоты представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентный формуляр. ГОСТ 15.012-84.
- Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.

Заказчик:

Заместитель генерального директора по проектированию и перспективному развитию ООО «Газпром газификация»



/А.А. Радченко

Проектировщик:

Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»



/В.А. Вагарин

Заместитель генерального директора по объектам Программы газификации регионов РФ ООО «Газпром проектирование»

Гиря М.А.

По доверенности 01-01/2663 от 31.12.2022



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

ООО «Газпром газификация»

Копия: филиалу АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Гатчина

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р-н,
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

21.07.2023 № 411-2023/10364

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района» к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация».

Основание для выдачи технических условий: служебная записка №4137 от 06.07.2023.

Объект газификации: Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района.

Месторасположение объекта газификации: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Елизаветинское сельское поселение.

Максимальный расход газа: определить проектом.

Давление в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа

Минимальное: 0,4 МПа

Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение (точка присоединения): существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Ø225, расположенный вблизи п. Елизаветино.

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Войсковицы» (№2 — птицефабрика).

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1 Газификацию объекта осуществить в соответствии с проектной/рабочей документацией (далее - Документация).

1.2. Документацию выполнить отдельными томами силами организации, являющейся членом саморегулируемой организации (СРО), имеющей Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в объеме соответствующем требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г.

1.3. Проектные и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Технических регламентов №384 «О безопасности зданий и сооружений» и №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» №531, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 и других норм и правил в области газораспределения и газопотребления.

1.4. Документацию по данным техническим условиям, предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», в 2-х экземплярах, (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (в формате .dwg)).

1.5. При наличии участков стальных подземных газопроводов протяжённостью свыше 10 м, получить технические условия в Центре защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на их защиту от электрохимической коррозии (п. Новоселье, Ломоносовского р-на, тел. (81376) 58-194, 58-675).

1.6. Работы по врезке и пуску газа осуществить силами филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина.

2. Документацией предусмотреть:

2.1. Обеспечение природным газом потребителей в часы максимального потребления на основании мощности газоиспользующего оборудования с указанием часового и годового расхода газа.

2.2. Определение диаметров распределительных газопроводов с учётом попутных и перспективных потребителей (на основании данных Администрации муниципального образования Елизаветинского сельского поселения Ленинградской области) с целью возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения.

2.3. Согласование точки и способа врезки с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина и соотнесение с исполнительной документацией на действующий газопровод.

2.4. Проведение выбора трассы газопровода с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина.

2.5. Установку ПРГ (в случаи необходимости редуцирования) в местах обеспечивающих свободный подъезд к ПРГ транспорта, в том числе аварийных и пожарных машин.

2.6. Установку ПРГ (в случаи необходимости редуцирования), запорной арматуры на высоте, исключающей подтопление ПРГ в период весенних паводков.

2.7. Указание продолжительности эксплуатации газопроводов, технических и

технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.

2.8. Указание границ охранных зон наружных газопроводов, ПРГ и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе.

2.9. Использование газового оборудования (технических устройств) и материалов, в т. ч. импортного производства, сертифицированных на соответствие требованиям безопасности, отдавая предпочтение оборудованию, прошедшему сертификацию ГАЗСЕРТ.

3. Дополнительные требования:

3.1. До начала строительства заключить договор на ведение технического надзора за строительством от лица эксплуатирующей организации с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина.

3.2. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, будут выданы дополнительно их владельцам филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» после предоставления исполнительной Документации по данным техническим условиям в филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина и технической возможности присоединения объектов капитального строительства на момент обращения в порядке, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 №1547.

4. Срок действия технических условий - 3 года.

4.1. До момента окончания срока действия данных ТУ Заказчик должен предоставить в Службу «Единое окно» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Акт приемки законченного строительством объекта, либо за 30 дней до окончания срока действия ТУ направить в Общество заявку на их продление, с указанием выполненных мероприятий.

4.2. В случае не предоставления информации, указанной в п. 4.1. по истечении срока действия ТУ – право на использование объемов природного газа Заказчиком, будет утрачено.

**Заместитель главного
инженера**



Марьясов А. А.



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Заместителю генерального
директора по управлению
проектами
ООО «СМТ»

Я. С. Беняковкину

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р.н.,
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 72501001

23.10.2023 № МВ-69/17064

на № _____ от _____

Ответ на обращение

Уважаемый Ярослав Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение от 20.09.2023 № 3396-11/23 о рассмотрении и согласовании схемы по объекту «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района» сообщая нижеследующее.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» принципиально не возражает по представленной трассировке, за исключением необходимости уточнения места расположения ГРП в д. Авколево и д. Вероланцы в части размещения на землях населенных пунктов. Также прошу Вас обратить внимание на наличие месторождений полезных ископаемых и источников водоснабжения, указанных в Генеральном плане МО «Елизаветинское сельское поселение».

При выполнении проектно-изыскательских работ выполнить следующие условия:

- место установки ГРП предусмотреть на землях населенных пунктов (в стесненных условиях предусмотреть отвод среднего давления на земли населенных пунктов; при размещении ГРП на частных земельных участках, согласовать установку ГРП с правообладателем земельного участка) с устройством подъездных дорог и возможностью дальнейшей разводки газораспределительных сетей среднего давления.

- учесть ранее разработанную документацию по планировке территории и градостроительную документацию на соответствующую территорию и ранее учтенные земельные участки.

Дополнительно прошу Вас согласовать материалы с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчина.

Исключить размещение объекта на земельных участках, на которые не допускается установление публичного сервитута. Оформленные Схемы на КПП направить в соответствии с требованием ООО «Газпром газификация» от 01.04.2022 г. № ТО-06-06-04-04/2462 на рассмотрение в ООО «Газпром газификация».

**Заместитель генерального директора по
капитальному строительству и
инвестициям**



М.П. Васильченко

Р.М. Валиева
тел. 4054004 (48080)



Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
Муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области

ул. Парковая, д. 17,
пос. Елизаветино, Гатчинский район,
Ленинградская область, 188370
тел. 8 (81371) 57-175
факс 8 (813-71) 57-245
e-mail: elizavetinskoe@mail.ru
http://www.елизаветинское.рф

Заместителю
генерального директора
по управлению проектами
ООО «СМТ»
Я.С.Беняковкину.

190020, Спб, вн.тер. г. муниципальный округ
Екатерингофский, ул.Бумажная,
д.4, Лит.А, оф.312.1

31.08.2023

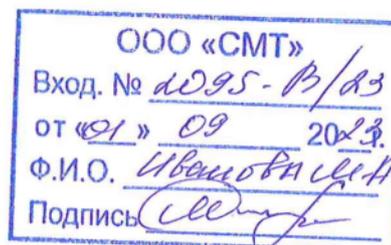
ИСХ-ЮР-1736/2023

Уважаемый Ярослав Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение «о принципиальном согласовании плана трассы», администрация муниципального образования Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области сообщает: в связи с отсутствием в предоставленных материалах по межпоселковому газопроводу инженерных сетей, принадлежащих МО Елизаветинское сельское поселение, план трассы по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», в части земель МО Елизаветинское сельское поселение, согласован.

Временно исполняющий обязанности
главы администрации

В.В.Попович





Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
Муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области

ул. Парковая, д. 17,
пос. Елизаветино, Гатчинский район,
Ленинградская область, 188370
тел. 8 (81371) 57-175
факс 8 (813-71) 57-245
e-mail: elizavetinskoe@mail.ru
http://www.елизаветинское.рф

Заместителю
генерального директора
по управлению проектами
ООО «СМТ»
Я.С.Беняковкину.

190020, Спб, вн.тер. г. муниципальный округ
Екатерингофский, ул.Бумажная,
д.4, Лит.А, оф.312.1

19.09.2023

ИСХ-ЮР-1885/2023

Уважаемый Ярослав Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение, администрация муниципального образования Елизаветинского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области направляет информацию по числу существующих и перспективных потребителей природного газа по трассе проектируемых газопроводов.

Приложение:

-заполненные таблицы в формате xls-3 экз.

Глава администрации



В.В.Зубрилин

Информация об объекте «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом на д. Вероланцы Гатчинского

Наименование и статус населенного пункта	Кол-во населения	Общее количество домовладений и квартир	Количество домовладений или квартир, планируемых к газификации	Средняя общая площадь домовладений или квартир	Наименование и количество объектов социально-культурной сферы (наименование, площадь отапливаемого помещения)	Производственные объекты, предприятия розничной и оптовой торговли (наименование, площадь отапливаемого помещения)	Наличие котельных
Муниципальное образование Елизаветинское сельское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области д. Авколево	12	78	78	5 850	нет	нет	нет

Муниципальное образование Елизаветинское сельское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области д.Вероланцы	94	52	52	3 900	нет	нет	нет
---	----	----	----	-------	-----	-----	-----



ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ -
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО
СОХРАНЕНИЮ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 539-45-00
E-mail: okn@lenreg.ru

02.11.2023 № 01-17-8147/2023-0-1

На № _____ от _____

Руководителю
ООО «Петро Строй Изыскания»

Романову А.В.

**Информация о наличии или отсутствии
объектов культурного наследия, включенных в единый государственный
реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)
народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного
наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных,
мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25
Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов
(за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25
Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ**

На основании заявления от 18.10.2023 № ПГУ-9802543 (вх. № 01-17-8147/2023 от 18.10.2023) в отношении участка реализации проектных решений по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», площадь (кв. м): 25000 (далее – Земельный участок),

(адрес земельного участка)

сообщаем:

1. Информация о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - реестр), выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия:

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр), выявленных объектов культурного

наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей, требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Согласно представленным графическим материалам о местонахождении проектируемого объекта Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области (далее – Комитет) информирует, что в границах Земельного участка отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

(информация об объектах либо их отсутствии)

2. Информация о расположении/частичном расположении/либо отсутствии расположения земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

Земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.1. Описание режимов использования земельного участка (ограничения, обременения):

Земельный участок не относится к землям историко-культурного назначения, правовой режим которых регулируется земельным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом № 73-ФЗ.

3. Информация о наличии/отсутствии данных о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведения о проведенных историко-культурных исследованиях в отношении Земельного участка в Комитете отсутствуют.

4. Информация о необходимости/либо отсутствии необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Вместе с тем сведениями об отсутствии на хозяйственно неосвоенной части Земельного участка объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий,

утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

Историко-культурная экспертиза проводится до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчику до проведения земляных, строительных и иных работ в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- предоставить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов археологического наследия и (или) объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности

выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 года № 569. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Дополнительная информация:

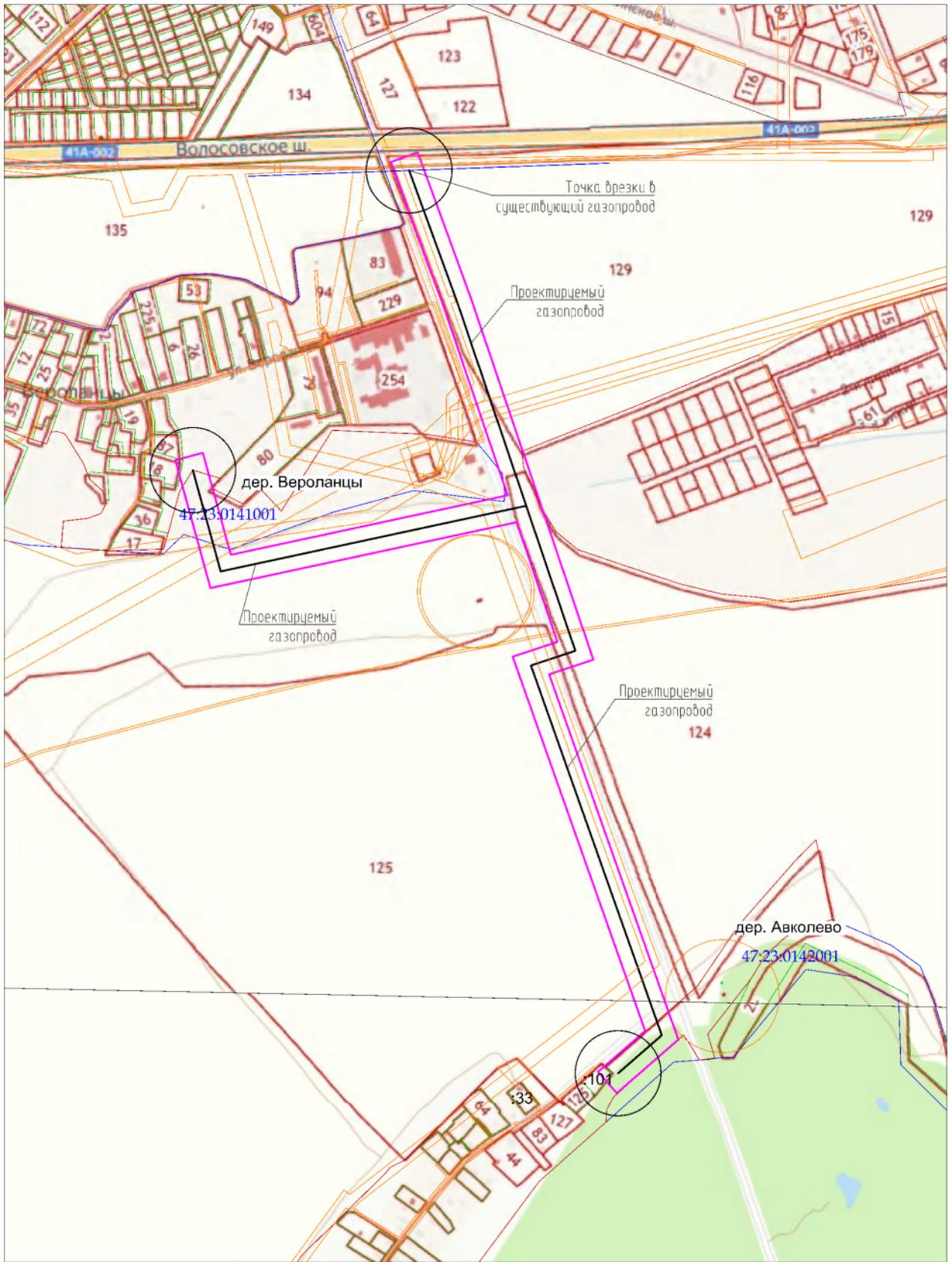
В соответствии со ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня обнаружения такого объекта обязан направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.



В.О. Цой

Исполнитель: Н.И. Корнилова, (812) 539-45-11, ni_kornilova@lenreg.ru



Условные обозначения:
 — проектируемый газопровод высокого давления II категории
 — существующий газопровод высокого давления II категории

47/20597-1

«Межселоселовый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района»

Изм.	Кол. уч.	Лист	Масш.	Подп.	Дата
ГИП	Позвяжков			<i>[Signature]</i>	08.2023
Н. контр.	Филиппов			<i>[Signature]</i>	08.2023
Разраб.	Гордеева			<i>[Signature]</i>	08.2023

Проект полосы отвода
(план трассы газопровода)

Стадия	Лист	Листов
П	1	

Ситуационный план
М 1:5000

ПРОЕКТИРОВО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР
ООО «ПРОЕКТИРОВО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР»

Формат



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 539-45-00
E-mail: okn@lenreg.ru

Генеральному директору ООО
«ПКЦ»

Позднякову Р.В.

190121, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 88, литер А, пом. 1-Н,
офис 5
info@pdc.spb.ru

На №



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка,
подлежащего хозяйственному освоению

На основании заявления от 14.03.2024 № 253/2024 (вх. от 15.03.2024 № 01-09-1977/2024) о предоставлении государственной услуги «Выдача заключения на акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению», в соответствии с требованиями пунктов 29, 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, рассмотрен акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района».

Результаты общественного обсуждения: предложения не поступали.

Перечень поступивших предложений: предложения отсутствуют.

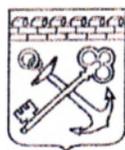
По результатам рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы от 14 марта 2024 года, прилагаемых документов и материалов комитетом по сохранению культурного наследия Ленинградской области было принято решение о согласии с результатами, изложенными в заключении экспертизы.

Приложение: копия распоряжения на 1 л. в 1 экз.; копия сводки предложений на 1 л. в 1 экз.

Заместитель Председателя Правительства
Ленинградской области – председатель
комитета по сохранению культурного наследия



В.О. Цой



АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

о согласии с заключением (актом) государственной историко-культурной экспертизы

«05» августа 2024

№ 01-18/24-38

г. Санкт-Петербург

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 № 569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»:

Согласиться с выводом, изложенным в заключении (акте) по результатам государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», выполненном аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом Хвоцинской Н.В. в период 09.11.2023 по 14.03.2024: о возможности (положительное заключение) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», ввиду отсутствия на данном земельном участке выявленных объектов археологического наследия.

Заместитель Председателя Правительства
Ленинградской области – председатель
комитета по сохранению культурного наследия

В.О. Цой

СВОДКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ

поступивших в рамках общественного обсуждения заключения государственной историко-культурной экспертизы на официальном сайте комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области в сети «Интернет», в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569 «Об утверждении положения о государственной историко-культурной экспертизе»

Акт по результатам государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», разработанной Обществом с ограниченной ответственностью «Проектно-конструкторский центр» (ООО «ПКЦ») в 2023 г.

Сведения об экспертной комиссии:

Фамилия, имя, отчество	Хвоцинская Наталия Вадимовна
Образование	высшее
Специальность	историк, археолог
Ученая степень (звание)	-
Стаж работы	51 год
Реквизиты аттестации	Приказ МК РФ № 1809 от 09.11.2021

Срок, в течение которого заключение экспертизы было опубликовано в сети «Интернет» в соответствии с п. 30 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569: с 15.03.2024 по 26.03.2024.

№ п/п	Предложения, поступившие в рамках общественного обсуждения проекта нормативного правового акта	Позиция государственного органа охраны объектов культурного наследия – комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области
1	Предложения отсутствуют	-

Заместитель председателя комитета
по сохранению культурного наследия



Г.Е. Лазарева

«27» марта 2024



РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО

12.02.2024 № ГТЭС/032/535

На № _____

от _____

Филиал Публичного акционерного общества
«Россети Ленэнерго»
«Гатчинские электрические сети»
юридический адрес: 188300,
ЛО, м. р-н Гатчинский, г. п. Гатчинское
г. Гатчина, ул. Карла Маркса, д. 73А
почтовый адрес: 188300, ЛО, г. Гатчина,
ул. Хохлова, д. 8, строение 1, пом. I
тел. 8 (81371) 2-58-12 приемная;
факс: 8 (81371) 3-08-43
e-mail: gtes@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 470503001, ОКТМО 41618101,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

Генеральному директору
ООО «Проектно-
конструкторский центр»

Позднякову Р.В.
lendprojekt@bk .ru

О выдаче ТУ

Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети», рассмотрев Ваше обращение от 30.01.2024 вх. №ГТЭС/032/535 «О выдаче ТУ» по объекту «Межпоселковый газопровод от д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области», согласовывает предоставленные технические решения по проектированию газопровода.

В границах проектирования находится:

ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС-Елз

ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС-Елз

ВЛ-0,4 кВ от ТП-132

ВЛ-35 кВ Борницкая-3

ВЛ-110 кВ не баланс филиала

ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС-Елз

ВЛ-0,4 кВ от ТП-132

отходящие КЛ-0,4 кВ не баланс филиала

При производстве работ в охранных зонах электросетевых объектов необходимо обеспечить наличие согласованного ППР, оформить допуск и надзор за работами в охранных зонах воздушных линий, в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» и прейскурантом на выполнение работ по неосновной деятельности.

Напоминаем об ответственности о проведении работ в охранных зонах электросетевых объектов без надлежащего оформления.

Директор филиала

Е.Н. Скляров



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России по
Ленинградской области)**

ул. Оборонная, д. 51, г. Мурино,
Всеволожский район,
Ленинградская область, 188662
тел./ факс (812) 640-05-65
телефон «доверия» (812)579-99-99

07.12.2023 № ИВ-180-4801

На № _____ от _____

Выдача исходных данных

Генеральному директору
ООО «Проектно-конструкторский
центр»

Позднякову Р.В.

info@pdc.spb.ru

Приложение к техническому заданию в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района», расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район.

В соответствии с Вашим запросом от 23.11.2023 № 1080/2023 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке требований ПМ ГОЧС.

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

1.1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и Приказом МЧС России от 28.11.2016 № 632 дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (с изменениями от 07.06.2018) организация к категории по гражданской обороне не отнесена.

1.2. Проектируемый объект в зону возможного радиоактивного загрязнения, зону возможного химического заражения не попадает.

2. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера:

2.1. Наблюдаемые в районе строительства опасные природные явления - сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

2.2. На участках нового строительства провести проверку и очистку местности от взрывоопасных предметов специализированными организациями с предоставлением акта в Главное управление МЧС России по Ленинградской области.

2.3. Рассмотреть вопрос об установке структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений с учетом положений ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2009 № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», ГОСТ 22.1.12-2005.

2.4. В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» предусмотреть создание резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

2.5. Спланировать мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

Срок действия настоящих исходных данных и требований по ПМ ГОЧС 3 (три) года с момента их регистрации.

При изменении задания на проектирование и/или основных характеристик объекта, настоящие исходные данные и требования по ПМ ГОЧС **утрачивают свою силу.**

ВрИО начальника
Главного управления



А.В. Клинг



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Р.В. Позднякову

ООО «ПКЦ»

sofya.levanovich@pdc.spb.ru

28.12.2023

№

15-61/20557-ОГ

на №

от

О наличии/отсутствии ООПТ

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «ПКЦ» от 15.11.2023 № 945/2023, представленное Вашим обращением от 15.11.2023 № 29818-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, расположенный на территории Гатчинского района Ленинградской области», не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/



Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург. 191124

ООО «Петро Строй Изыскания»

7023134@gmail.com



Рассмотрев Ваше заявление от 18.10.2023, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка по объекту «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области», расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, указанный участок расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Заместитель председателя Комитета

О.И. Батищев



**Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области**

Ул. Парковая 17 пос. Елизаветино Гатчинского
района Ленинградская область, 188370
Тел. (81371) 57-145; факс (81371) 57-245
E-mail: elizavetinskoe@mail.ru

Генеральному директору ООО «Проектно-
конструкторский центр»
Р.В.Позднякову

lendproyekt@bk.ru

12.10.2023 ИСХ-ЮР-2118/2023

На № ВХ-683/2023 от 04.10.2023г.

