

Общество с ограниченной ответственностью
“ Г Е О И З Ы С К А Н И Я ”
Свидетельство СРО № 542 от 21.07.2016г.

Заказчик – АО «Газпром газораспределение Смоленск»

Экз. № _____

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«Распределительный газопровод
в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.
Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км,
газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.»**

Общество с ограниченной ответственностью
“ Г Е О И З Ы С К А Н И Я ”
Свидетельство СРО № 542 от 21.07.2016г.

Заказчик – АО «Газпром газораспределение Смоленск»

Экз. № _____

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«Распределительный газопровод
в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.
Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км,
газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.»**

Директор

Главный инженер



П.Ю. Фатин

А.В. Гладышев

Содержание тома

Обозначение

Наименование

H8143-С

Содержание тома

2

H8143-СД

Состав документации

5

Проект планировки территории.**Основная часть.**

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г

Раздел 1. Проект планировки территории.
Графическая часть.

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

Чертеж планируемого размещения объекта капитального строительства - линейного объекта.
Масштаб 1:500 (9 листов)

6

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Чертеж красных линий, совмещённый с чертежом границ зон планируемого размещения линейного объекта. Масштаб 1:500 (9 листов)

16

H8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Раздел 2. Положение о характеристиках объекта капитального строительства - линейного объекта.
Пояснительная записка.

2.1

Общие положения проекта планировки территории

26

2.2

Цели и задачи проекта планировки территории

27

2.3

Положение о размещении объекта капитального строительства и его охранной зоны

28

2.4

Проектные решения, необходимые для освоения территории

40

2.5

Размещения линейного объекта с учетом особых условий использования территории и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия

46

2.6

Защита территории от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности. Охрана окружающей среды

48

2.7

Технико-экономические характеристики планируемого к размещению объекта

51

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и

Инв. № подл.

H8143-С

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Стенькина				10.19
Проверил	Терехов				10.19
Н. контр.	Гладышев				10.19

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

ООО "Геоизыскания"

Материалы по обоснованию.

Н8143-ППТ-МО-3-Г	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
Н8143-ППТ-МО-3-Г-1	Схема расположения элементов планировочной структуры территории. Масштаб 1:4000 (1 лист)	52
Н8143-ППТ-МО-3-Г-2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, совмещённая со схемой конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:500 (9 листов)	53
Н8143-ППТ-МО-3-Г-3	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:500 (9 листов)	63
Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
4.1	Природно-климатические условия территории	73
4.2	Обоснование определения границ зоны планируемого размещения линейного объекта	74
4.3	Размещение территории проектирования в планировочной структуре населённого пункта	75
4.4	Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории	78

Проект межевания территории.**Основная часть.**

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ	Раздел 5. Проект межевания территории. Пояснительная записка.	
5.1	Общие положения проекта межевания территории	79
5.2	Цели и задачи проекта межевания территории	80
5.3	Информация о земельных участках	80
5.4	Описание предлагаемых проектных решений	81
5.5	Основные показатели по проекту межевания. Выводы	90
Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г	Раздел 6. Проект межевания территории. Графическая часть.	
Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-1	Схема расположения образуемого земельного участка и частей земельных участков, сведения о которых внесены в ЕГРН, на кадастровом плане территории. Масштаб 1: 3000 (1 лист)	91
Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2	Чертеж межевания территории. Масштаб 1:500 (9 листов)	92

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв.							Лист
			Н8143-С						2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Материалы по обоснованию.

Н8143-ПМТ-МО-7-Г	Раздел 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	
Н8143-ПМТ-МО-7-Г	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:500 (9 листов)	102
	Исходно-разрешительная документация	
А	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 10 от 07.06.2019г.	112
Б	Техническое задание (приложение № 2 к договору № Н8143)	114
В	Технические условия на присоединение к газораспределительной сети	119
Г	Письмо № 02-09/4668 от 06.08.2019г. администрации муниципального района «Ярцевский район» Смоленской области о красных линиях	121
Д	Постановление № 1051 от 08.08.2019г. о подготовке проекта планировки и межевания территории	122
Ж	Материалы инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории	123

Инд. №	Подпись и дата					Взам. инв.
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Н8143-С						Лист
						3

Номер раздела	Обозначение	Наименование	Примечание
1	Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г	Проект планировки территории. Основная часть. Графическая часть.	
2	Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ	Проект планировки территории. Основная часть. Положение о размещении линейного объекта. Пояснительная записка.	
3	Н8143-ППТ-МО-3-Г	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
4	Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
5	Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ	Проект межевания территории. Основная часть. Пояснительная записка.	
6	Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г	Проект межевания территории. Основная часть. Графическая часть.	
7	Н8143-ПМТ-МО-7-ПЗ	Проект межевания территории. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