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что на участке изыскательных работ по объекту: «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводам на д. Вероланцы Гатчинского района», особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Глава администрации



В.В.Зубрилин

Великанова Н.Н.
57-245

**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Северо-Западному федеральному округу»

(ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ «СЕВЗАПМЕЛИОВОДХОЗ»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812) 492-56-90/492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
<http://www.lenmel.ru>

« 25 » октября 2023 г. № 1731
на № 610 от 17.10.2023 года

Генеральному директору
ООО «ПетроСтройИзыскания»
Романову А.В.
192019, Санкт-Петербург,
ул. Седова, дом 59, лит. А, пом. 2Н

На Ваше обращение о наличии (отсутствии) мелиоративных систем и мелиорированных землях в границах объекта: «Газопровод межпоселковый до д. Авколево с отводом на д. Вероланицы Гатчинского района Ленинградской области» ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз» сообщает, что в границах объекта отсутствуют мелиоративные системы сельхозназначения и мелиорированные земли. Сведениями об иных мелиоративных сооружениях не Учреждение располагает.

Врио директора



Ф.В. Скворцов



**Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области**

Ул. Парковая 17 пос. Елизаветино Гатчинского
района Ленинградская область, 188370
Тел. (81371) 57-145; факс (81371) 57-245
E-mail: elizavetinskoe@mail.ru

Генеральному директору ООО «Проектно-
конструкторский центр»
Р.В.Позднякову

lendproyekt@bk.ru

15.12.2023 ИСХ-ЮР-2560/2023

На № ВХ-1056/2023 от 21.11.2023г.

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что:

1. Ближайший полигон ТБО «Новый Свет Эко» расположен по адресу: Ленинградская область, Гатчинский р-н, Новосветское сельское поселение и находится в 30 км. от проектируемого газопровода «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области». Стоимость захоронения ТКО составляет 1414,43 руб./тонна.
2. Ближайший песчаный карьер «Таменгонт» расположен в Ленинградской обл., Ломоносовский р-н, в 6 км к ЮЮЗ от ж.д. станции Большая Ижора, в 2 км к СЗ от пос. Таменгонт, в 1 км от автомобильной дороги Черемыкино-Большая Ижора. Расстояние от проектируемого газопровода «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» около 50 км.
3. Существующие автомобильные дороги по трассе проектируемого газопровода «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» принадлежат ГКУ «Ленавтодор».
4. Обслуживает район расположения проектируемого газопровода «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» пожарная часть № 43 расположенная по адресу: Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Рощинская, 17.

Глава администрации



В.В.Зубрилин



**Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области**

Ул. Парковая 17 пос. Елизаветино Гатчинского
района Ленинградская область, 188370
Тел. (81371) 57-145; факс (81371) 57-245
E-mail: elizavetinskoe@mail.ru

24.11.2023 ИСХ-ЮР-2446/2023

На № ВХ-926/2023 от 14.11.2023г.

Генеральному директору ООО «Проектно-
конструкторский центр»
Р.В.Позднякову

lendproyekt@bk.ru

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что автомобильные дороги общего пользования местного значения, расположенные в границах проектируемого газопровода объекта «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» находятся в удовлетворительном состоянии и возможны для использования при строительстве объекта.

Глава администрации



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в Межведомственной системе электронного
документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00F5A34BCBFC55D6145AA8E4AB15FB7B33
Владелец: Зубрилин Виталий Владимирович
Действителен с 06-07-2023 до 28-09-2024

В.В.Зубрилин



**Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Елизаветинского сельского поселения
Гатчинского муниципального района
Ленинградской области**

Ул. Парковая 17 пос. Елизаветино Гатчинского
района Ленинградская область, 188370
Тел. (81371) 57-145; факс (81371) 57-245
E-mail: elizavetinskoe@mail.ru

Генеральному директору ООО «Проектно-
конструкторский центр»
Р.В.Позднякову

lendproyekt@bk.ru

18.12.2023 ИСХ-ЮР-2570/2023

На № 922/2023 от 14.11.2023г.

В ответ на Ваше обращение сообщаем, что в пределах земельного отвода и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области», кладбища отсутствуют.

Глава администрации



В.В.Зубрилин

Великанова Н.Н.
57-245



Российская Федерация
АДМИНИСТРАЦИЯ
ГАТЧИНСКОГО
муниципального района
Ленинградской области

188300, Ленинградская обл.,
г. Гатчина, ул. К. Маркса, 44
Телефоны (81371) 93100, 92806
Факс (81371) 91477
E-mail: radm@gtn.ru

15.09.2023 № ИСХ-ЮР-6897/2023

На ВХ-ЮР-6903/2023 от 01.09.2023г.

Заместителю генерального директора по
управлению проектами ООО «СМТ»
Беняковкину Я.С.

office@oosmt.spb.ru



Уважаемый Ярослав Сергеевич!

На Ваш запрос от 29.08.2023г. №3030-и/23, поступивший из территориального отдела Роспотребнадзора по Ленинградской области в Гатчинском и Лужском районах за № 47-06-06/31-12581/2023 от 31.08.2023, администрация Гатчинского муниципального района сообщает следующее.

В радиус 5 км от мест размещения проектируемых объектов: **Межпоселковый газопровод от д. Алексеевка-д. Луйковицы- д.Таровицы-д.Дубовицы с отводом на д.Волгово Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Коммолово Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Эду- д.Ижора Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод от с.Орлино- д.Зайцево- д.Остров Гатчинского района», «Межпоселковый газопровод до д.Авколево с отводом д.Вероланцы Гатчинского района» «Межпоселковый газопровод до д.Корпикюля Гатчинского района» попадают следующие подземные источники питьевого водоснабжения Гатчинского района:**

1. в 5 км зону объекта: **« Межпоселковый газопровод от д. Алексеевка-д. Луйковицы-д. Таровицы-д. Дубовицы с отводом на д. Волгово Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района д. Луйковицы, п.Елизаветино, д. Шпаньково и д. Сяськелево;
2. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Коммолово Гатчинского района»** попадают муниципальная артезианская скважина ст. Верево Гатчинского муниципального района и артезианские скважины водозабора «Орловские ключи» п. «Володарский водопровод», находящиеся в ведении АО «Ленинградские областные коммунальные системы»;
3. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Эду- д. Ижора Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Елизаветино (п. Елизаветино, Жилпосёлок, Новый посёлок, д. Дылицы), д.Шпаньково, а также скважина д.Ижора ;

4. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д.Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Елизаветино (п. Елизаветино, Жилпосёлок, Новый посёлок, д. Дылицы), д.Шпаньково, а также скважины д.Ижора и д. Авколево;
5. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод от с. Орлино - д. Зайцево - д. Остров Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Дружная Горка, д. Лампово, а также д. Строганово , которая находится в ведении АО «РЖД»;
6. в 5 км зону объекта: **«Межпоселковый газопровод до д. Корпикюля Гатчинского района»** попадают муниципальные артезианские скважины Гатчинского муниципального района п.Лукаши, д. Пудомяги, ст.Верево, д.Романовка, а также скважины п. Лукаши, находящиеся в ведении АО «ЛОЗ-СЗМА».

Указанные муниципальные скважины Гатчинского муниципального района в Гатчинском районе находятся в ведении АО «Коммунальные системы Гатчинского района».

Информацию о водозаборных скважинах и границах зон санитарной охраны источников водоснабжения в районе размещения запрашиваемых объектов проектирования Вы можете получить через МФЦ, заказав выписку из ПЗЗ в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) Ленинградской области, а также у ресурсоснабжающих организаций, в ведении которых находятся скважины. Проект должен быть согласован с данными ресурсоснабжающими организациями.

Заместитель главы администрации
по жилищно-коммунальному
и городскому хозяйству



А.А.Супренко

Жилина Надежда Александровна., тел. (881371) 38835.
 Воронков Сергей Валентинович, тел. (881371) 34276



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Филиал в г. Гатчине

ул. Лейтенанта Шмидта, д. 16, г. Гатчина, Ленинградская область,
Российская Федерация, 188304
тел.: +7 (81371) 93-476, факс: +7 (81371) 21-930
e-mail: gt.office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324088410029, ОГРН 1024702134715,
ИНН 470000109, КПП 470543001

17.05.2024 № 08-1285

на № _____ от _____

Заместителю генерального
директора
ООО «СМТ»
Голец С.О.

+7(812)688-88-08
office@oosmt.spb.ru

О согласовании точки врезки газопровода

В ответ на Ваш запрос от 23.04.2024 г. исх. № 2099-и/24 (вх. № 08-1802 от 24.04.2024 г.) о согласовании проектных решений по объекту: Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы Гатчинского района Ленинградской области» в части узла присоединения проектируемого газопровода высокого давления II категории Ø110 мм к существующему подземному полиэтиленовому газопроводу высокого давления II категории Ø225 мм сообщаем следующее.

Филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Гатчине согласовывает точку врезки 1 ПК0 присоединение проектируемого газопровода высокого давления II категории Ø110 мм к существующему подземному полиэтиленовому газопроводу высокого давления II категории Ø225 мм, без отключения потребителей, с установкой байпаса при помощи приспособления Rovetti, врезка тавровая, тройник Ø225.

Дополнительно сообщаем, что для определения стоимости мероприятий по техническому присоединению в существующий газопровод необходимо предоставить проект с указанием длин и диаметров проектируемого газопровода.

Главный инженер

А.В. Ланговиц

Исп. Д.С. Васильев
Тел.8(81371)967-96





АДМИНИСТРАЦИЯ ГАТЧИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 22.10.2024

№ 5011

Об установлении публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»

Рассмотрев ходатайство Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (далее – ООО «Газпром газификация»), зарегистрированного за основным государственным регистрационным номером 1217800107744, ИНН 7813655197, адрес местонахождения: 194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, об установлении публичного сервитута, руководствуясь ст. 23 Земельного кодекса Российской Федерации, главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 14 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (ред. от 17.05.2016) «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», Программой развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, утвержденная Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», Проектом организации строительства объекта «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» 5322.050.П.0/0.1294-ПОС, обоснованием необходимости установления публичного сервитута, подготовленный ООО «Проектно-конструкторский центр»,
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» в отношении следующих земельных участков, их частей и земель:

Кадастровый номер	Адрес или иное описание местоположения земельного участка (участков), в отношении которого испрашивается публичный сервитут
47:23:0156001:129	Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Елизаветино
47:23:0156001:124	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Вероланцы
47:23:0156001:125	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Вероланцы
47:23:0156001	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение
47:23:0141001	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение

2. Утвердить границы публичного сервитута, площадью 17 382 (семнадцать тысяч триста восемьдесят два) кв.м., согласно прилагаемому графическому описанию местоположения границ публичного сервитута и перечню координат характерных точек вышеуказанных границ, являющихся неотъемлемой частью настоящего постановления.

3. Публичный сервитут устанавливается сроком на 3 года.

4. Срок, в течение которого использование земель и (или) земельных участков (их частей), указанных в п. 1 настоящего постановления, в соответствии с их разрешенным использованием будет невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением публичного сервитута – 11 месяцев со дня установления публичного сервитута.

5. Рекомендовать ООО «Газпром газификация» заключить с правообладателями земель и (или) земельных участков, указанных в п. 1 настоящего постановления соглашение об осуществлении публичного сервитута.

6. Плата за публичный сервитут в отношении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не обремененных правами третьих лиц, устанавливается в размере 0,01 процента кадастровой стоимости такого земельного участка за каждый год использования этого земельного участка и вносится правообладателю земельного участка или земель единовременным платежом не позднее 6 месяцев со дня принятия настоящего постановления.

7. Плата за публичный сервитут в отношении земельных участков, находящихся в частной собственности или находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам, определяется в соответствии с Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (ред. от 14.02.2024) и методическими рекомендациями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. Размер такой платы определяется на дату, предшествующую не более чем на 30 дней дате направления правообладателю земельного участка соглашения об осуществлении публичного сервитута.

8. ООО «Газпром газификация» в срок не позднее чем шесть месяцев с момента прекращения публичного сервитута снести объекты, размещенные им на основании публичного сервитута, и осуществить при необходимости рекультивацию в отношении земельных участков, их частей и земель.

9. Порядок установления зон с особыми условиями использования территорий и содержание ограничений прав на земельные участки определен Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

10. Установить следующий график выполнения работ при строительстве линейного объекта системы газоснабжения местного значения поселения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» вместе с ходатайством об установлении публичного сервитута:

10.1. Складирование строительных и иных материалов, возведение некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» в период – 2024-2026 г.

11. Комитету по управлению имуществом Гатчинского муниципального района Ленинградской области в течение пяти рабочих дней со дня принятия настоящего постановления:

11.1. направить копию настоящего постановления в орган регистрации прав;

11.2. направить обладателю публичного сервитута - ООО «Газпром газификация» копию настоящего постановления и сведения о лицах, являющихся правообладателями земельных участков, способах связи с ними, копии документов, подтверждающих права указанных лиц на земельные участки.

12. Публичный сервитут устанавливается со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

13. Настоящее постановление в течение пяти рабочих дней со дня принятия подлежит размещению на официальном сайте Гатчинского муниципального района и опубликованию (за исключением приложения к нему) в порядке, установленном для официального опубликования (обнародования) муниципальных правовых актов Гатчинского муниципального района Ленинградской области.

14. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Гатчинского муниципального района по финансовой политике и муниципальному контролю Носкова И.В.

Глава администрации
Гатчинского муниципального округа



Л.Н. Нецадим

А.Н. Аввакумов

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ

местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территории

публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте

№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта	Ленинградская область, район Гатчинский, сельское поселение Елизаветинское
2.	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	17382 +/- 46 м ²
3.	Иные характеристики объекта	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» сроком на 3 года в пользу ООО «Газпром газификация» (ИНН 7813655197, ОГРН 1217800107744, юридический и фактический адрес: 194044, Санкт- Петербург, вн.тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, пом. 2-Н, кабинет №1301, тел. +7 (812)613-33-00, адрес элект.почты: info@eoggazprom.ru).

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-47, зона 2

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	386501.33	2183974.92	Аналитический метод	0.10	-
2	386497.60	2183975.46	Аналитический метод	0.10	-
3	386259.35	2184063.25	Аналитический метод	0.10	-
4	386252.92	2184065.06	Аналитический метод	0.10	-
5	386239.70	2184066.47	Аналитический метод	0.10	-
6	386215.85	2184075.16	Аналитический метод	0.10	-
7	386199.36	2184081.27	Аналитический метод	0.10	-
8	386059.68	2184133.01	Аналитический метод	0.10	-
9	385987.04	2184155.76	Аналитический метод	0.10	-
10	385957.72	2184167.87	Аналитический метод	0.10	-
11	385943.05	2184157.98	Аналитический метод	0.10	-
12	385875.91	2184176.71	Аналитический метод	0.10	-
13	385858.60	2184184.37	Аналитический метод	0.10	-
14	385771.25	2184220.38	Аналитический метод	0.10	-
15	385634.56	2184270.54	Аналитический метод	0.10	-
16	385615.05	2184219.37	Аналитический метод	0.10	-
17	385609.42	2184221.37	Аналитический метод	0.10	-
18	385457.56	2184275.84	Аналитический метод	0.10	-
19	385231.97	2184357.32	Аналитический метод	0.10	-
20	385157.16	2184382.92	Аналитический метод	0.10	-
21	385090.00	2184405.21	Аналитический метод	0.10	-
22	385022.68	2184414.49	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
23	384986.25	2184440.38	Аналитический метод	0.10	-
24	384909.06	2184361.33	Аналитический метод	0.10	-
25	384906.60	2184363.73	Аналитический метод	0.10	-
26	384900.11	2184357.12	Аналитический метод	0.10	-
27	384900.70	2184357.59	Аналитический метод	0.10	-
28	384901.32	2184358.02	Аналитический метод	0.10	-
29	384901.97	2184358.41	Аналитический метод	0.10	-
30	384902.65	2184358.74	Аналитический метод	0.10	-
31	384903.36	2184359.02	Аналитический метод	0.10	-
32	384904.08	2184359.24	Аналитический метод	0.10	-
33	384904.81	2184359.41	Аналитический метод	0.10	-
34	384905.56	2184359.53	Аналитический метод	0.10	-
35	384906.31	2184359.59	Аналитический метод	0.10	-
36	384907.07	2184359.59	Аналитический метод	0.10	-
37	384907.82	2184359.53	Аналитический метод	0.10	-
38	384908.57	2184359.42	Аналитический метод	0.10	-
39	384909.31	2184359.25	Аналитический метод	0.10	-
40	384910.03	2184359.02	Аналитический метод	0.10	-
41	384910.73	2184358.74	Аналитический метод	0.10	-
42	384986.60	2184436.45	Аналитический метод	0.10	-
43	385021.55	2184411.61	Аналитический метод	0.10	-
44	385088.82	2184402.44	Аналитический метод	0.10	-
45	385156.20	2184380.08	Аналитический метод	0.10	-
46	385230.97	2184354.49	Аналитический метод	0.10	-
47	385456.54	2184273.02	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
48	385608.41	2184218.54	Аналитический метод	0.10	-
49	385616.81	2184215.56	Аналитический метод	0.10	-
50	385636.31	2184266.70	Аналитический метод	0.10	-
51	385770.17	2184217.58	Аналитический метод	0.10	-
52	385857.42	2184181.61	Аналитический метод	0.10	-
53	385874.90	2184173.88	Аналитический метод	0.10	-
54	385901.86	2184168.44	Аналитический метод	0.10	-
55	385943.58	2184154.72	Аналитический метод	0.10	-
56	385958.06	2184164.48	Аналитический метод	0.10	-
57	385986.02	2184152.94	Аналитический метод	0.10	-
58	386058.71	2184130.17	Аналитический метод	0.10	-
59	386198.32	2184078.45	Аналитический метод	0.10	-
60	386214.81	2184072.34	Аналитический метод	0.10	-
61	386239.02	2184063.53	Аналитический метод	0.10	-
62	386252.35	2184062.10	Аналитический метод	0.10	-
63	386258.43	2184060.39	Аналитический метод	0.10	-
64	386496.87	2183972.53	Аналитический метод	0.10	-
65	386500.92	2183971.97	Аналитический метод	0.10	-
1	386501.33	2183974.92	Аналитический метод	0.10	-
66	386500.37	2183968.01	Аналитический метод	0.10	-
67	386495.89	2183968.63	Аналитический метод	0.10	-
68	386257.19	2184056.59	Аналитический метод	0.10	-
69	386251.59	2184058.16	Аналитический метод	0.10	-
70	386238.11	2184059.60	Аналитический метод	0.10	-
71	386213.44	2184068.59	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
72	386196.93	2184074.70	Аналитический метод	0.10	-
73	386057.41	2184126.38	Аналитический метод	0.10	-
74	385984.65	2184149.17	Аналитический метод	0.10	-
75	385958.51	2184159.96	Аналитический метод	0.10	-
76	385944.28	2184150.37	Аналитический метод	0.10	-
77	385900.76	2184164.59	Аналитический метод	0.10	-
78	385899.19	2184164.90	Аналитический метод	0.10	-
79	385889.33	2184127.64	Аналитический метод	0.10	-
80	385900.96	2184025.47	Аналитический метод	0.10	-
81	385875.56	2183881.08	Аналитический метод	0.10	-
82	385866.99	2183831.23	Аналитический метод	0.10	-
83	385854.36	2183780.10	Аналитический метод	0.10	-
84	385828.17	2183732.60	Аналитический метод	0.10	-
85	385826.54	2183711.44	Аналитический метод	0.10	-
86	385819.70	2183667.50	Аналитический метод	0.10	-
87	385827.86	2183622.21	Аналитический метод	0.10	-
88	385823.24	2183595.81	Аналитический метод	0.10	-
89	385802.93	2183515.47	Аналитический метод	0.10	-
90	385799.48	2183476.89	Аналитический метод	0.10	-
91	385794.38	2183455.89	Аналитический метод	0.10	-
92	385815.37	2183451.18	Аналитический метод	0.10	-
93	385875.08	2183468.89	Аналитический метод	0.10	-
94	385874.97	2183469.77	Аналитический метод	0.10	-
95	385874.93	2183470.66	Аналитический метод	0.10	-
96	385874.98	2183471.55	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
97	385875.11	2183472.43	Аналитический метод	0.10	-
98	385875.31	2183473.30	Аналитический метод	0.10	-
99	385875.59	2183474.14	Аналитический метод	0.10	-
100	385875.95	2183474.96	Аналитический метод	0.10	-
101	385876.37	2183475.74	Аналитический метод	0.10	-
102	385876.87	2183476.48	Аналитический метод	0.10	-
103	385877.42	2183477.18	Аналитический метод	0.10	-
104	385878.04	2183477.82	Аналитический метод	0.10	-
105	385878.71	2183478.40	Аналитический метод	0.10	-
106	385879.43	2183478.93	Аналитический метод	0.10	-
107	385880.19	2183479.38	Аналитический метод	0.10	-
108	385880.99	2183479.77	Аналитический метод	0.10	-
109	385881.83	2183480.09	Аналитический метод	0.10	-
110	385872.34	2183476.80	Аналитический метод	0.10	-
111	385874.12	2183471.71	Аналитический метод	0.10	-
112	385815.06	2183454.32	Аналитический метод	0.10	-
113	385798.33	2183458.08	Аналитический метод	0.10	-
114	385802.45	2183476.43	Аналитический метод	0.10	-
115	385805.90	2183514.96	Аналитический метод	0.10	-
116	385826.17	2183595.18	Аналитический метод	0.10	-
117	385831.28	2183622.17	Аналитический метод	0.10	-
118	385822.74	2183667.55	Аналитический метод	0.10	-
119	385829.53	2183711.09	Аналитический метод	0.10	-
120	385831.11	2183731.72	Аналитический метод	0.10	-
121	385857.18	2183778.99	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
122	385869.93	2183830.61	Аналитический метод	0.10	-
123	385878.52	2183880.57	Аналитический метод	0.10	-
124	385903.99	2184025.38	Аналитический метод	0.10	-
125	385892.37	2184127.42	Аналитический метод	0.10	-
126	385900.83	2184159.38	Аналитический метод	0.10	-
127	385944.81	2184147.11	Аналитический метод	0.10	-
128	385958.86	2184156.58	Аналитический метод	0.10	-
129	385983.63	2184146.35	Аналитический метод	0.10	-
130	386056.44	2184123.54	Аналитический метод	0.10	-
131	386092.50	2184110.19	Аналитический метод	0.10	-
132	386089.02	2184100.81	Аналитический метод	0.10	-
133	386103.09	2184095.60	Аналитический метод	0.10	-
134	386106.56	2184104.98	Аналитический метод	0.10	-
135	386195.88	2184071.89	Аналитический метод	0.10	-
136	386212.40	2184065.77	Аналитический метод	0.10	-
137	386237.42	2184056.66	Аналитический метод	0.10	-
138	386251.02	2184055.20	Аналитический метод	0.10	-
139	386256.27	2184053.73	Аналитический метод	0.10	-
140	386495.16	2183965.70	Аналитический метод	0.10	-
141	386499.96	2183965.06	Аналитический метод	0.10	-
66	386500.37	2183968.01	Аналитический метод	0.10	-
142	385892.89	2183483.92	Аналитический метод	0.10	-
143	385883.33	2183480.61	Аналитический метод	0.10	-
144	385884.27	2183480.90	Аналитический метод	0.10	-
145	385885.24	2183481.10	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
146	385886.22	2183481.20	Аналитический метод	0.10	-
147	385887.21	2183481.21	Аналитический метод	0.10	-
148	385888.19	2183481.11	Аналитический метод	0.10	-
149	385889.16	2183480.92	Аналитический метод	0.10	-
150	385890.11	2183480.64	Аналитический метод	0.10	-
151	385891.02	2183480.26	Аналитический метод	0.10	-
152	385891.89	2183479.80	Аналитический метод	0.10	-
153	385892.72	2183479.25	Аналитический метод	0.10	-
154	385893.48	2183478.63	Аналитический метод	0.10	-
155	385894.18	2183477.93	Аналитический метод	0.10	-
156	385894.81	2183477.16	Аналитический метод	0.10	-
157	385895.35	2183476.34	Аналитический метод	0.10	-
158	385895.82	2183475.47	Аналитический метод	0.10	-
159	385896.19	2183474.55	Аналитический метод	0.10	-
142	385892.89	2183483.92	Аналитический метод	0.10	-
160	385899.96	2183463.88	Аналитический метод	0.10	-
161	385896.58	2183473.47	Аналитический метод	0.10	-
162	385896.86	2183472.62	Аналитический метод	0.10	-
163	385897.08	2183471.63	Аналитический метод	0.10	-
164	385897.19	2183470.63	Аналитический метод	0.10	-
165	385897.21	2183469.62	Аналитический метод	0.10	-
166	385897.12	2183468.61	Аналитический метод	0.10	-
167	385896.93	2183467.62	Аналитический метод	0.10	-
168	385896.64	2183466.65	Аналитический метод	0.10	-
169	385896.26	2183465.71	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
170	385895.78	2183464.82	Аналитический метод	0.10	-
171	385895.22	2183463.98	Аналитический метод	0.10	-
172	385894.57	2183463.20	Аналитический метод	0.10	-
173	385893.85	2183462.49	Аналитический метод	0.10	-
174	385893.06	2183461.86	Аналитический метод	0.10	-
175	385892.21	2183461.31	Аналитический метод	0.10	-
176	385891.31	2183460.85	Аналитический метод	0.10	-
177	385890.51	2183460.54	Аналитический метод	0.10	-
160	385899.96	2183463.88	Аналитический метод	0.10	-
178	384857.47	2184227.27	Аналитический метод	0.10	-
179	384859.71	2184225.24	Аналитический метод	0.10	-
180	384943.14	2184318.70	Аналитический метод	0.10	-
181	384918.27	2184344.58	Аналитический метод	0.10	-
182	384922.12	2184348.52	Аналитический метод	0.10	-
183	384921.21	2184349.43	Аналитический метод	0.10	-
184	384935.18	2184363.74	Аналитический метод	0.10	-
185	384930.17	2184368.63	Аналитический метод	0.10	-
186	384987.43	2184427.28	Аналитический метод	0.10	-
187	385018.90	2184404.91	Аналитический метод	0.10	-
188	385086.07	2184395.97	Аналитический метод	0.10	-
189	385153.96	2184373.45	Аналитический метод	0.10	-
190	385228.65	2184347.89	Аналитический метод	0.10	-
191	385454.17	2184266.43	Аналитический метод	0.10	-
192	385606.06	2184211.95	Аналитический метод	0.10	-
193	385620.92	2184206.68	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
194	385640.39	2184257.75	Аналитический метод	0.10	-
195	385767.62	2184211.06	Аналитический метод	0.10	-
196	385854.67	2184175.17	Аналитический метод	0.10	-
197	385872.53	2184167.28	Аналитический метод	0.10	-
198	385891.19	2184162.01	Аналитический метод	0.10	-
199	385882.22	2184128.16	Аналитический метод	0.10	-
200	385888.12	2184076.36	Аналитический метод	0.10	-
201	385881.19	2184075.57	Аналитический метод	0.10	-
202	385883.55	2184054.71	Аналитический метод	0.10	-
203	385890.51	2184055.49	Аналитический метод	0.10	-
204	385891.63	2184045.56	Аналитический метод	0.10	-
205	385881.70	2184044.42	Аналитический метод	0.10	-
206	385883.96	2184024.55	Аналитический метод	0.10	-
207	385893.90	2184025.68	Аналитический метод	0.10	-
208	385871.26	2183897.06	Аналитический метод	0.10	-
209	385861.41	2183898.79	Аналитический метод	0.10	-
210	385858.82	2183884.02	Аналитический метод	0.10	-
211	385868.66	2183882.28	Аналитический метод	0.10	-
212	385860.13	2183832.66	Аналитический метод	0.10	-
213	385847.78	2183782.67	Аналитический метод	0.10	-
214	385834.91	2183759.32	Аналитический метод	0.10	-
215	385826.16	2183764.15	Аналитический метод	0.10	-
216	385818.91	2183751.02	Аналитический метод	0.10	-
217	385827.67	2183746.19	Аналитический метод	0.10	-
218	385821.31	2183734.65	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
219	385819.59	2183712.25	Аналитический метод	0.10	-
220	385812.59	2183667.39	Аналитический метод	0.10	-
221	385821.12	2183622.08	Аналитический метод	0.10	-
222	385816.40	2183597.36	Аналитический метод	0.10	-
223	385796.01	2183516.67	Аналитический метод	0.10	-
224	385792.54	2183477.93	Аналитический метод	0.10	-
225	385786.38	2183450.51	Аналитический метод	0.10	-
226	385815.82	2183443.90	Аналитический метод	0.10	-
227	385877.44	2183462.27	Аналитический метод	0.10	-
228	385879.42	2183456.61	Аналитический метод	0.10	-
229	385889.59	2183460.21	Аналитический метод	0.10	-
230	385888.87	2183459.96	Аналитический метод	0.10	-
231	385887.99	2183459.68	Аналитический метод	0.10	-
232	385887.08	2183459.47	Аналитический метод	0.10	-
233	385886.16	2183459.36	Аналитический метод	0.10	-
234	385885.23	2183459.33	Аналитический метод	0.10	-
235	385884.30	2183459.38	Аналитический метод	0.10	-
236	385883.38	2183459.53	Аналитический метод	0.10	-
237	385882.48	2183459.75	Аналитический метод	0.10	-
238	385881.60	2183460.06	Аналитический метод	0.10	-
239	385880.76	2183460.45	Аналитический метод	0.10	-
240	385879.95	2183460.92	Аналитический метод	0.10	-
241	385879.20	2183461.46	Аналитический метод	0.10	-
242	385878.49	2183462.07	Аналитический метод	0.10	-
243	385877.85	2183462.74	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
244	385877.27	2183463.47	Аналитический метод	0.10	-
245	385876.76	2183464.24	Аналитический метод	0.10	-
246	385876.32	2183465.07	Аналитический метод	0.10	-
247	385815.51	2183447.05	Аналитический метод	0.10	-
248	385789.53	2183452.87	Аналитический метод	0.10	-
249	385795.52	2183477.51	Аналитический метод	0.10	-
250	385798.98	2183516.16	Аналитический метод	0.10	-
251	385819.30	2183596.54	Аналитический метод	0.10	-
252	385823.81	2183622.15	Аналитический метод	0.10	-
253	385815.64	2183667.44	Аналитический метод	0.10	-
254	385822.57	2183711.90	Аналитический метод	0.10	-
255	385824.25	2183733.77	Аналитический метод	0.10	-
256	385850.60	2183781.57	Аналитический метод	0.10	-
257	385863.07	2183832.05	Аналитический метод	0.10	-
258	385871.62	2183881.77	Аналитический метод	0.10	-
259	385896.93	2184025.59	Аналитический метод	0.10	-
260	385885.27	2184127.94	Аналитический метод	0.10	-
261	385895.26	2184165.70	Аналитический метод	0.10	-
262	385873.55	2184170.11	Аналитический метод	0.10	-
263	385855.85	2184177.93	Аналитический метод	0.10	-
264	385768.71	2184213.85	Аналитический метод	0.10	-
265	385638.64	2184261.58	Аналитический метод	0.10	-
266	385619.16	2184210.48	Аналитический метод	0.10	-
267	385607.07	2184214.77	Аналитический метод	0.10	-
268	385455.19	2184269.25	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
269	385229.64	2184350.72	Аналитический метод	0.10	-
270	385154.92	2184376.29	Аналитический метод	0.10	-
271	385087.25	2184398.74	Аналитический метод	0.10	-
272	385020.03	2184407.78	Аналитический метод	0.10	-
273	384987.07	2184431.21	Аналитический метод	0.10	-
274	384914.04	2184356.40	Аналитический метод	0.10	-
275	384914.97	2184355.49	Аналитический метод	0.10	-
276	384915.59	2184354.84	Аналитический метод	0.10	-
277	384916.15	2184354.15	Аналитический метод	0.10	-
278	384916.65	2184353.40	Аналитический метод	0.10	-
279	384917.08	2184352.61	Аналитический метод	0.10	-
280	384917.44	2184351.79	Аналитический метод	0.10	-
281	384917.72	2184350.93	Аналитический метод	0.10	-
282	384917.92	2184350.06	Аналитический метод	0.10	-
283	384918.05	2184349.17	Аналитический метод	0.10	-
284	384918.09	2184348.28	Аналитический метод	0.10	-
285	384918.06	2184347.38	Аналитический метод	0.10	-
286	384917.94	2184346.49	Аналитический метод	0.10	-
287	384917.75	2184345.61	Аналитический метод	0.10	-
288	384917.47	2184344.76	Аналитический метод	0.10	-
289	384917.12	2184343.93	Аналитический метод	0.10	-
290	384916.70	2184343.14	Аналитический метод	0.10	-
291	384916.21	2184342.39	Аналитический метод	0.10	-
292	384939.02	2184318.66	Аналитический метод	0.10	-
293	384887.47	2184260.35	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
178	384857.47	2184227.27	Аналитический метод	0.10	-
294	384891.63	2184348.55	Аналитический метод	0.10	-
295	384898.97	2184341.36	Аналитический метод	0.10	-
296	384898.26	2184342.09	Аналитический метод	0.10	-
297	384897.64	2184342.89	Аналитический метод	0.10	-
298	384897.09	2184343.75	Аналитический метод	0.10	-
299	384896.64	2184344.66	Аналитический метод	0.10	-
300	384896.28	2184345.61	Аналитический метод	0.10	-
301	384896.02	2184346.59	Аналитический метод	0.10	-
302	384895.86	2184347.59	Аналитический метод	0.10	-
303	384895.80	2184348.61	Аналитический метод	0.10	-
304	384895.84	2184349.62	Аналитический метод	0.10	-
305	384895.99	2184350.63	Аналитический метод	0.10	-
306	384896.24	2184351.62	Аналитический метод	0.10	-
307	384896.59	2184352.57	Аналитический метод	0.10	-
308	384897.03	2184353.49	Аналитический метод	0.10	-
309	384897.56	2184354.35	Аналитический метод	0.10	-
310	384898.18	2184355.16	Аналитический метод	0.10	-
311	384898.88	2184355.90	Аналитический метод	0.10	-
294	384891.63	2184348.55	Аналитический метод	0.10	-
312	384854.51	2184229.95	Аналитический метод	0.10	-
313	384884.49	2184263.02	Аналитический метод	0.10	-
314	384933.58	2184318.55	Аналитический метод	0.10	-
315	384913.44	2184339.50	Аналитический метод	0.10	-
316	384912.70	2184338.96	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
317	384911.92	2184338.49	Аналитический метод	0.10	-
318	384911.09	2184338.09	Аналитический метод	0.10	-
319	384910.23	2184337.78	Аналитический метод	0.10	-
320	384909.35	2184337.54	Аналитический метод	0.10	-
321	384908.45	2184337.38	Аналитический метод	0.10	-
322	384907.53	2184337.31	Аналитический метод	0.10	-
323	384906.62	2184337.32	Аналитический метод	0.10	-
324	384905.71	2184337.41	Аналитический метод	0.10	-
325	384904.81	2184337.59	Аналитический метод	0.10	-
326	384903.93	2184337.85	Аналитический метод	0.10	-
327	384903.08	2184338.19	Аналитический метод	0.10	-
328	384902.26	2184338.60	Аналитический метод	0.10	-
329	384901.49	2184339.09	Аналитический метод	0.10	-
330	384900.76	2184339.65	Аналитический метод	0.10	-
331	384900.09	2184340.27	Аналитический метод	0.10	-
332	384907.22	2184333.29	Аналитический метод	0.10	-
333	384911.27	2184337.43	Аналитический метод	0.10	-
334	384929.46	2184318.50	Аналитический метод	0.10	-
335	384852.29	2184231.95	Аналитический метод	0.10	-
312	384854.51	2184229.95	Аналитический метод	0.10	-
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта					
Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Раздел 3

Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта

1. Система координат -

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

Схема расположения границ публичного сервитута



Условные обозначения

- - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- - Обозначение новой характерной точки
- 1 - Кадастровый номер здания
- - Граница земельного участка
- - Граница населенного пункта
- - Граница территориальной зоны

- :98 - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- :469 - Кадастровый номер земельного участка
- :418 - Кадастровый номер сооружения
- - - - Граница кадастрового квартала
- - Граница лесничества
- - Граница зоны с особыми условиями

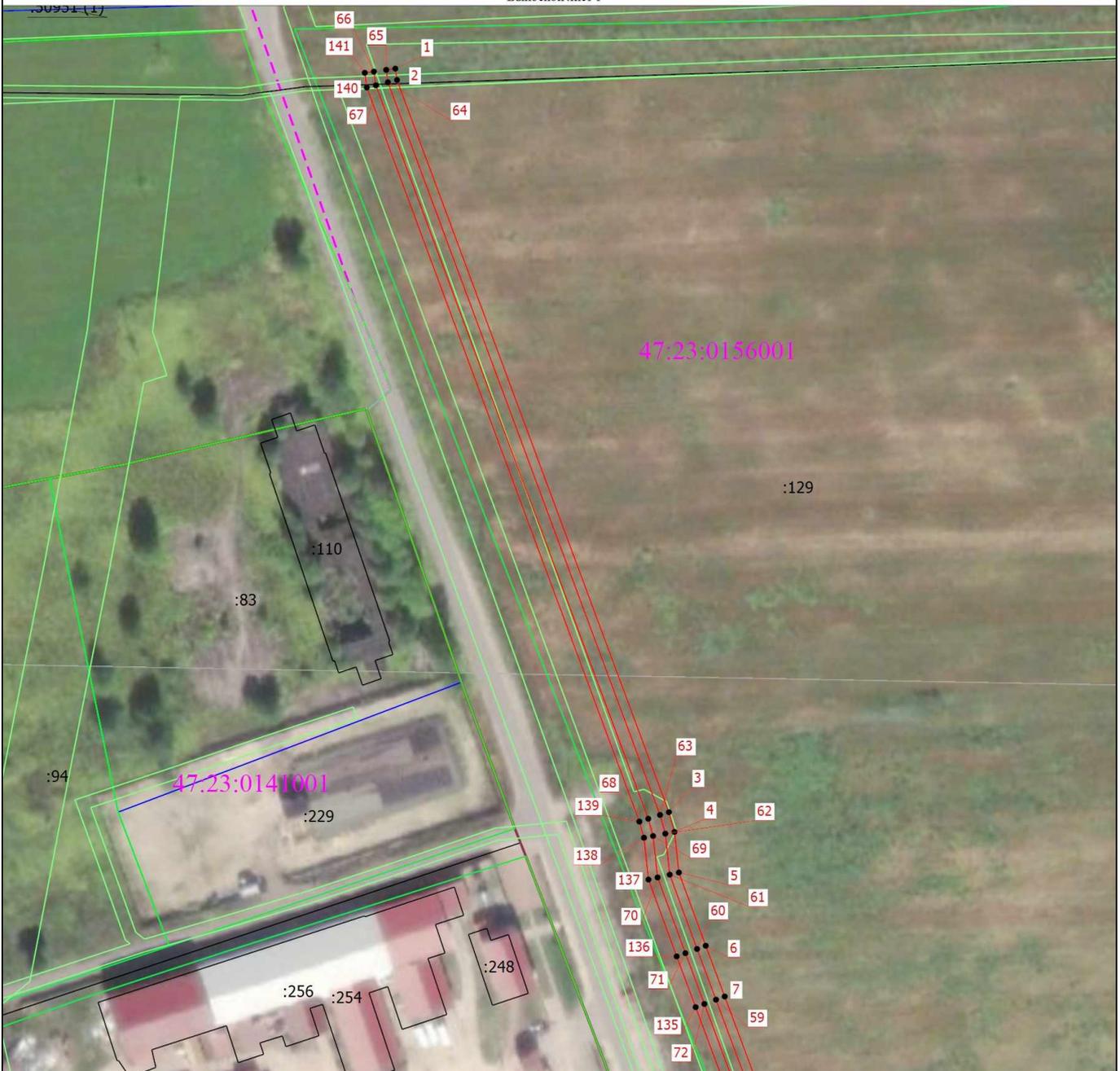
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 1



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- 1 - Обозначение новой характерной точки
- :44197 - Кадастровый номер здания
- - Граница земельного участка
- - Граница населенного пункта
- - Граница территориальной зоны

- - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- :98 - Кадастровый номер земельного участка
- :469 - Кадастровый номер сооружения
- - - - Граница кадастрового квартала
- - Граница лесничества
- - Граница зоны с особыми условиями

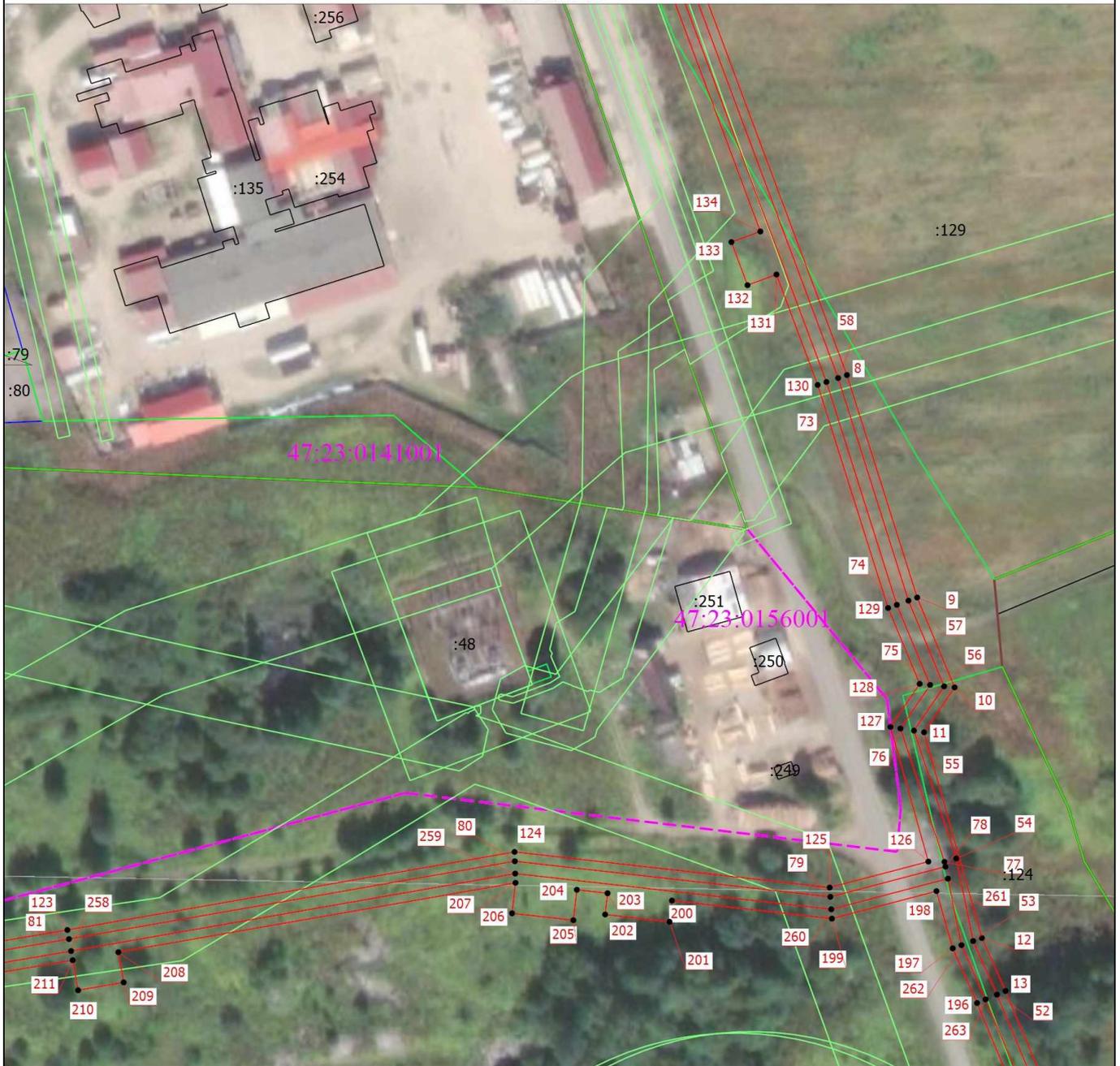
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

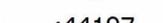
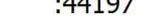
Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 2



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

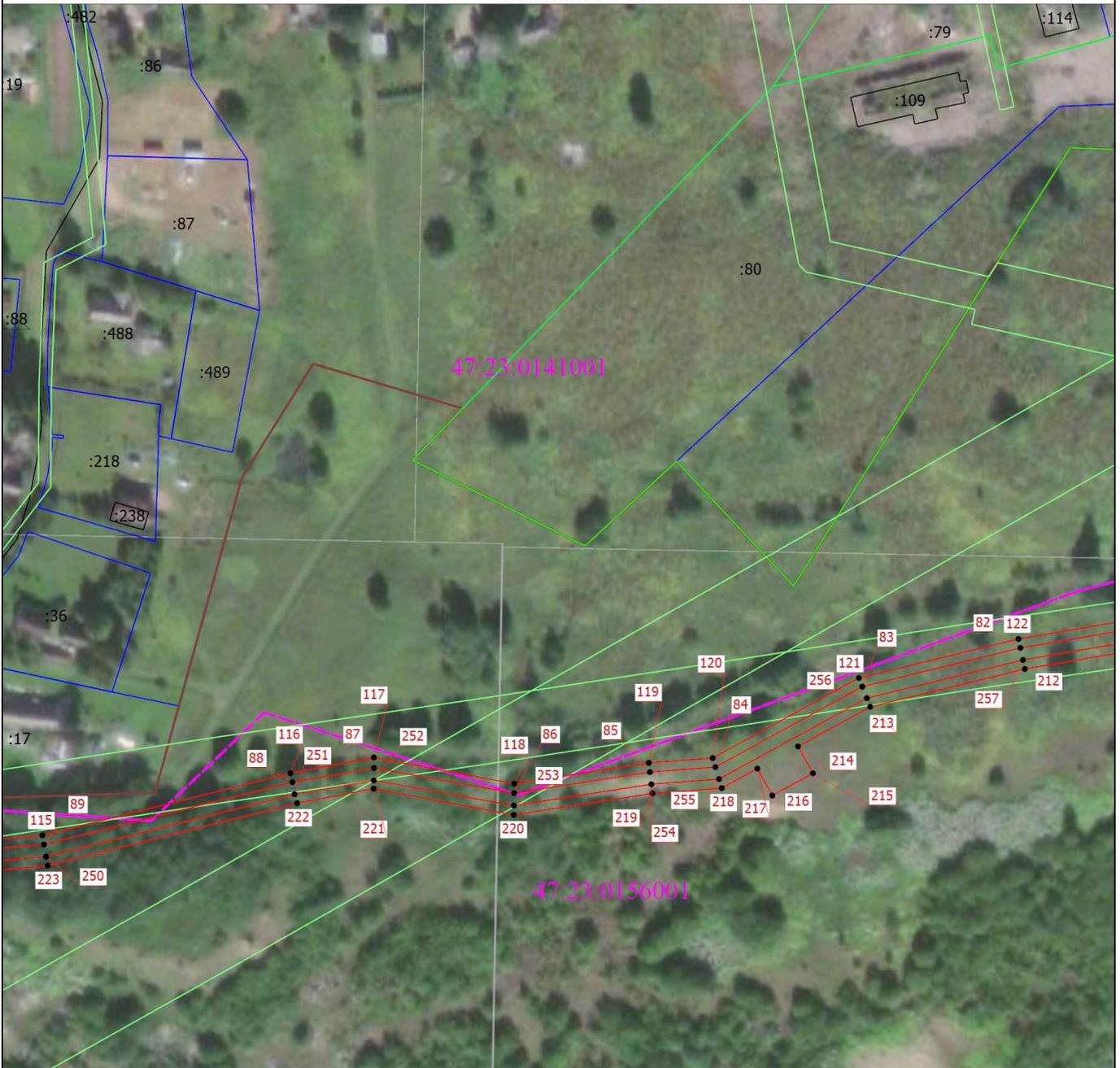
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 3



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- | | |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> — - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ 1 - Обозначение новой характерной точки :44197 - Кадастровый номер здания - Граница земельного участка - Граница населенного пункта - Граница территориальной зоны | <ul style="list-style-type: none"> • - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности :98 - Кадастровый номер земельного участка :469 - Кадастровый номер сооружения - Граница кадастрового квартала - Граница лесничества - Граница зоны с особыми условиями |
|--|--|

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

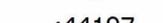
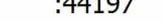
Схема расположения границ публичного сервитута

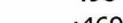
Выносной лист 4



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

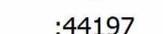
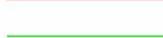
Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 5



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

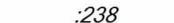
Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 6



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

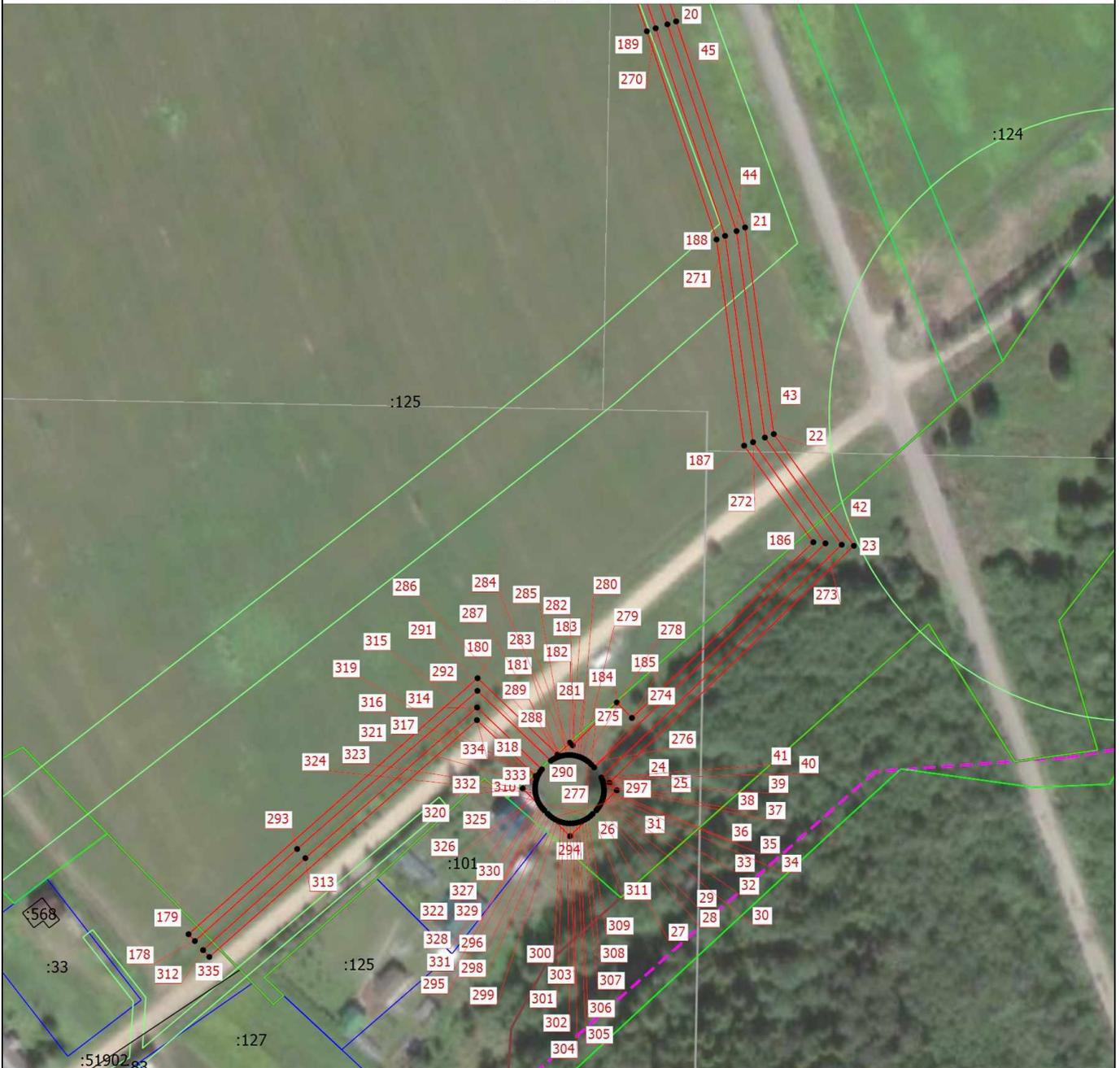
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 7



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- - Обозначение новой характерной точки
- 1 - Кадастровый номер здания
- - Граница земельного участка
- - Граница населенного пункта
- - Граница территориальной зоны

- - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- :98 - Кадастровый номер земельного участка
- :469 - Кадастровый номер сооружения
- - - - Граница кадастрового квартала
- - Граница лесничества
- - Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта



АДМИНИСТРАЦИЯ ГАТЧИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 22.10.2024

№ 5010

Об установлении публичного сервитута
в целях размещения и эксплуатации
линейного объекта системы газоснабжения
местного значения поселения «Межпоселковый газопровод
до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского
района Ленинградской области»

Рассмотрев ходатайство Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (далее – ООО «Газпром газификация»), зарегистрированного за основным государственным регистрационным номером 1217800107744, ИНН 7813655197, адрес местонахождения: 194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, об установлении публичного сервитута, руководствуясь ст. 23 Земельного кодекса Российской Федерации, главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации, ст. 14 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (ред. от 17.05.2016) «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей», Программой развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, утвержденная Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», Проектом организации строительства объекта «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» 5322.050.П.0/0.1294-ПОС, обоснованием необходимости установления публичного сервитута, подготовленный ООО «Проектно-конструкторский центр»,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в целях размещения и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения поселения

«Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» в отношении следующих земельных участков, их частей и земель:

Кадастровый номер	Адрес или иное описание местоположения земельного участка (участков), в отношении которого испрашивается публичный сервитут
47:23:0156001:129	Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Елизаветино
47:23:0156001:124	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Вероланцы
47:23:0156001:125	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение, вблизи д. Вероланцы
47:23:0156001	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение
47:23:0141001	Ленинградская область, Гатчинский район, Елизаветинское сельское поселение

2. Утвердить границы публичного сервитута площадью 11638 (одиннадцать тысяч шестьсот тридцать восемь) кв.м., согласно прилагаемому графическому описанию местоположения границ публичного сервитута и перечню координат характерных точек вышеуказанных границ, являющихся неотъемлемой частью настоящего постановления.

3. Публичный сервитут устанавливается сроком на 49 лет.

4. Срок, в течение которого использование земель и (или) земельных участков (их частей), указанных в п. 1 настоящего постановления, в соответствии с их разрешенным использованием будет невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением публичного сервитута – 12 месяцев со дня установления публичного сервитута.

5. Рекомендовать ООО «Газпром газификация» заключить с правообладателями земель и (или) земельных участков, указанных в п. 1 настоящего постановления соглашение об осуществлении публичного сервитута.

6. Плата за публичный сервитут в отношении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не обремененных правами третьих лиц, устанавливается в размере 0,01 процента кадастровой стоимости такого земельного участка за каждый год использования этого земельного участка и вносится правообладателю земельного участка или земель единовременным платежом не позднее 6 месяцев со дня принятия настоящего постановления.

7. Плата за публичный сервитут в отношении земельных участков, находящихся в частной собственности или находящихся в государственной или муниципальной собственности и предоставленных гражданам или юридическим лицам, определяется в соответствии с Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (ред. от 14.02.2024) и методическими рекомендациями, утвержденными

федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. Размер такой платы определяется на дату, предшествующую не более чем на 30 дней дате направления правообладателю земельного участка соглашения об осуществлении публичного сервитута.

8. ООО «Газпром газификация» в срок не позднее чем шесть месяцев с момента прекращения публичного сервитута снести объекты, размещенные им на основании публичного сервитута, и осуществить при необходимости рекультивацию в отношении земельных участков, их частей и земель.

9. Установить следующий график выполнения работ при строительстве линейного объекта системы газоснабжения местного значения поселения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области», предоставленный ООО «Газпром газификация» вместе с ходатайством об установлении публичного сервитута:

9.1. Строительно-монтажные работы по объекту трубопроводного транспорта местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» в период – 2024-2025 г.

9.2. Эксплуатация объекта трубопроводного транспорта местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» в срок - 2025-2074 г.

10. Порядок установления зон с особыми условиями использования территорий и содержание ограничений прав на земельные участки определен Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

11. Комитету по управлению имуществом Гатчинского муниципального района Ленинградской области в течение пяти рабочих дней со дня принятия настоящего постановления:

11.1. направить копию настоящего постановления в орган регистрации прав;

11.2. направить обладателю публичного сервитута - ООО «Газпром газификация» копию настоящего постановления и сведения о лицах, являющихся правообладателями земельных участков, способах связи с ними, копии документов, подтверждающих права указанных лиц на земельные участки.

12. Публичный сервитут устанавливается со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

13. Настоящее постановление в течение пяти рабочих дней со дня принятия подлежит размещению на официальном сайте Гатчинского муниципального района и опубликованию (за исключением приложения к нему) в порядке, установленном для официального опубликования

(обнародования) муниципальных правовых актах Гатчинского муниципального района Ленинградской области.

14. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Гатчинского муниципального района по финансовой политике и муниципальному контролю Носкова И.В.

Глава администрации
Гатчинского муниципального округа



Л.Н. Нецадим

А.Н. Аввакумов

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ

местоположения границ населенных пунктов, территориальных зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территории

публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте

№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1.	Местоположение объекта	Ленинградская область, район Гатчинский, сельское поселение Елизаветинское
2.	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р)	11638 +/- 38 м ²
3.	Иные характеристики объекта	пуоличный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» сроком на 49 лет в пользу в пользу ООО «Газпром газификация» (ИНН 7813655197, ОГРН 1217800107744, юридический и фактический адрес: 194044, Санкт- Петербург, вн.тер. г.Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, пом. 2-Н, кабинет №1301, тел. +7 (812)613-33-00, адрес элект.почты: info@gazprom.ru)

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-47, зона 2

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	386500.37	2183968.01	Аналитический метод	0.10	-
2	386500.92	2183971.97	Аналитический метод	0.10	-
3	386496.87	2183972.53	Аналитический метод	0.10	-
4	386258.43	2184060.39	Аналитический метод	0.10	-
5	386252.35	2184062.10	Аналитический метод	0.10	-
6	386239.02	2184063.53	Аналитический метод	0.10	-
7	386214.81	2184072.34	Аналитический метод	0.10	-
8	386198.32	2184078.45	Аналитический метод	0.10	-
9	386058.71	2184130.17	Аналитический метод	0.10	-
10	385986.02	2184152.94	Аналитический метод	0.10	-
11	385958.06	2184164.48	Аналитический метод	0.10	-
12	385943.58	2184154.72	Аналитический метод	0.10	-
13	385901.86	2184168.44	Аналитический метод	0.10	-
14	385874.90	2184173.88	Аналитический метод	0.10	-
15	385857.42	2184181.61	Аналитический метод	0.10	-
16	385770.17	2184217.58	Аналитический метод	0.10	-
17	385636.31	2184266.70	Аналитический метод	0.10	-
18	385616.81	2184215.56	Аналитический метод	0.10	-
19	385608.41	2184218.54	Аналитический метод	0.10	-
20	385456.54	2184273.02	Аналитический метод	0.10	-
21	385230.97	2184354.49	Аналитический метод	0.10	-
22	385156.20	2184380.08	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
23	385088.82	2184402.44	Аналитический метод	0.10	-
24	385021.55	2184411.61	Аналитический метод	0.10	-
25	384986.60	2184436.45	Аналитический метод	0.10	-
26	384910.73	2184358.74	Аналитический метод	0.10	-
27	384910.03	2184359.02	Аналитический метод	0.10	-
28	384909.31	2184359.25	Аналитический метод	0.10	-
29	384908.57	2184359.42	Аналитический метод	0.10	-
30	384907.82	2184359.53	Аналитический метод	0.10	-
31	384907.07	2184359.59	Аналитический метод	0.10	-
32	384906.31	2184359.59	Аналитический метод	0.10	-
33	384905.56	2184359.53	Аналитический метод	0.10	-
34	384904.81	2184359.41	Аналитический метод	0.10	-
35	384904.08	2184359.24	Аналитический метод	0.10	-
36	384903.36	2184359.02	Аналитический метод	0.10	-
37	384902.65	2184358.74	Аналитический метод	0.10	-
38	384901.97	2184358.41	Аналитический метод	0.10	-
39	384901.32	2184358.02	Аналитический метод	0.10	-
40	384900.70	2184357.59	Аналитический метод	0.10	-
41	384900.11	2184357.12	Аналитический метод	0.10	-
42	384899.56	2184356.60	Аналитический метод	0.10	-
43	384898.88	2184355.90	Аналитический метод	0.10	-
44	384898.18	2184355.16	Аналитический метод	0.10	-
45	384897.56	2184354.35	Аналитический метод	0.10	-
46	384897.03	2184353.49	Аналитический метод	0.10	-
47	384896.59	2184352.57	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
48	384896.24	2184351.62	Аналитический метод	0.10	-
49	384895.99	2184350.63	Аналитический метод	0.10	-
50	384895.84	2184349.62	Аналитический метод	0.10	-
51	384895.80	2184348.61	Аналитический метод	0.10	-
52	384895.86	2184347.59	Аналитический метод	0.10	-
53	384896.02	2184346.59	Аналитический метод	0.10	-
54	384896.28	2184345.61	Аналитический метод	0.10	-
55	384896.64	2184344.66	Аналитический метод	0.10	-
56	384897.09	2184343.75	Аналитический метод	0.10	-
57	384897.64	2184342.89	Аналитический метод	0.10	-
58	384898.26	2184342.09	Аналитический метод	0.10	-
59	384898.97	2184341.36	Аналитический метод	0.10	-
60	384900.09	2184340.27	Аналитический метод	0.10	-
61	384900.76	2184339.65	Аналитический метод	0.10	-
62	384901.49	2184339.09	Аналитический метод	0.10	-
63	384902.26	2184338.60	Аналитический метод	0.10	-
64	384903.08	2184338.19	Аналитический метод	0.10	-
65	384903.93	2184337.85	Аналитический метод	0.10	-
66	384904.81	2184337.59	Аналитический метод	0.10	-
67	384905.71	2184337.41	Аналитический метод	0.10	-
68	384906.62	2184337.32	Аналитический метод	0.10	-
69	384907.53	2184337.31	Аналитический метод	0.10	-
70	384908.45	2184337.38	Аналитический метод	0.10	-
71	384909.35	2184337.54	Аналитический метод	0.10	-
72	384910.23	2184337.78	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
73	384911.09	2184338.09	Аналитический метод	0.10	-
74	384911.92	2184338.49	Аналитический метод	0.10	-
75	384912.70	2184338.96	Аналитический метод	0.10	-
76	384913.44	2184339.50	Аналитический метод	0.10	-
77	384933.58	2184318.55	Аналитический метод	0.10	-
78	384884.49	2184263.02	Аналитический метод	0.10	-
79	384854.51	2184229.95	Аналитический метод	0.10	-
80	384857.47	2184227.27	Аналитический метод	0.10	-
81	384887.47	2184260.35	Аналитический метод	0.10	-
82	384939.02	2184318.66	Аналитический метод	0.10	-
83	384916.21	2184342.39	Аналитический метод	0.10	-
84	384916.70	2184343.14	Аналитический метод	0.10	-
85	384917.12	2184343.93	Аналитический метод	0.10	-
86	384917.47	2184344.76	Аналитический метод	0.10	-
87	384917.75	2184345.61	Аналитический метод	0.10	-
88	384917.94	2184346.49	Аналитический метод	0.10	-
89	384918.06	2184347.38	Аналитический метод	0.10	-
90	384918.09	2184348.28	Аналитический метод	0.10	-
91	384918.05	2184349.17	Аналитический метод	0.10	-
92	384917.92	2184350.06	Аналитический метод	0.10	-
93	384917.72	2184350.93	Аналитический метод	0.10	-
94	384917.44	2184351.79	Аналитический метод	0.10	-
95	384917.08	2184352.61	Аналитический метод	0.10	-
96	384916.65	2184353.40	Аналитический метод	0.10	-
97	384916.15	2184354.15	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
98	384915.59	2184354.84	Аналитический метод	0.10	-
99	384914.97	2184355.49	Аналитический метод	0.10	-
100	384914.04	2184356.40	Аналитический метод	0.10	-
101	384987.07	2184431.21	Аналитический метод	0.10	-
102	385020.03	2184407.78	Аналитический метод	0.10	-
103	385087.25	2184398.74	Аналитический метод	0.10	-
104	385154.92	2184376.29	Аналитический метод	0.10	-
105	385229.64	2184350.72	Аналитический метод	0.10	-
106	385455.19	2184269.25	Аналитический метод	0.10	-
107	385607.07	2184214.77	Аналитический метод	0.10	-
108	385619.16	2184210.48	Аналитический метод	0.10	-
109	385638.64	2184261.58	Аналитический метод	0.10	-
110	385768.71	2184213.85	Аналитический метод	0.10	-
111	385855.85	2184177.93	Аналитический метод	0.10	-
112	385873.55	2184170.11	Аналитический метод	0.10	-
113	385895.26	2184165.70	Аналитический метод	0.10	-
114	385885.27	2184127.94	Аналитический метод	0.10	-
115	385896.93	2184025.59	Аналитический метод	0.10	-
116	385871.62	2183881.77	Аналитический метод	0.10	-
117	385863.07	2183832.05	Аналитический метод	0.10	-
118	385850.60	2183781.57	Аналитический метод	0.10	-
119	385824.25	2183733.77	Аналитический метод	0.10	-
120	385822.57	2183711.90	Аналитический метод	0.10	-
121	385815.64	2183667.44	Аналитический метод	0.10	-
122	385823.81	2183622.15	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
123	385819.30	2183596.54	Аналитический метод	0.10	-
124	385798.98	2183516.16	Аналитический метод	0.10	-
125	385795.52	2183477.51	Аналитический метод	0.10	-
126	385789.53	2183452.87	Аналитический метод	0.10	-
127	385815.51	2183447.05	Аналитический метод	0.10	-
128	385876.32	2183465.07	Аналитический метод	0.10	-
129	385876.76	2183464.24	Аналитический метод	0.10	-
130	385877.27	2183463.47	Аналитический метод	0.10	-
131	385877.85	2183462.74	Аналитический метод	0.10	-
132	385878.49	2183462.07	Аналитический метод	0.10	-
133	385879.20	2183461.46	Аналитический метод	0.10	-
134	385879.95	2183460.92	Аналитический метод	0.10	-
135	385880.76	2183460.45	Аналитический метод	0.10	-
136	385881.60	2183460.06	Аналитический метод	0.10	-
137	385882.48	2183459.75	Аналитический метод	0.10	-
138	385883.38	2183459.53	Аналитический метод	0.10	-
139	385884.30	2183459.38	Аналитический метод	0.10	-
140	385885.23	2183459.33	Аналитический метод	0.10	-
141	385886.16	2183459.36	Аналитический метод	0.10	-
142	385887.08	2183459.47	Аналитический метод	0.10	-
143	385887.99	2183459.68	Аналитический метод	0.10	-
144	385888.87	2183459.96	Аналитический метод	0.10	-
145	385890.37	2183460.48	Аналитический метод	0.10	-
146	385891.31	2183460.85	Аналитический метод	0.10	-
147	385892.21	2183461.31	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
148	385893.06	2183461.86	Аналитический метод	0.10	-
149	385893.85	2183462.49	Аналитический метод	0.10	-
150	385894.57	2183463.20	Аналитический метод	0.10	-
151	385895.22	2183463.98	Аналитический метод	0.10	-
152	385895.78	2183464.82	Аналитический метод	0.10	-
153	385896.26	2183465.71	Аналитический метод	0.10	-
154	385896.64	2183466.65	Аналитический метод	0.10	-
155	385896.93	2183467.62	Аналитический метод	0.10	-
156	385897.12	2183468.61	Аналитический метод	0.10	-
157	385897.21	2183469.62	Аналитический метод	0.10	-
158	385897.19	2183470.63	Аналитический метод	0.10	-
159	385897.08	2183471.63	Аналитический метод	0.10	-
160	385896.86	2183472.62	Аналитический метод	0.10	-
161	385896.54	2183473.58	Аналитический метод	0.10	-
162	385896.19	2183474.55	Аналитический метод	0.10	-
163	385895.82	2183475.47	Аналитический метод	0.10	-
164	385895.35	2183476.34	Аналитический метод	0.10	-
165	385894.81	2183477.16	Аналитический метод	0.10	-
166	385894.18	2183477.93	Аналитический метод	0.10	-
167	385893.48	2183478.63	Аналитический метод	0.10	-
168	385892.72	2183479.25	Аналитический метод	0.10	-
169	385891.89	2183479.80	Аналитический метод	0.10	-
170	385891.02	2183480.26	Аналитический метод	0.10	-
171	385890.11	2183480.64	Аналитический метод	0.10	-
172	385889.16	2183480.92	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
173	385888.19	2183481.11	Аналитический метод	0.10	-
174	385887.21	2183481.21	Аналитический метод	0.10	-
175	385886.22	2183481.20	Аналитический метод	0.10	-
176	385885.24	2183481.10	Аналитический метод	0.10	-
177	385884.27	2183480.90	Аналитический метод	0.10	-
178	385883.33	2183480.61	Аналитический метод	0.10	-
179	385881.83	2183480.09	Аналитический метод	0.10	-
180	385880.99	2183479.77	Аналитический метод	0.10	-
181	385880.19	2183479.38	Аналитический метод	0.10	-
182	385879.43	2183478.93	Аналитический метод	0.10	-
183	385878.71	2183478.40	Аналитический метод	0.10	-
184	385878.04	2183477.82	Аналитический метод	0.10	-
185	385877.42	2183477.18	Аналитический метод	0.10	-
186	385876.87	2183476.48	Аналитический метод	0.10	-
187	385876.37	2183475.74	Аналитический метод	0.10	-
188	385875.95	2183474.96	Аналитический метод	0.10	-
189	385875.59	2183474.14	Аналитический метод	0.10	-
190	385875.31	2183473.30	Аналитический метод	0.10	-
191	385875.11	2183472.43	Аналитический метод	0.10	-
192	385874.98	2183471.55	Аналитический метод	0.10	-
193	385874.93	2183470.66	Аналитический метод	0.10	-
194	385874.97	2183469.77	Аналитический метод	0.10	-
195	385875.08	2183468.89	Аналитический метод	0.10	-
196	385815.37	2183451.18	Аналитический метод	0.10	-
197	385794.38	2183455.89	Аналитический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
198	385799.48	2183476.89	Аналитический метод	0.10	-
199	385802.93	2183515.47	Аналитический метод	0.10	-
200	385823.24	2183595.81	Аналитический метод	0.10	-
201	385827.86	2183622.21	Аналитический метод	0.10	-
202	385819.70	2183667.50	Аналитический метод	0.10	-
203	385826.54	2183711.44	Аналитический метод	0.10	-
204	385828.17	2183732.60	Аналитический метод	0.10	-
205	385854.36	2183780.10	Аналитический метод	0.10	-
206	385866.99	2183831.23	Аналитический метод	0.10	-
207	385875.56	2183881.08	Аналитический метод	0.10	-
208	385900.96	2184025.47	Аналитический метод	0.10	-
209	385889.33	2184127.64	Аналитический метод	0.10	-
210	385899.19	2184164.90	Аналитический метод	0.10	-
211	385900.76	2184164.59	Аналитический метод	0.10	-
212	385944.28	2184150.37	Аналитический метод	0.10	-
213	385958.51	2184159.96	Аналитический метод	0.10	-
214	385984.65	2184149.17	Аналитический метод	0.10	-
215	386057.41	2184126.38	Аналитический метод	0.10	-
216	386196.93	2184074.70	Аналитический метод	0.10	-
217	386213.44	2184068.59	Аналитический метод	0.10	-
218	386238.11	2184059.60	Аналитический метод	0.10	-
219	386251.59	2184058.16	Аналитический метод	0.10	-
220	386257.19	2184056.59	Аналитический метод	0.10	-
221	386495.89	2183968.63	Аналитический метод	0.10	-
1	386500.37	2183968.01	Аналитический метод	0.10	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Раздел 3

Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта

1. Система координат -

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	

--	--	--	--	--	--	--	--

Схема расположения границ публичного сервитута



Условные обозначения

- 1 - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- Обозначение новой характерной точки

- - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- Номер кадастрового квартала

47:23:0141001

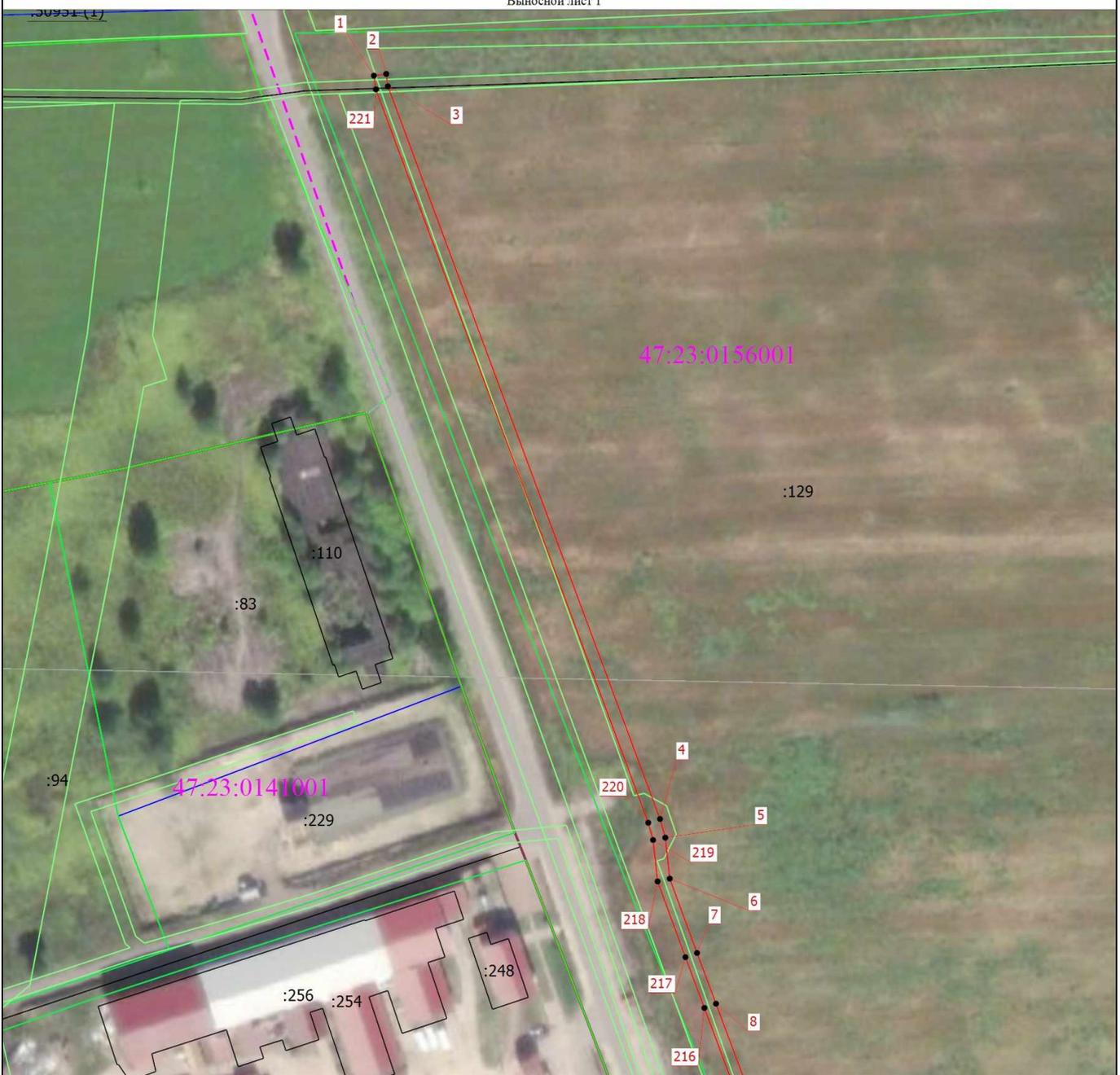
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 1



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- 1 - Обозначение новой характерной точки
- :44197 - Кадастровый номер здания
- - Граница земельного участка
- - Граница населенного пункта
- - Граница территориальной зоны

- - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- :98 - Кадастровый номер земельного участка
- :469 - Кадастровый номер сооружения
- - - - Граница кадастрового квартала
- - Граница лесничества
- - Граница зоны с особыми условиями

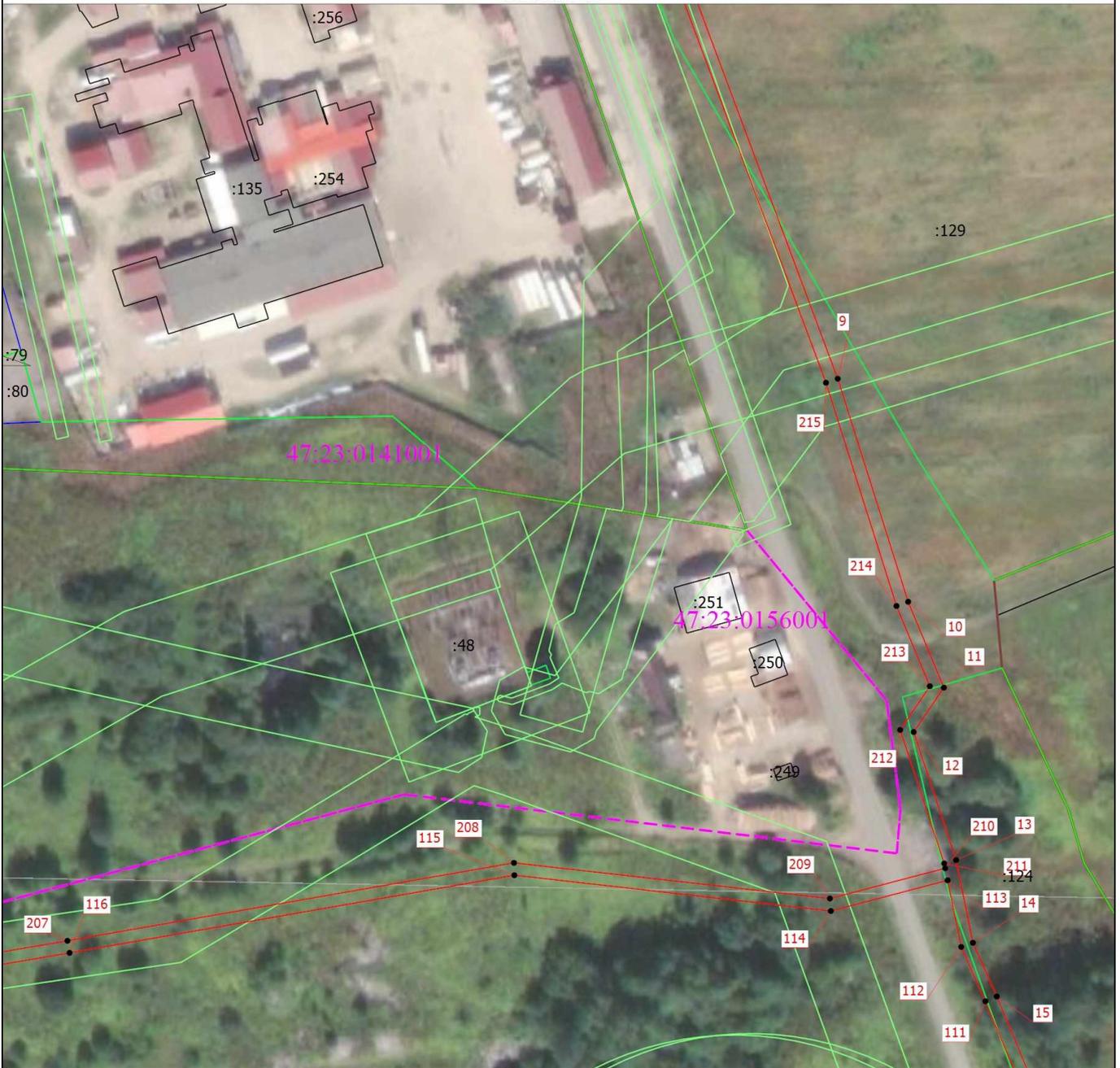
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 2



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 3



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- Обозначение новой характерной точки
- Кадастровый номер здания
- Граница земельного участка
- Граница населенного пункта
- Граница территориальной зоны

- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- Кадастровый номер земельного участка
- Кадастровый номер сооружения
- Граница кадастрового квартала
- Граница лесничества
- Граница зоны с особыми условиями

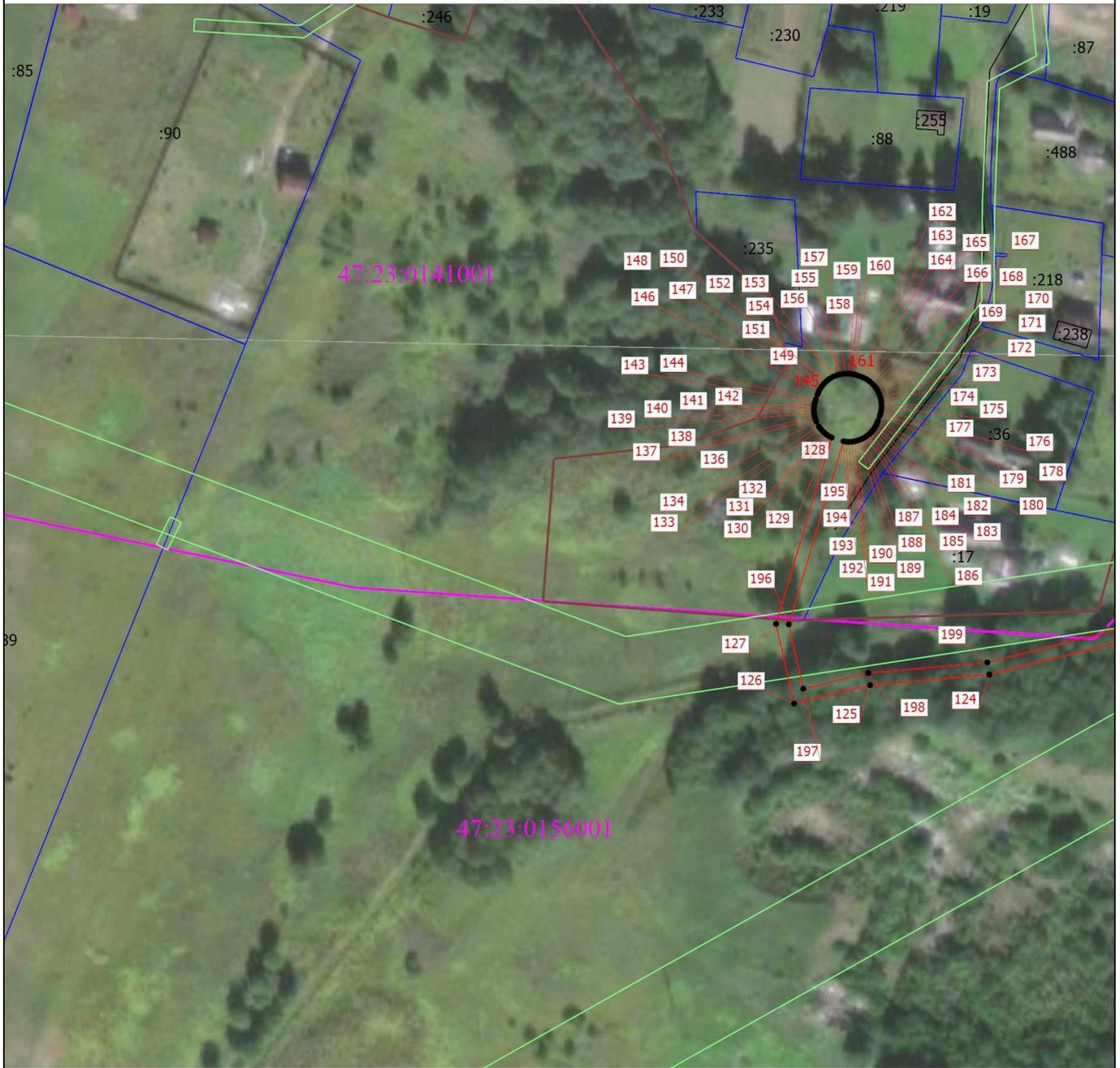
Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 4



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- | | | |
|---|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> — - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ • - Обозначение новой характерной точки 1 - Кадастровый номер здания — - Граница земельного участка — - Граница населенного пункта — - Граница территориальной зоны | <ul style="list-style-type: none"> :44197 - Кадастровый номер сооружения — - Граница кадастрового квартала — - Граница лесничества — - Граница зоны с особыми условиями | <ul style="list-style-type: none"> • - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности :98 - Кадастровый номер земельного участка :469 - Кадастровый номер сооружения |
|---|--|---|

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

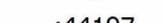
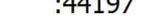
Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 5



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны



:98

:469



- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- Кадастровый номер земельного участка
- Кадастровый номер сооружения
- Граница кадастрового квартала
- Граница лесничества
- Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " _____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

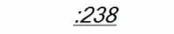
Схема расположения границ публичного сервитута

Выноской лист 6



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

-  - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
-  - Обозначение новой характерной точки
-  - Кадастровый номер здания
-  - Граница земельного участка
-  - Граница населенного пункта
-  - Граница территориальной зоны

-  - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
-  - Кадастровый номер земельного участка
-  - Кадастровый номер сооружения
-  - Граница кадастрового квартала
-  - Граница лесничества
-  - Граница зоны с особыми условиями

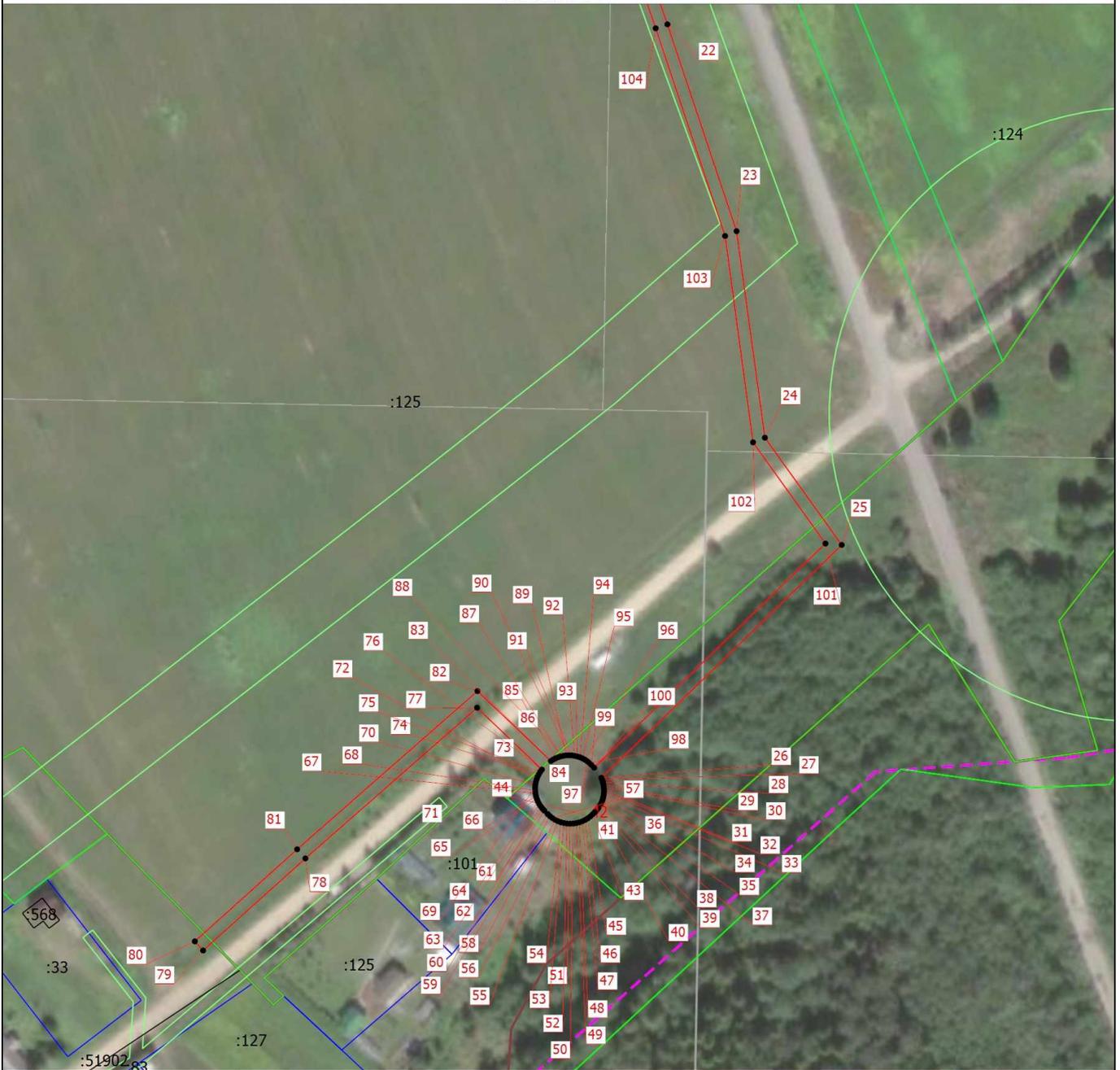
Подпись _____

Дата " ____ " _____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Схема расположения границ публичного сервитута

Выносной лист 7



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- - Часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- - Обозначение новой характерной точки
- 1 - Кадастровый номер здания
- - Граница земельного участка
- - Граница населенного пункта
- - Граница территориальной зоны

:44197



:98
:469

- - Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- - Кадастровый номер земельного участка
- - Кадастровый номер сооружения
- - - - Граница кадастрового квартала
- - Граница лесничества
- - Граница зоны с особыми условиями

Подпись _____

Дата " ____ " ____ Г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Сведения выписки о зоне с особыми условиями использования территорий, территориальной зоне, территории объекта культурного наследия, территории опережающего социально-экономического развития, зоне территориального развития в Российской Федерации, игровой зоне, лесничестве, лесопарке, особо охраняемой природной территории, особой экономической зоне, охотничьем угодье, береговой линии (границе водного объекта), проекте межевания территории

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	29.11.2024
Регистрационный номер	****-*** / ****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.11.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	29.11.2024

Сведения о зоне, территории, береговой линии (границе водного объекта), проекте межевания территории

Наименование	Значение
reg_numb_border	47:23:0000000-17.28
Код справочника НСИ	18
Текстовое значение, соответствующее коду справочника НСИ	Граница публичного сервитута
Дата внесения сведений (дата присвоения номера)	14.11.2024
Наименование объекта землеустройства	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
Вид или наименование зоны (территории) по документу	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
Наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего решение об установлении зоны, о создании территории	Администрация Гатчинского муниципального района Ленинградской области
Иные идентифицирующие сведения	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» сроком на 49 лет в пользу в пользу ООО «Газпром газификация» (ИНН 7813655197, ОГРН 1217800107744, юридический и фактический адрес: 194044, Санкт-Петербург, вн.тер. г.Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, пом. 2-Н, кабинет №1301, тел. +7 (812)613-33-00, адрес элект.почты: info@eoggazprom.ru).

code	024008000000
value	Размещение объектов электросетевого хозяйства, тепловых сетей, водопроводных сетей, сетей водоотведения, линий и сооружений связи, линейных объектов системы газоснабжения, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, их неотъемлемых технологических частей, если указанные объекты являются объектами федерального, регионального или местного значения, либо необходимы для организации электро-, газо-, тепло-, водоснабжения населения и водоотведения, подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения, либо переносятся в связи с изъятием земельных участков, на которых они ранее располагались, для государственных или муниципальных нужд (далее также - инженерные сооружения)
start_date	2024-11-14
deal_validity_time	49 лет
code	007002001000
value	Юридическое лицо, зарегистрированное в Российской Федерации
code	1 23 00
value	Общества с ограниченной ответственностью
name	000 "Газпром газификация"
inn	7813655197
ogrn	1217800107744
email	info@eoggazprom.ru
mailing_address	194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А
Код справочника НСИ	558401020700
Текстовое значение, соответствующее коду справочника НСИ	Акт об установлении сервитута
document_name	Постановление Об установлении публичного сервитута в целях размещения и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения местного значения поселения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
document_number	5010
document_date	2024-10-22
document_issuer	Администрация Гатчинского муниципального района Ленинградской области
source_official_publication	на официальном сайте Гатчинского муниципального района
Номер контура	1
Система координат	47.2
Координата X	386500.37
Координата Y	2183968.01
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	1
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386500.92
Координата Y	2183971.97
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	2
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386496.87
Координата Y	2183972.53
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	3
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386258.43
Координата Y	2184060.39
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	4
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386252.35
Координата Y	2184062.1
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	5
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386239.02
Координата Y	2184063.53
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	6
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386214.81
Координата Y	2184072.34
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	7
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386198.32
Координата Y	2184078.45
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	8
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386058.71
Координата Y	2184130.17
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	9
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385986.02
Координата Y	2184152.94
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	10
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385958.06
Координата Y	2184164.48
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	11
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385943.58
Координата Y	2184154.72
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	12
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385901.86
Координата Y	2184168.44
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	13
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.9
Координата Y	2184173.88
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	14
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385857.42
Координата Y	2184181.61
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	15
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385770.17
Координата Y	2184217.58
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	16
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385636.31
Координата Y	2184266.7
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	17
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385616.81
Координата Y	2184215.56
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	18
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385608.41
Координата Y	2184218.54
Номер точки (порядок обхода)	19
Номер межевой точки	19
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385456.54
Координата Y	2184273.02
Номер точки (порядок обхода)	20
Номер межевой точки	20
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385230.97
Координата Y	2184354.49
Номер точки (порядок обхода)	21
Номер межевой точки	21
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385156.2
Координата Y	2184380.08
Номер точки (порядок обхода)	22
Номер межевой точки	22
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385088.82
Координата Y	2184402.44
Номер точки (порядок обхода)	23
Номер межевой точки	23
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385021.55
Координата Y	2184411.61
Номер точки (порядок обхода)	24
Номер межевой точки	24
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384986.6
Координата Y	2184436.45
Номер точки (порядок обхода)	25
Номер межевой точки	25
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.73
Координата Y	2184358.74
Номер точки (порядок обхода)	26
Номер межевой точки	26
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.03
Координата Y	2184359.02
Номер точки (порядок обхода)	27
Номер межевой точки	27
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384909.31
Координата Y	2184359.25
Номер точки (порядок обхода)	28
Номер межевой точки	28
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384908.57
Координата Y	2184359.42
Номер точки (порядок обхода)	29
Номер межевой точки	29
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384907.82
Координата Y	2184359.53
Номер точки (порядок обхода)	30
Номер межевой точки	30
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.07
Координата Y	2184359.59
Номер точки (порядок обхода)	31
Номер межевой точки	31
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384906.31
Координата Y	2184359.59
Номер точки (порядок обхода)	32
Номер межевой точки	32
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384905.56
Координата Y	2184359.53
Номер точки (порядок обхода)	33
Номер межевой точки	33
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384904.81
Координата Y	2184359.41
Номер точки (порядок обхода)	34
Номер межевой точки	34
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384904.08
Координата Y	2184359.24
Номер точки (порядок обхода)	35
Номер межевой точки	35
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.36
Координата Y	2184359.02
Номер точки (порядок обхода)	36
Номер межевой точки	36
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384902.65
Координата Y	2184358.74
Номер точки (порядок обхода)	37
Номер межевой точки	37
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384901.97
Координата Y	2184358.41
Номер точки (порядок обхода)	38
Номер межевой точки	38
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384901.32
Координата Y	2184358.02
Номер точки (порядок обхода)	39
Номер межевой точки	39
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.7
Координата Y	2184357.59
Номер точки (порядок обхода)	40
Номер межевой точки	40
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.11
Координата Y	2184357.12
Номер точки (порядок обхода)	41
Номер межевой точки	41
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384899.56
Координата Y	2184356.6
Номер точки (порядок обхода)	42
Номер межевой точки	42
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.88
Координата Y	2184355.9
Номер точки (порядок обхода)	43
Номер межевой точки	43
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.18
Координата Y	2184355.16
Номер точки (порядок обхода)	44
Номер межевой точки	44
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.56
Координата Y	2184354.35
Номер точки (порядок обхода)	45
Номер межевой точки	45
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.03
Координата Y	2184353.49
Номер точки (порядок обхода)	46
Номер межевой точки	46
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.59
Координата Y	2184352.57
Номер точки (порядок обхода)	47
Номер межевой точки	47
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384896.24
Координата Y	2184351.62
Номер точки (порядок обхода)	48
Номер межевой точки	48
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.99
Координата Y	2184350.63
Номер точки (порядок обхода)	49
Номер межевой точки	49
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.84
Координата Y	2184349.62
Номер точки (порядок обхода)	50
Номер межевой точки	50
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.8
Координата Y	2184348.61
Номер точки (порядок обхода)	51
Номер межевой точки	51
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.86
Координата Y	2184347.59
Номер точки (порядок обхода)	52
Номер межевой точки	52
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.02
Координата Y	2184346.59
Номер точки (порядок обхода)	53
Номер межевой точки	53
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.28
Координата Y	2184345.61
Номер точки (порядок обхода)	54
Номер межевой точки	54
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.64
Координата Y	2184344.66
Номер точки (порядок обхода)	55
Номер межевой точки	55
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.09
Координата Y	2184343.75
Номер точки (порядок обхода)	56
Номер межевой точки	56
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384897.64
Координата Y	2184342.89
Номер точки (порядок обхода)	57
Номер межевой точки	57
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.26
Координата Y	2184342.09
Номер точки (порядок обхода)	58
Номер межевой точки	58
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.97
Координата Y	2184341.36
Номер точки (порядок обхода)	59
Номер межевой точки	59
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.09
Координата Y	2184340.27
Номер точки (порядок обхода)	60
Номер межевой точки	60
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.76
Координата Y	2184339.65
Номер точки (порядок обхода)	61
Номер межевой точки	61
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384901.49
Координата Y	2184339.09
Номер точки (порядок обхода)	62
Номер межевой точки	62
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384902.26
Координата Y	2184338.6
Номер точки (порядок обхода)	63
Номер межевой точки	63
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.08
Координата Y	2184338.19
Номер точки (порядок обхода)	64
Номер межевой точки	64
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.93
Координата Y	2184337.85
Номер точки (порядок обхода)	65
Номер межевой точки	65
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384904.81
Координата Y	2184337.59
Номер точки (порядок обхода)	66
Номер межевой точки	66
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384905.71
Координата Y	2184337.41
Номер точки (порядок обхода)	67
Номер межевой точки	67
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384906.62
Координата Y	2184337.32
Номер точки (порядок обхода)	68
Номер межевой точки	68
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.53
Координата Y	2184337.31
Номер точки (порядок обхода)	69
Номер межевой точки	69
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384908.45
Координата Y	2184337.38
Номер точки (порядок обхода)	70
Номер межевой точки	70
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384909.35
Координата Y	2184337.54
Номер точки (порядок обхода)	71
Номер межевой точки	71
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.23
Координата Y	2184337.78
Номер точки (порядок обхода)	72
Номер межевой точки	72
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384911.09
Координата Y	2184338.09
Номер точки (порядок обхода)	73
Номер межевой точки	73
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384911.92
Координата Y	2184338.49
Номер точки (порядок обхода)	74
Номер межевой точки	74
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384912.7
Координата Y	2184338.96
Номер точки (порядок обхода)	75
Номер межевой точки	75
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384913.44
Координата Y	2184339.5
Номер точки (порядок обхода)	76
Номер межевой точки	76
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384933.58
Координата Y	2184318.55
Номер точки (порядок обхода)	77
Номер межевой точки	77
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384884.49
Координата Y	2184263.02
Номер точки (порядок обхода)	78
Номер межевой точки	78
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384854.51
Координата Y	2184229.95
Номер точки (порядок обхода)	79
Номер межевой точки	79
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384857.47
Координата Y	2184227.27
Номер точки (порядок обхода)	80
Номер межевой точки	80
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384887.47
Координата Y	2184260.35
Номер точки (порядок обхода)	81
Номер межевой точки	81
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384939.02
Координата Y	2184318.66
Номер точки (порядок обхода)	82
Номер межевой точки	82
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.21
Координата Y	2184342.39
Номер точки (порядок обхода)	83
Номер межевой точки	83
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384916.7
Координата Y	2184343.14
Номер точки (порядок обхода)	84
Номер межевой точки	84
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.12
Координата Y	2184343.93
Номер точки (порядок обхода)	85
Номер межевой точки	85
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.47
Координата Y	2184344.76
Номер точки (порядок обхода)	86
Номер межевой точки	86
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.75
Координата Y	2184345.61
Номер точки (порядок обхода)	87
Номер межевой точки	87
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.94
Координата Y	2184346.49
Номер точки (порядок обхода)	88
Номер межевой точки	88
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.06
Координата Y	2184347.38
Номер точки (порядок обхода)	89
Номер межевой точки	89
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.09
Координата Y	2184348.28
Номер точки (порядок обхода)	90
Номер межевой точки	90
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.05
Координата Y	2184349.17
Номер точки (порядок обхода)	91
Номер межевой точки	91
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.92
Координата Y	2184350.06
Номер точки (порядок обхода)	92
Номер межевой точки	92
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384917.72
Координата Y	2184350.93
Номер точки (порядок обхода)	93
Номер межевой точки	93
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.44
Координата Y	2184351.79
Номер точки (порядок обхода)	94
Номер межевой точки	94
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.08
Координата Y	2184352.61
Номер точки (порядок обхода)	95
Номер межевой точки	95
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.65
Координата Y	2184353.4
Номер точки (порядок обхода)	96
Номер межевой точки	96
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.15
Координата Y	2184354.15
Номер точки (порядок обхода)	97
Номер межевой точки	97
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384915.59
Координата Y	2184354.84
Номер точки (порядок обхода)	98
Номер межевой точки	98
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384914.97
Координата Y	2184355.49
Номер точки (порядок обхода)	99
Номер межевой точки	99
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384914.04
Координата Y	2184356.4
Номер точки (порядок обхода)	100
Номер межевой точки	100
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384987.07
Координата Y	2184431.21
Номер точки (порядок обхода)	101
Номер межевой точки	101
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385020.03
Координата Y	2184407.78
Номер точки (порядок обхода)	102
Номер межевой точки	102
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385087.25
Координата Y	2184398.74
Номер точки (порядок обхода)	103
Номер межевой точки	103
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385154.92
Координата Y	2184376.29
Номер точки (порядок обхода)	104
Номер межевой точки	104
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385229.64
Координата Y	2184350.72
Номер точки (порядок обхода)	105
Номер межевой точки	105
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385455.19
Координата Y	2184269.25
Номер точки (порядок обхода)	106
Номер межевой точки	106
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385607.07
Координата Y	2184214.77
Номер точки (порядок обхода)	107
Номер межевой точки	107
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385619.16
Координата Y	2184210.48
Номер точки (порядок обхода)	108
Номер межевой точки	108
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385638.64
Координата Y	2184261.58
Номер точки (порядок обхода)	109
Номер межевой точки	109
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385768.71
Координата Y	2184213.85
Номер точки (порядок обхода)	110
Номер межевой точки	110
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385855.85
Координата Y	2184177.93
Номер точки (порядок обхода)	111
Номер межевой точки	111
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385873.55
Координата Y	2184170.11
Номер точки (порядок обхода)	112
Номер межевой точки	112
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.26
Координата Y	2184165.7
Номер точки (порядок обхода)	113
Номер межевой точки	113
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.27
Координата Y	2184127.94
Номер точки (порядок обхода)	114
Номер межевой точки	114
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.93
Координата Y	2184025.59
Номер точки (порядок обхода)	115
Номер межевой точки	115
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385871.62
Координата Y	2183881.77
Номер точки (порядок обхода)	116
Номер межевой точки	116
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385863.07
Координата Y	2183832.05
Номер точки (порядок обхода)	117
Номер межевой точки	117
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385850.6
Координата Y	2183781.57
Номер точки (порядок обхода)	118
Номер межевой точки	118
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385824.25
Координата Y	2183733.77
Номер точки (порядок обхода)	119
Номер межевой точки	119
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385822.57
Координата Y	2183711.9
Номер точки (порядок обхода)	120
Номер межевой точки	120
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.64
Координата Y	2183667.44
Номер точки (порядок обхода)	121
Номер межевой точки	121
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385823.81
Координата Y	2183622.15
Номер точки (порядок обхода)	122
Номер межевой точки	122
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385819.3
Координата Y	2183596.54
Номер точки (порядок обхода)	123
Номер межевой точки	123
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385798.98
Координата Y	2183516.16
Номер точки (порядок обхода)	124
Номер межевой точки	124
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385795.52
Координата Y	2183477.51
Номер точки (порядок обхода)	125
Номер межевой точки	125
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385789.53
Координата Y	2183452.87
Номер точки (порядок обхода)	126
Номер межевой точки	126
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.51
Координата Y	2183447.05
Номер точки (порядок обхода)	127
Номер межевой точки	127
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.32
Координата Y	2183465.07
Номер точки (порядок обхода)	128
Номер межевой точки	128
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385876.76
Координата Y	2183464.24
Номер точки (порядок обхода)	129
Номер межевой точки	129
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.27
Координата Y	2183463.47
Номер точки (порядок обхода)	130
Номер межевой точки	130
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.85
Координата Y	2183462.74
Номер точки (порядок обхода)	131
Номер межевой точки	131
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385878.49
Координата Y	2183462.07
Номер точки (порядок обхода)	132
Номер межевой точки	132
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.2
Координата Y	2183461.46
Номер точки (порядок обхода)	133
Номер межевой точки	133
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.95
Координата Y	2183460.92
Номер точки (порядок обхода)	134
Номер межевой точки	134
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.76
Координата Y	2183460.45
Номер точки (порядок обхода)	135
Номер межевой точки	135
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385881.6
Координата Y	2183460.06
Номер точки (порядок обхода)	136
Номер межевой точки	136
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385882.48
Координата Y	2183459.75
Номер точки (порядок обхода)	137
Номер межевой точки	137
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385883.38
Координата Y	2183459.53
Номер точки (порядок обхода)	138
Номер межевой точки	138
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385884.3
Координата Y	2183459.38
Номер точки (порядок обхода)	139
Номер межевой точки	139
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.23
Координата Y	2183459.33
Номер точки (порядок обхода)	140
Номер межевой точки	140
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385886.16
Координата Y	2183459.36
Номер точки (порядок обхода)	141
Номер межевой точки	141
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385887.08
Координата Y	2183459.47
Номер точки (порядок обхода)	142
Номер межевой точки	142
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385887.99
Координата Y	2183459.68
Номер точки (порядок обхода)	143
Номер межевой точки	143
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385888.87
Координата Y	2183459.96
Номер точки (порядок обхода)	144
Номер межевой точки	144
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385890.37
Координата Y	2183460.48
Номер точки (порядок обхода)	145
Номер межевой точки	145
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.31
Координата Y	2183460.85
Номер точки (порядок обхода)	146
Номер межевой точки	146
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385892.21
Координата Y	2183461.31
Номер точки (порядок обхода)	147
Номер межевой точки	147
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.06
Координата Y	2183461.86
Номер точки (порядок обхода)	148
Номер межевой точки	148
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.85
Координата Y	2183462.49
Номер точки (порядок обхода)	149
Номер межевой точки	149
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385894.57
Координата Y	2183463.2
Номер точки (порядок обхода)	150
Номер межевой точки	150
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.22
Координата Y	2183463.98
Номер точки (порядок обхода)	151
Номер межевой точки	151
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.78
Координата Y	2183464.82
Номер точки (порядок обхода)	152
Номер межевой точки	152
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.26
Координата Y	2183465.71
Номер точки (порядок обхода)	153
Номер межевой точки	153
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.64
Координата Y	2183466.65
Номер точки (порядок обхода)	154
Номер межевой точки	154
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.93
Координата Y	2183467.62
Номер точки (порядок обхода)	155
Номер межевой точки	155
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385897.12
Координата Y	2183468.61
Номер точки (порядок обхода)	156
Номер межевой точки	156
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.21
Координата Y	2183469.62
Номер точки (порядок обхода)	157
Номер межевой точки	157
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.19
Координата Y	2183470.63
Номер точки (порядок обхода)	158
Номер межевой точки	158
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.08
Координата Y	2183471.63
Номер точки (порядок обхода)	159
Номер межевой точки	159
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.86
Координата Y	2183472.62
Номер точки (порядок обхода)	160
Номер межевой точки	160
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.54
Координата Y	2183473.58
Номер точки (порядок обхода)	161
Номер межевой точки	161
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.19
Координата Y	2183474.55
Номер точки (порядок обхода)	162
Номер межевой точки	162
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.82
Координата Y	2183475.47
Номер точки (порядок обхода)	163
Номер межевой точки	163
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.35
Координата Y	2183476.34
Номер точки (порядок обхода)	164
Номер межевой точки	164
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385894.81
Координата Y	2183477.16
Номер точки (порядок обхода)	165
Номер межевой точки	165
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385894.18
Координата Y	2183477.93
Номер точки (порядок обхода)	166
Номер межевой точки	166
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.48
Координата Y	2183478.63
Номер точки (порядок обхода)	167
Номер межевой точки	167
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385892.72
Координата Y	2183479.25
Номер точки (порядок обхода)	168
Номер межевой точки	168
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.89
Координата Y	2183479.8
Номер точки (порядок обхода)	169
Номер межевой точки	169
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.02
Координата Y	2183480.26
Номер точки (порядок обхода)	170
Номер межевой точки	170
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385890.11
Координата Y	2183480.64
Номер точки (порядок обхода)	171
Номер межевой точки	171
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385889.16
Координата Y	2183480.92
Номер точки (порядок обхода)	172
Номер межевой точки	172
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385888.19
Координата Y	2183481.11
Номер точки (порядок обхода)	173
Номер межевой точки	173
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385887.21
Координата Y	2183481.21
Номер точки (порядок обхода)	174
Номер межевой точки	174
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385886.22
Координата Y	2183481.2
Номер точки (порядок обхода)	175
Номер межевой точки	175
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.24
Координата Y	2183481.1
Номер точки (порядок обхода)	176
Номер межевой точки	176
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385884.27
Координата Y	2183480.9
Номер точки (порядок обхода)	177
Номер межевой точки	177
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385883.33
Координата Y	2183480.61
Номер точки (порядок обхода)	178
Номер межевой точки	178
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385881.83
Координата Y	2183480.09
Номер точки (порядок обхода)	179
Номер межевой точки	179
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.99
Координата Y	2183479.77
Номер точки (порядок обхода)	180
Номер межевой точки	180
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.19
Координата Y	2183479.38
Номер точки (порядок обхода)	181
Номер межевой точки	181
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.43
Координата Y	2183478.93
Номер точки (порядок обхода)	182
Номер межевой точки	182
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385878.71
Координата Y	2183478.4
Номер точки (порядок обхода)	183
Номер межевой точки	183
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385878.04
Координата Y	2183477.82
Номер точки (порядок обхода)	184
Номер межевой точки	184
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.42
Координата Y	2183477.18
Номер точки (порядок обхода)	185
Номер межевой точки	185
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.87
Координата Y	2183476.48
Номер точки (порядок обхода)	186
Номер межевой точки	186
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.37
Координата Y	2183475.74
Номер точки (порядок обхода)	187
Номер межевой точки	187
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.95
Координата Y	2183474.96
Номер точки (порядок обхода)	188
Номер межевой точки	188
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.59
Координата Y	2183474.14
Номер точки (порядок обхода)	189
Номер межевой точки	189
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.31
Координата Y	2183473.3
Номер точки (порядок обхода)	190
Номер межевой точки	190
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.11
Координата Y	2183472.43
Номер точки (порядок обхода)	191
Номер межевой точки	191
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385874.98
Координата Y	2183471.55
Номер точки (порядок обхода)	192
Номер межевой точки	192
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.93
Координата Y	2183470.66
Номер точки (порядок обхода)	193
Номер межевой точки	193
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.97
Координата Y	2183469.77
Номер точки (порядок обхода)	194
Номер межевой точки	194
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.08
Координата Y	2183468.89
Номер точки (порядок обхода)	195
Номер межевой точки	195
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.37
Координата Y	2183451.18
Номер точки (порядок обхода)	196
Номер межевой точки	196
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385794.38
Координата Y	2183455.89
Номер точки (порядок обхода)	197
Номер межевой точки	197
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385799.48
Координата Y	2183476.89
Номер точки (порядок обхода)	198
Номер межевой точки	198
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385802.93
Координата Y	2183515.47
Номер точки (порядок обхода)	199
Номер межевой точки	199
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385823.24
Координата Y	2183595.81
Номер точки (порядок обхода)	200
Номер межевой точки	200
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385827.86
Координата Y	2183622.21
Номер точки (порядок обхода)	201
Номер межевой точки	201
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385819.7
Координата Y	2183667.5
Номер точки (порядок обхода)	202
Номер межевой точки	202
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385826.54
Координата Y	2183711.44
Номер точки (порядок обхода)	203
Номер межевой точки	203
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385828.17
Координата Y	2183732.6
Номер точки (порядок обхода)	204
Номер межевой точки	204
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385854.36
Координата Y	2183780.1
Номер точки (порядок обхода)	205
Номер межевой точки	205
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385866.99
Координата Y	2183831.23
Номер точки (порядок обхода)	206
Номер межевой точки	206
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.56
Координата Y	2183881.08
Номер точки (порядок обхода)	207
Номер межевой точки	207
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385900.96
Координата Y	2184025.47
Номер точки (порядок обхода)	208
Номер межевой точки	208
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385889.33
Координата Y	2184127.64
Номер точки (порядок обхода)	209
Номер межевой точки	209
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385899.19
Координата Y	2184164.9
Номер точки (порядок обхода)	210
Номер межевой точки	210
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385900.76
Координата Y	2184164.59
Номер точки (порядок обхода)	211
Номер межевой точки	211
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385944.28
Координата Y	2184150.37
Номер точки (порядок обхода)	212
Номер межевой точки	212
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385958.51
Координата Y	2184159.96
Номер точки (порядок обхода)	213
Номер межевой точки	213
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385984.65
Координата Y	2184149.17
Номер точки (порядок обхода)	214
Номер межевой точки	214
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386057.41
Координата Y	2184126.38
Номер точки (порядок обхода)	215
Номер межевой точки	215
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386196.93
Координата Y	2184074.7
Номер точки (порядок обхода)	216
Номер межевой точки	216
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386213.44
Координата Y	2184068.59
Номер точки (порядок обхода)	217
Номер межевой точки	217
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386238.11
Координата Y	2184059.6
Номер точки (порядок обхода)	218
Номер межевой точки	218
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386251.59
Координата Y	2184058.16
Номер точки (порядок обхода)	219
Номер межевой точки	219
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386257.19
Координата Y	2184056.59
Номер точки (порядок обхода)	220
Номер межевой точки	220
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386495.89
Координата Y	2183968.63
Номер точки (порядок обхода)	221
Номер межевой точки	221
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386500.37
Координата Y	2183968.01
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	1
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
included_parcel	47:23:0156001:124; 47:23:0156001:124/7; 47:23:0156001:125; 47:23:0156001:125/8; 47:23:0156001:129; 47:23:0156001:129/10

Сведения выписки о зоне с особыми условиями использования территорий, территориальной зоне, территории объекта культурного наследия, территории опережающего социально-экономического развития, зоне территориального развития в Российской Федерации, игровой зоне, лесничестве, лесопарке, особо охраняемой природной территории, особой экономической зоне, охотничьем угодье, береговой линии (границе водного объекта), проекте межевания территории

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	28.11.2024
Регистрационный номер	****-*** / ****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	27.11.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	28.11.2024

Сведения о зоне, территории, береговой линии (границе водного объекта), проекте межевания территории

Наименование	Значение
reg_numb_border	47:23:0000000-17.29
Код справочника НСИ	18
Текстовое значение, соответствующее коду справочника НСИ	Граница публичного сервитута
Дата внесения сведений (дата присвоения номера)	14.11.2024
Наименование объекта землеустройства	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
Вид или наименование зоны (территории) по документу	публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
Наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего решение об установлении зоны, о создании территории	Администрация Гатчинского муниципального района Ленинградской области

Иные идентифицирующие сведения	<p>публичный сервитут в отношении земель и земельных участков в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области» сроком на 3 года в пользу ООО «Газпром газификация» (ИНН 7813655197, ОГРН 1217800107744, юридический и фактический адрес: 194044, Санкт-Петербург, вн.тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А, пом. 2-Н, кабинет №1301, тел. +7(812)613-33-00, адрес элект.почты: info@eoggazprom.ru).</p>
code	024009000000
value	Складирование строительных и иных материалов, размещение временных или вспомогательных сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, реконструкции, ремонта объектов транспортной инфраструктуры федерального, регионального или местного значения, на срок указанных строительства, реконструкции, ремонта
start_date	2024-11-14
deal_validity_time	3 года
code	007002001000
value	Юридическое лицо, зарегистрированное в Российской Федерации
code	1 23 00
value	Общества с ограниченной ответственностью
name	ООО "Газпром газификация"
inn	7813655197
ogrn	1217800107744
email	info@eoggazprom.ru
mailing_address	194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, пр-кт Большой Сампсониевский, д. 60, литера А
Код справочника НСИ	558401020700
Текстовое значение, соответствующее коду справочника НСИ	Акт об установлении сервитута

document_name	Постановление Об установлении публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства, инженерного сооружения - линейного объекта системы газоснабжения местного значения «Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы, Гатчинского района Ленинградской области»
document_number	5011
document_date	2024-10-22
document_issuer	Администрация Гатчинского муниципального района Ленинградской области
source_official_publication	на официальном сайте Гатчинского муниципального района
Номер контура	1
Система координат	47.2
Координата X	386501.33
Координата Y	2183974.92
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	1
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386497.6
Координата Y	2183975.46
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	2
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386259.35
Координата Y	2184063.25
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	3
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386252.92
Координата Y	2184065.06
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	4
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386239.7
Координата Y	2184066.47
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	5
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386215.85
Координата Y	2184075.16
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	6
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386199.36
Координата Y	2184081.27
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	7
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386059.68
Координата Y	2184133.01
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	8
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385987.04
Координата Y	2184155.76
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	9
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385957.72
Координата Y	2184167.87
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	10
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385943.05
Координата Y	2184157.98
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	11
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.91
Координата Y	2184176.71
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	12
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385858.6
Координата Y	2184184.37
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	13
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385771.25
Координата Y	2184220.38
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	14
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385634.56
Координата Y	2184270.54
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	15
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385615.05
Координата Y	2184219.37
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	16
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385609.42
Координата Y	2184221.37
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	17
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385457.56
Координата Y	2184275.84
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	18
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385231.97
Координата Y	2184357.32
Номер точки (порядок обхода)	19
Номер межевой точки	19
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385157.16
Координата Y	2184382.92
Номер точки (порядок обхода)	20
Номер межевой точки	20
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385090
Координата Y	2184405.21
Номер точки (порядок обхода)	21
Номер межевой точки	21
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385022.68
Координата Y	2184414.49
Номер точки (порядок обхода)	22
Номер межевой точки	22
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384986.25
Координата Y	2184440.38
Номер точки (порядок обхода)	23
Номер межевой точки	23
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384909.06
Координата Y	2184361.33
Номер точки (порядок обхода)	24
Номер межевой точки	24
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384906.6
Координата Y	2184363.73
Номер точки (порядок обхода)	25
Номер межевой точки	25
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.11
Координата Y	2184357.12
Номер точки (порядок обхода)	26
Номер межевой точки	26
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.7
Координата Y	2184357.59
Номер точки (порядок обхода)	27
Номер межевой точки	27
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384901.32
Координата Y	2184358.02
Номер точки (порядок обхода)	28
Номер межевой точки	28
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384901.97
Координата Y	2184358.41
Номер точки (порядок обхода)	29
Номер межевой точки	29
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384902.65
Координата Y	2184358.74
Номер точки (порядок обхода)	30
Номер межевой точки	30
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.36
Координата Y	2184359.02
Номер точки (порядок обхода)	31
Номер межевой точки	31
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384904.08
Координата Y	2184359.24
Номер точки (порядок обхода)	32
Номер межевой точки	32
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384904.81
Координата Y	2184359.41
Номер точки (порядок обхода)	33
Номер межевой точки	33
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384905.56
Координата Y	2184359.53
Номер точки (порядок обхода)	34
Номер межевой точки	34
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384906.31
Координата Y	2184359.59
Номер точки (порядок обхода)	35
Номер межевой точки	35
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.07
Координата Y	2184359.59
Номер точки (порядок обхода)	36
Номер межевой точки	36
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.82
Координата Y	2184359.53
Номер точки (порядок обхода)	37
Номер межевой точки	37
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384908.57
Координата Y	2184359.42
Номер точки (порядок обхода)	38
Номер межевой точки	38
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384909.31
Координата Y	2184359.25
Номер точки (порядок обхода)	39
Номер межевой точки	39
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.03
Координата Y	2184359.02
Номер точки (порядок обхода)	40
Номер межевой точки	40
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.73
Координата Y	2184358.74
Номер точки (порядок обхода)	41
Номер межевой точки	41
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384986.6
Координата Y	2184436.45
Номер точки (порядок обхода)	42
Номер межевой точки	42
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385021.55
Координата Y	2184411.61
Номер точки (порядок обхода)	43
Номер межевой точки	43
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385088.82
Координата Y	2184402.44
Номер точки (порядок обхода)	44
Номер межевой точки	44
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385156.2
Координата Y	2184380.08
Номер точки (порядок обхода)	45
Номер межевой точки	45
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385230.97
Координата Y	2184354.49
Номер точки (порядок обхода)	46
Номер межевой точки	46
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385456.54
Координата Y	2184273.02
Номер точки (порядок обхода)	47
Номер межевой точки	47
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385608.41
Координата Y	2184218.54
Номер точки (порядок обхода)	48
Номер межевой точки	48
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385616.81
Координата Y	2184215.56
Номер точки (порядок обхода)	49
Номер межевой точки	49
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385636.31
Координата Y	2184266.7
Номер точки (порядок обхода)	50
Номер межевой точки	50
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385770.17
Координата Y	2184217.58
Номер точки (порядок обхода)	51
Номер межевой точки	51
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385857.42
Координата Y	2184181.61
Номер точки (порядок обхода)	52
Номер межевой точки	52
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.9
Координата Y	2184173.88
Номер точки (порядок обхода)	53
Номер межевой точки	53
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385901.86
Координата Y	2184168.44
Номер точки (порядок обхода)	54
Номер межевой точки	54
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385943.58
Координата Y	2184154.72
Номер точки (порядок обхода)	55
Номер межевой точки	55
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385958.06
Координата Y	2184164.48
Номер точки (порядок обхода)	56
Номер межевой точки	56
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385986.02
Координата Y	2184152.94
Номер точки (порядок обхода)	57
Номер межевой точки	57
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386058.71
Координата Y	2184130.17
Номер точки (порядок обхода)	58
Номер межевой точки	58
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386198.32
Координата Y	2184078.45
Номер точки (порядок обхода)	59
Номер межевой точки	59
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386214.81
Координата Y	2184072.34
Номер точки (порядок обхода)	60
Номер межевой точки	60
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386239.02
Координата Y	2184063.53
Номер точки (порядок обхода)	61
Номер межевой точки	61
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386252.35
Координата Y	2184062.1
Номер точки (порядок обхода)	62
Номер межевой точки	62
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386258.43
Координата Y	2184060.39
Номер точки (порядок обхода)	63
Номер межевой точки	63
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386496.87
Координата Y	2183972.53
Номер точки (порядок обхода)	64
Номер межевой точки	64
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386500.92
Координата Y	2183971.97
Номер точки (порядок обхода)	65
Номер межевой точки	65
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386501.33
Координата Y	2183974.92
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	1
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	2
Система координат	47.2
Координата X	386500.37
Координата Y	2183968.01
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	66
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386495.89
Координата Y	2183968.63
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	67
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386257.19
Координата Y	2184056.59
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	68
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386251.59
Координата Y	2184058.16
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	69
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386238.11
Координата Y	2184059.6
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	70
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386213.44
Координата Y	2184068.59
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	71
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386196.93
Координата Y	2184074.7
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	72
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386057.41
Координата Y	2184126.38
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	73
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385984.65
Координата Y	2184149.17
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	74
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385958.51
Координата Y	2184159.96
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	75
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385944.28
Координата Y	2184150.37
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	76
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385900.76
Координата Y	2184164.59
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	77
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385899.19
Координата Y	2184164.9
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	78
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385889.33
Координата Y	2184127.64
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	79
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385900.96
Координата Y	2184025.47
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	80
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.56
Координата Y	2183881.08
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	81
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385866.99
Координата Y	2183831.23
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	82
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385854.36
Координата Y	2183780.1
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	83
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385828.17
Координата Y	2183732.6
Номер точки (порядок обхода)	19
Номер межевой точки	84
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385826.54
Координата Y	2183711.44
Номер точки (порядок обхода)	20
Номер межевой точки	85
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385819.7
Координата Y	2183667.5
Номер точки (порядок обхода)	21
Номер межевой точки	86
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385827.86
Координата Y	2183622.21
Номер точки (порядок обхода)	22
Номер межевой точки	87
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385823.24
Координата Y	2183595.81
Номер точки (порядок обхода)	23
Номер межевой точки	88
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385802.93
Координата Y	2183515.47
Номер точки (порядок обхода)	24
Номер межевой точки	89
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385799.48
Координата Y	2183476.89
Номер точки (порядок обхода)	25
Номер межевой точки	90
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385794.38
Координата Y	2183455.89
Номер точки (порядок обхода)	26
Номер межевой точки	91
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.37
Координата Y	2183451.18
Номер точки (порядок обхода)	27
Номер межевой точки	92
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.08
Координата Y	2183468.89
Номер точки (порядок обхода)	28
Номер межевой точки	93
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.97
Координата Y	2183469.77
Номер точки (порядок обхода)	29
Номер межевой точки	94
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.93
Координата Y	2183470.66
Номер точки (порядок обхода)	30
Номер межевой точки	95
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385874.98
Координата Y	2183471.55
Номер точки (порядок обхода)	31
Номер межевой точки	96
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.11
Координата Y	2183472.43
Номер точки (порядок обхода)	32
Номер межевой точки	97
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.31
Координата Y	2183473.3
Номер точки (порядок обхода)	33
Номер межевой точки	98
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.59
Координата Y	2183474.14
Номер точки (порядок обхода)	34
Номер межевой точки	99
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385875.95
Координата Y	2183474.96
Номер точки (порядок обхода)	35
Номер межевой точки	100
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.37
Координата Y	2183475.74
Номер точки (порядок обхода)	36
Номер межевой точки	101
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.87
Координата Y	2183476.48
Номер точки (порядок обхода)	37
Номер межевой точки	102
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.42
Координата Y	2183477.18
Номер точки (порядок обхода)	38
Номер межевой точки	103
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385878.04
Координата Y	2183477.82
Номер точки (порядок обхода)	39
Номер межевой точки	104
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385878.71
Координата Y	2183478.4
Номер точки (порядок обхода)	40
Номер межевой точки	105
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.43
Координата Y	2183478.93
Номер точки (порядок обхода)	41
Номер межевой точки	106
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.19
Координата Y	2183479.38
Номер точки (порядок обхода)	42
Номер межевой точки	107
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.99
Координата Y	2183479.77
Номер точки (порядок обхода)	43
Номер межевой точки	108
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385881.83
Координата Y	2183480.09
Номер точки (порядок обхода)	44
Номер межевой точки	109
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385872.34
Координата Y	2183476.8
Номер точки (порядок обхода)	45
Номер межевой точки	110
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385874.12
Координата Y	2183471.71
Номер точки (порядок обхода)	46
Номер межевой точки	111
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.06
Координата Y	2183454.32
Номер точки (порядок обхода)	47
Номер межевой точки	112
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385798.33
Координата Y	2183458.08
Номер точки (порядок обхода)	48
Номер межевой точки	113
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385802.45
Координата Y	2183476.43
Номер точки (порядок обхода)	49
Номер межевой точки	114
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385805.9
Координата Y	2183514.96
Номер точки (порядок обхода)	50
Номер межевой точки	115
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385826.17
Координата Y	2183595.18
Номер точки (порядок обхода)	51
Номер межевой точки	116
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385831.28
Координата Y	2183622.17
Номер точки (порядок обхода)	52
Номер межевой точки	117
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385822.74
Координата Y	2183667.55
Номер точки (порядок обхода)	53
Номер межевой точки	118
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385829.53
Координата Y	2183711.09
Номер точки (порядок обхода)	54
Номер межевой точки	119
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385831.11
Координата Y	2183731.72
Номер точки (порядок обхода)	55
Номер межевой точки	120
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385857.18
Координата Y	2183778.99
Номер точки (порядок обхода)	56
Номер межевой точки	121
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385869.93
Координата Y	2183830.61
Номер точки (порядок обхода)	57
Номер межевой точки	122
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385878.52
Координата Y	2183880.57
Номер точки (порядок обхода)	58
Номер межевой точки	123
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385903.99
Координата Y	2184025.38
Номер точки (порядок обхода)	59
Номер межевой точки	124
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385892.37
Координата Y	2184127.42
Номер точки (порядок обхода)	60
Номер межевой точки	125
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385900.83
Координата Y	2184159.38
Номер точки (порядок обхода)	61
Номер межевой точки	126
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385944.81
Координата Y	2184147.11
Номер точки (порядок обхода)	62
Номер межевой точки	127
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385958.86
Координата Y	2184156.58
Номер точки (порядок обхода)	63
Номер межевой точки	128
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385983.63
Координата Y	2184146.35
Номер точки (порядок обхода)	64
Номер межевой точки	129
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386056.44
Координата Y	2184123.54
Номер точки (порядок обхода)	65
Номер межевой точки	130
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386092.5
Координата Y	2184110.19
Номер точки (порядок обхода)	66
Номер межевой точки	131
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386089.02
Координата Y	2184100.81
Номер точки (порядок обхода)	67
Номер межевой точки	132
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386103.09
Координата Y	2184095.6
Номер точки (порядок обхода)	68
Номер межевой точки	133
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386106.56
Координата Y	2184104.98
Номер точки (порядок обхода)	69
Номер межевой точки	134
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386195.88
Координата Y	2184071.89
Номер точки (порядок обхода)	70
Номер межевой точки	135
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386212.4
Координата Y	2184065.77
Номер точки (порядок обхода)	71
Номер межевой точки	136
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386237.42
Координата Y	2184056.66
Номер точки (порядок обхода)	72
Номер межевой точки	137
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386251.02
Координата Y	2184055.2
Номер точки (порядок обхода)	73
Номер межевой точки	138
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386256.27
Координата Y	2184053.73
Номер точки (порядок обхода)	74
Номер межевой точки	139
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386495.16
Координата Y	2183965.7
Номер точки (порядок обхода)	75
Номер межевой точки	140
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	386499.96
Координата Y	2183965.06
Номер точки (порядок обхода)	76
Номер межевой точки	141
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	386500.37
Координата Y	2183968.01
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	66
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	3
Система координат	47.2
Координата X	385892.89
Координата Y	2183483.92
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	142
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385883.33
Координата Y	2183480.61
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	143
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385884.27
Координата Y	2183480.9
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	144
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.24
Координата Y	2183481.1
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	145
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385886.22
Координата Y	2183481.2
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	146
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385887.21
Координата Y	2183481.21
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	147
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385888.19
Координата Y	2183481.11
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	148
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385889.16
Координата Y	2183480.92
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	149
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385890.11
Координата Y	2183480.64
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	150
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.02
Координата Y	2183480.26
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	151
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.89
Координата Y	2183479.8
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	152
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385892.72
Координата Y	2183479.25
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	153
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.48
Координата Y	2183478.63
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	154
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385894.18
Координата Y	2183477.93
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	155
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385894.81
Координата Y	2183477.16
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	156
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.35
Координата Y	2183476.34
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	157
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385895.82
Координата Y	2183475.47
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	158
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.19
Координата Y	2183474.55
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	159
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385892.89
Координата Y	2183483.92
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	142
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	4
Система координат	47.2
Координата X	385899.96
Координата Y	2183463.88
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	160
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.58
Координата Y	2183473.47
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	161
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.86
Координата Y	2183472.62
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	162
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.08
Координата Y	2183471.63
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	163
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.19
Координата Y	2183470.63
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	164
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385897.21
Координата Y	2183469.62
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	165
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385897.12
Координата Y	2183468.61
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	166
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.93
Координата Y	2183467.62
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	167
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.64
Координата Y	2183466.65
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	168
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.26
Координата Y	2183465.71
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	169
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.78
Координата Y	2183464.82
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	170
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.22
Координата Y	2183463.98
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	171
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385894.57
Координата Y	2183463.2
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	172
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.85
Координата Y	2183462.49
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	173
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.06
Координата Y	2183461.86
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	174
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385892.21
Координата Y	2183461.31
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	175
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.31
Координата Y	2183460.85
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	176
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385890.51
Координата Y	2183460.54
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	177
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385899.96
Координата Y	2183463.88
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	160
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	5
Система координат	47.2
Координата X	384857.47
Координата Y	2184227.27
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	178
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384859.71
Координата Y	2184225.24
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	179
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384943.14
Координата Y	2184318.7
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	180
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.27
Координата Y	2184344.58
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	181
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384922.12
Координата Y	2184348.52
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	182
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384921.21
Координата Y	2184349.43
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	183
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384935.18
Координата Y	2184363.74
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	184
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384930.17
Координата Y	2184368.63
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	185
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384987.43
Координата Y	2184427.28
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	186
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385018.9
Координата Y	2184404.91
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	187
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385086.07
Координата Y	2184395.97
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	188
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385153.96
Координата Y	2184373.45
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	189
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385228.65
Координата Y	2184347.89
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	190
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385454.17
Координата Y	2184266.43
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	191
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385606.06
Координата Y	2184211.95
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	192
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385620.92
Координата Y	2184206.68
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	193
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385640.39
Координата Y	2184257.75
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	194
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385767.62
Координата Y	2184211.06
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	195
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385854.67
Координата Y	2184175.17
Номер точки (порядок обхода)	19
Номер межевой точки	196
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385872.53
Координата Y	2184167.28
Номер точки (порядок обхода)	20
Номер межевой точки	197
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.19
Координата Y	2184162.01
Номер точки (порядок обхода)	21
Номер межевой точки	198
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385882.22
Координата Y	2184128.16
Номер точки (порядок обхода)	22
Номер межевой точки	199
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385888.12
Координата Y	2184076.36
Номер точки (порядок обхода)	23
Номер межевой точки	200
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385881.19
Координата Y	2184075.57
Номер точки (порядок обхода)	24
Номер межевой точки	201
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385883.55
Координата Y	2184054.71
Номер точки (порядок обхода)	25
Номер межевой точки	202
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385890.51
Координата Y	2184055.49
Номер точки (порядок обхода)	26
Номер межевой точки	203
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385891.63
Координата Y	2184045.56
Номер точки (порядок обхода)	27
Номер межевой точки	204
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385881.7
Координата Y	2184044.42
Номер точки (порядок обхода)	28
Номер межевой точки	205
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385883.96
Координата Y	2184024.55
Номер точки (порядок обхода)	29
Номер межевой точки	206
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385893.9
Координата Y	2184025.68
Номер точки (порядок обхода)	30
Номер межевой точки	207
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385871.26
Координата Y	2183897.06
Номер точки (порядок обхода)	31
Номер межевой точки	208
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385861.41
Координата Y	2183898.79
Номер точки (порядок обхода)	32
Номер межевой точки	209
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385858.82
Координата Y	2183884.02
Номер точки (порядок обхода)	33
Номер межевой точки	210
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385868.66
Координата Y	2183882.28
Номер точки (порядок обхода)	34
Номер межевой точки	211
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385860.13
Координата Y	2183832.66
Номер точки (порядок обхода)	35
Номер межевой точки	212
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385847.78
Координата Y	2183782.67
Номер точки (порядок обхода)	36
Номер межевой точки	213
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385834.91
Координата Y	2183759.32
Номер точки (порядок обхода)	37
Номер межевой точки	214
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385826.16
Координата Y	2183764.15
Номер точки (порядок обхода)	38
Номер межевой точки	215
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385818.91
Координата Y	2183751.02
Номер точки (порядок обхода)	39
Номер межевой точки	216
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385827.67
Координата Y	2183746.19
Номер точки (порядок обхода)	40
Номер межевой точки	217
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385821.31
Координата Y	2183734.65
Номер точки (порядок обхода)	41
Номер межевой точки	218
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385819.59
Координата Y	2183712.25
Номер точки (порядок обхода)	42
Номер межевой точки	219
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385812.59
Координата Y	2183667.39
Номер точки (порядок обхода)	43
Номер межевой точки	220
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385821.12
Координата Y	2183622.08
Номер точки (порядок обхода)	44
Номер межевой точки	221
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385816.4
Координата Y	2183597.36
Номер точки (порядок обхода)	45
Номер межевой точки	222
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385796.01
Координата Y	2183516.67
Номер точки (порядок обхода)	46
Номер межевой точки	223
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385792.54
Координата Y	2183477.93
Номер точки (порядок обхода)	47
Номер межевой точки	224
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385786.38
Координата Y	2183450.51
Номер точки (порядок обхода)	48
Номер межевой точки	225
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.82
Координата Y	2183443.9
Номер точки (порядок обхода)	49
Номер межевой точки	226
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.44
Координата Y	2183462.27
Номер точки (порядок обхода)	50
Номер межевой точки	227
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385879.42
Координата Y	2183456.61
Номер точки (порядок обхода)	51
Номер межевой точки	228
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385889.59
Координата Y	2183460.21
Номер точки (порядок обхода)	52
Номер межевой точки	229
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385888.87
Координата Y	2183459.96
Номер точки (порядок обхода)	53
Номер межевой точки	230
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385887.99
Координата Y	2183459.68
Номер точки (порядок обхода)	54
Номер межевой точки	231
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385887.08
Координата Y	2183459.47
Номер точки (порядок обхода)	55
Номер межевой точки	232
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385886.16
Координата Y	2183459.36
Номер точки (порядок обхода)	56
Номер межевой точки	233
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.23
Координата Y	2183459.33
Номер точки (порядок обхода)	57
Номер межевой точки	234
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385884.3
Координата Y	2183459.38
Номер точки (порядок обхода)	58
Номер межевой точки	235
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385883.38
Координата Y	2183459.53
Номер точки (порядок обхода)	59
Номер межевой точки	236
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385882.48
Координата Y	2183459.75
Номер точки (порядок обхода)	60
Номер межевой точки	237
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385881.6
Координата Y	2183460.06
Номер точки (порядок обхода)	61
Номер межевой точки	238
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385880.76
Координата Y	2183460.45
Номер точки (порядок обхода)	62
Номер межевой точки	239
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.95
Координата Y	2183460.92
Номер точки (порядок обхода)	63
Номер межевой точки	240
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385879.2
Координата Y	2183461.46
Номер точки (порядок обхода)	64
Номер межевой точки	241
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385878.49
Координата Y	2183462.07
Номер точки (порядок обхода)	65
Номер межевой точки	242
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.85
Координата Y	2183462.74
Номер точки (порядок обхода)	66
Номер межевой точки	243
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385877.27
Координата Y	2183463.47
Номер точки (порядок обхода)	67
Номер межевой точки	244
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385876.76
Координата Y	2183464.24
Номер точки (порядок обхода)	68
Номер межевой точки	245
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385876.32
Координата Y	2183465.07
Номер точки (порядок обхода)	69
Номер межевой точки	246
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.51
Координата Y	2183447.05
Номер точки (порядок обхода)	70
Номер межевой точки	247
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385789.53
Координата Y	2183452.87
Номер точки (порядок обхода)	71
Номер межевой точки	248
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385795.52
Координата Y	2183477.51
Номер точки (порядок обхода)	72
Номер межевой точки	249
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385798.98
Координата Y	2183516.16
Номер точки (порядок обхода)	73
Номер межевой точки	250
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385819.3
Координата Y	2183596.54
Номер точки (порядок обхода)	74
Номер межевой точки	251
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385823.81
Координата Y	2183622.15
Номер точки (порядок обхода)	75
Номер межевой точки	252
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385815.64
Координата Y	2183667.44
Номер точки (порядок обхода)	76
Номер межевой точки	253
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385822.57
Координата Y	2183711.9
Номер точки (порядок обхода)	77
Номер межевой точки	254
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385824.25
Координата Y	2183733.77
Номер точки (порядок обхода)	78
Номер межевой точки	255
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385850.6
Координата Y	2183781.57
Номер точки (порядок обхода)	79
Номер межевой точки	256
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385863.07
Координата Y	2183832.05
Номер точки (порядок обхода)	80
Номер межевой точки	257
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385871.62
Координата Y	2183881.77
Номер точки (порядок обхода)	81
Номер межевой точки	258
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385896.93
Координата Y	2184025.59
Номер точки (порядок обхода)	82
Номер межевой точки	259
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385885.27
Координата Y	2184127.94
Номер точки (порядок обхода)	83
Номер межевой точки	260
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385895.26
Координата Y	2184165.7
Номер точки (порядок обхода)	84
Номер межевой точки	261
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385873.55
Координата Y	2184170.11
Номер точки (порядок обхода)	85
Номер межевой точки	262
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385855.85
Координата Y	2184177.93
Номер точки (порядок обхода)	86
Номер межевой точки	263
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	385768.71
Координата Y	2184213.85
Номер точки (порядок обхода)	87
Номер межевой точки	264
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385638.64
Координата Y	2184261.58
Номер точки (порядок обхода)	88
Номер межевой точки	265
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385619.16
Координата Y	2184210.48
Номер точки (порядок обхода)	89
Номер межевой точки	266
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385607.07
Координата Y	2184214.77
Номер точки (порядок обхода)	90
Номер межевой точки	267
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385455.19
Координата Y	2184269.25
Номер точки (порядок обхода)	91
Номер межевой точки	268
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385229.64
Координата Y	2184350.72
Номер точки (порядок обхода)	92
Номер межевой точки	269
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385154.92
Координата Y	2184376.29
Номер точки (порядок обхода)	93
Номер межевой точки	270
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385087.25
Координата Y	2184398.74
Номер точки (порядок обхода)	94
Номер межевой точки	271
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	385020.03
Координата Y	2184407.78
Номер точки (порядок обхода)	95
Номер межевой точки	272
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384987.07
Координата Y	2184431.21
Номер точки (порядок обхода)	96
Номер межевой точки	273
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384914.04
Координата Y	2184356.4
Номер точки (порядок обхода)	97
Номер межевой точки	274
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384914.97
Координата Y	2184355.49
Номер точки (порядок обхода)	98
Номер межевой точки	275
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384915.59
Координата Y	2184354.84
Номер точки (порядок обхода)	99
Номер межевой точки	276
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.15
Координата Y	2184354.15
Номер точки (порядок обхода)	100
Номер межевой точки	277
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.65
Координата Y	2184353.4
Номер точки (порядок обхода)	101
Номер межевой точки	278
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.08
Координата Y	2184352.61
Номер точки (порядок обхода)	102
Номер межевой точки	279
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.44
Координата Y	2184351.79
Номер точки (порядок обхода)	103
Номер межевой точки	280
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.72
Координата Y	2184350.93
Номер точки (порядок обхода)	104
Номер межевой точки	281
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384917.92
Координата Y	2184350.06
Номер точки (порядок обхода)	105
Номер межевой точки	282
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.05
Координата Y	2184349.17
Номер точки (порядок обхода)	106
Номер межевой точки	283
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.09
Координата Y	2184348.28
Номер точки (порядок обхода)	107
Номер межевой точки	284
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384918.06
Координата Y	2184347.38
Номер точки (порядок обхода)	108
Номер межевой точки	285
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.94
Координата Y	2184346.49
Номер точки (порядок обхода)	109
Номер межевой точки	286
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.75
Координата Y	2184345.61
Номер точки (порядок обхода)	110
Номер межевой точки	287
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.47
Координата Y	2184344.76
Номер точки (порядок обхода)	111
Номер межевой точки	288
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384917.12
Координата Y	2184343.93
Номер точки (порядок обхода)	112
Номер межевой точки	289
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384916.7
Координата Y	2184343.14
Номер точки (порядок обхода)	113
Номер межевой точки	290
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384916.21
Координата Y	2184342.39
Номер точки (порядок обхода)	114
Номер межевой точки	291
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384939.02
Координата Y	2184318.66
Номер точки (порядок обхода)	115
Номер межевой точки	292
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384887.47
Координата Y	2184260.35
Номер точки (порядок обхода)	116
Номер межевой точки	293
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384857.47
Координата Y	2184227.27
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	178
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	6
Система координат	47.2
Координата X	384891.63
Координата Y	2184348.55
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	294
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.97
Координата Y	2184341.36
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	295
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.26
Координата Y	2184342.09
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	296
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.64
Координата Y	2184342.89
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	297
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.09
Координата Y	2184343.75
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	298
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384896.64
Координата Y	2184344.66
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	299
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.28
Координата Y	2184345.61
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	300
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.02
Координата Y	2184346.59
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	301
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.86
Координата Y	2184347.59
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	302
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.8
Координата Y	2184348.61
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	303
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.84
Координата Y	2184349.62
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	304
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384895.99
Координата Y	2184350.63
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	305
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.24
Координата Y	2184351.62
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	306
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384896.59
Координата Y	2184352.57
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	307
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384897.03
Координата Y	2184353.49
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	308
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384897.56
Координата Y	2184354.35
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	309
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.18
Координата Y	2184355.16
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	310
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384898.88
Координата Y	2184355.9
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	311
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384891.63
Координата Y	2184348.55
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	294
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Номер контура	7
Система координат	47.2
Координата X	384854.51
Координата Y	2184229.95
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	312
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384884.49
Координата Y	2184263.02
Номер точки (порядок обхода)	2
Номер межевой точки	313
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384933.58
Координата Y	2184318.55
Номер точки (порядок обхода)	3
Номер межевой точки	314
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384913.44
Координата Y	2184339.5
Номер точки (порядок обхода)	4
Номер межевой точки	315
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384912.7
Координата Y	2184338.96
Номер точки (порядок обхода)	5
Номер межевой точки	316
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384911.92
Координата Y	2184338.49
Номер точки (порядок обхода)	6
Номер межевой точки	317
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384911.09
Координата Y	2184338.09
Номер точки (порядок обхода)	7
Номер межевой точки	318
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384910.23
Координата Y	2184337.78
Номер точки (порядок обхода)	8
Номер межевой точки	319
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384909.35
Координата Y	2184337.54
Номер точки (порядок обхода)	9
Номер межевой точки	320
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384908.45
Координата Y	2184337.38
Номер точки (порядок обхода)	10
Номер межевой точки	321
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.53
Координата Y	2184337.31
Номер точки (порядок обхода)	11
Номер межевой точки	322
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384906.62
Координата Y	2184337.32
Номер точки (порядок обхода)	12
Номер межевой точки	323
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384905.71
Координата Y	2184337.41
Номер точки (порядок обхода)	13
Номер межевой точки	324
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384904.81
Координата Y	2184337.59
Номер точки (порядок обхода)	14
Номер межевой точки	325
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.93
Координата Y	2184337.85
Номер точки (порядок обхода)	15
Номер межевой точки	326
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384903.08
Координата Y	2184338.19
Номер точки (порядок обхода)	16
Номер межевой точки	327
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384902.26
Координата Y	2184338.6
Номер точки (порядок обхода)	17
Номер межевой точки	328
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384901.49
Координата Y	2184339.09
Номер точки (порядок обхода)	18
Номер межевой точки	329
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.76
Координата Y	2184339.65
Номер точки (порядок обхода)	19
Номер межевой точки	330
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384900.09
Координата Y	2184340.27
Номер точки (порядок обхода)	20
Номер межевой точки	331
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384907.22
Координата Y	2184333.29
Номер точки (порядок обхода)	21
Номер межевой точки	332
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384911.27
Координата Y	2184337.43
Номер точки (порядок обхода)	22
Номер межевой точки	333
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод

Погрешность	0.1
Координата X	384929.46
Координата Y	2184318.5
Номер точки (порядок обхода)	23
Номер межевой точки	334
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384852.29
Координата Y	2184231.95
Номер точки (порядок обхода)	24
Номер межевой точки	335
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
Координата X	384854.51
Координата Y	2184229.95
Номер точки (порядок обхода)	1
Номер межевой точки	312
Описание закрепления точки	-
Метод определения координат	692006000000, Аналитический метод
Погрешность	0.1
included_parcel_s	47:23:0156001:124; 47:23:0156001:124/8; 47:23:0156001:125; 47:23:0156001:125/9; 47:23:0156001:129; 47:23:0156001:129/11

Срок действия согласования
2 года

Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

СОГЛАСОВАНО

При условии
№ 78-ГС/24
«15» 10 2024 г.

[Signature]
Д. В. Завьялов



Рассмотрел заместитель
начальника ОТП
[Signature]
Мальвина О.В.

Инв. N подл. Подпись и дата Взам. инв. N

5322.050.П.0/0.1294-РЧ.СХ2

Межпоселковый газопровод до д. Авколево с отводом д. Вероланцы,
Гатчинского района Ленинградской области

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Филиппов		<i>[Signature]</i>	10.2024
Н. контр.		Поздняков		<i>[Signature]</i>	10.2024
Разраб.		Гордеева		<i>[Signature]</i>	10.2024

Расчетная часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Гидравлическая схема
(объемы газопотребления согласно схемы
АО "Газпром промгаз")
М 1:5000

**ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ
ЦЕНТР** PROJECT DESIGN CENTER



Филиппов Илья Григорьевич

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 770401001



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Филиппов Илья Григорьевич, адрес места жительства(регистрации): 192238, Санкт-Петербург г, Белы Куна ул, дом № 13, корпус 1, квартира 24 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – ПИ-129161.

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-23-211

07 декабря 2023 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Начальник участка

Мастер СМР

Проведена аттестация специалистов организации

А.А. Плотников

С.И. Пермяков

Р.А. Пашков

А.В. Пищальников

К.Ю. Гречишников

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Поздняков Роман Вячеславович	Генеральный директор ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

Члены комиссии:

/А.А. Плотников/

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/



ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-23-216

07 декабря 2023 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Начальник участка

Мастер СМР

Проведена аттестация специалистов организации

А.А. Плотников

С.И. Пермяков

Р.А. Пашков

А.В. Пищальников

К.Ю. Гречишников

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Филиппов Илья Григорьевич	Заместитель генерального директора-главный инженер ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

/А.А. Плотников/

Члены комиссии:

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/



ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» Главная-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 22-6133-1-1-24-847

27 мая 2024 г.

ГОРОД СТАРАЯ РУССА

Председатель:

Инженер проекта

Члены комиссии:

Мастер СМР

Инженер

Менеджер проектов

Начальник участка

Мастер СМР

А.А. Плотников

С.И. Пермяков

Р.А. Пашков

А.Н. Горюнов

А.В. Пищальников

К.Ю. Гречишников

Проведена аттестация специалистов организации

ООО «СТАРОРУСГАЗСТРОЙ» (ИНН:5322007722)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Гордеева Эльвира Витальевна	Заместитель генерального директора ООО «Проектно-конструкторский центр»	первичная	сдано 1.	сдано 7.3.		

Председатель:

/А.А. Плотников/

Члены комиссии:

/С.И. Пермяков/

/Р.А. Пашков/

/А.Н. Горюнов/

/А.В. Пищальников/

/К.Ю. Гречишников/