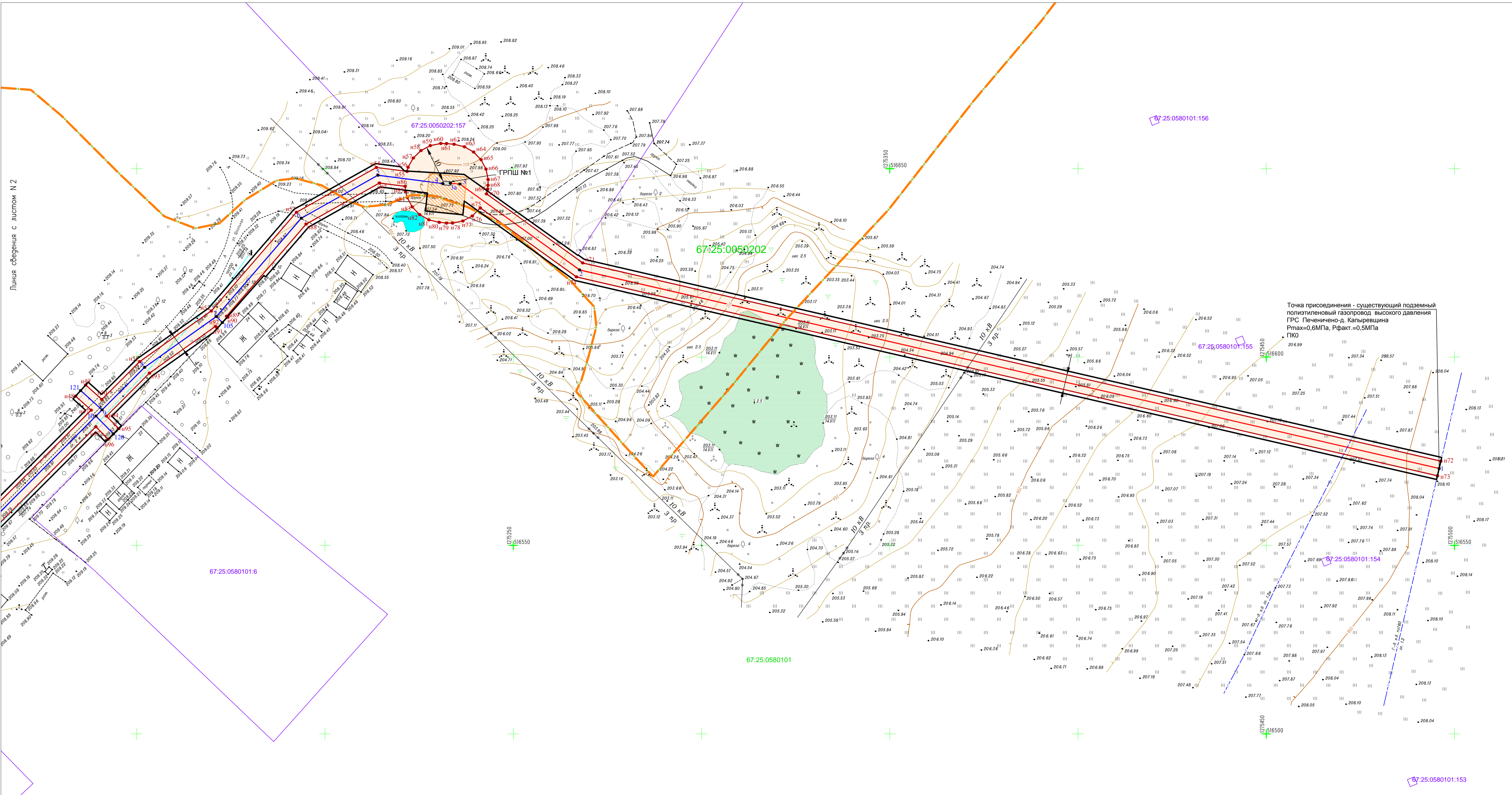
Инв. № подл.

Н8143-СД

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Стенькина				10.19
Директор	Фатин				10.19
Гл.инженер	Гладышев				10.19

Состав документации
проекта планировки, проекта
межевания территории

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО "Геоизыскания"		












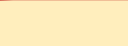




Линия сведения с листом N 2

67:25:0580101:6

67:25:0580101

67:25:0580101:153

Условные обозначения

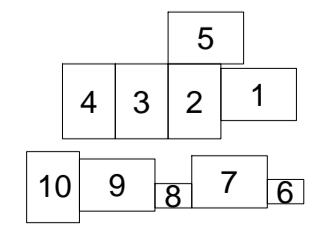
-  Устанавливаемые (проектируемые) красные линии территории, предназначенной для размещения проектируемого линейного объекта; граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, зона планируемого размещения линейного объекта (граница отвода участка во временное (краткосрочное) пользование)
-  Зона планируемого размещения проектируемого ГРПШ (граница отвода участка постоянного пользования)
-  Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
-  Граница участка, сведения о которой внесены в ЕГРН
-  Граница кадастрового квартала
-  67:25:0580101 Номер кадастрового квартала
-  Граница населённого пункта
-  Проектируемый газопровод высокого давления
-  Проектируемый газопровод низкого давления
-  Проектируемый ГРПШ
-  Охранная зона проектируемых объектов (газопровод, ГРПШ)
-  4 Ширина охранной зоны проектируемых объектов
-  ● | Характерные поворотные точки линейного объекта
-  ● | I | Характерные точки границы охранной зоны проектируемых объектов (газопровод, ГРПШ)

В соответствии с п.7 «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:

а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;

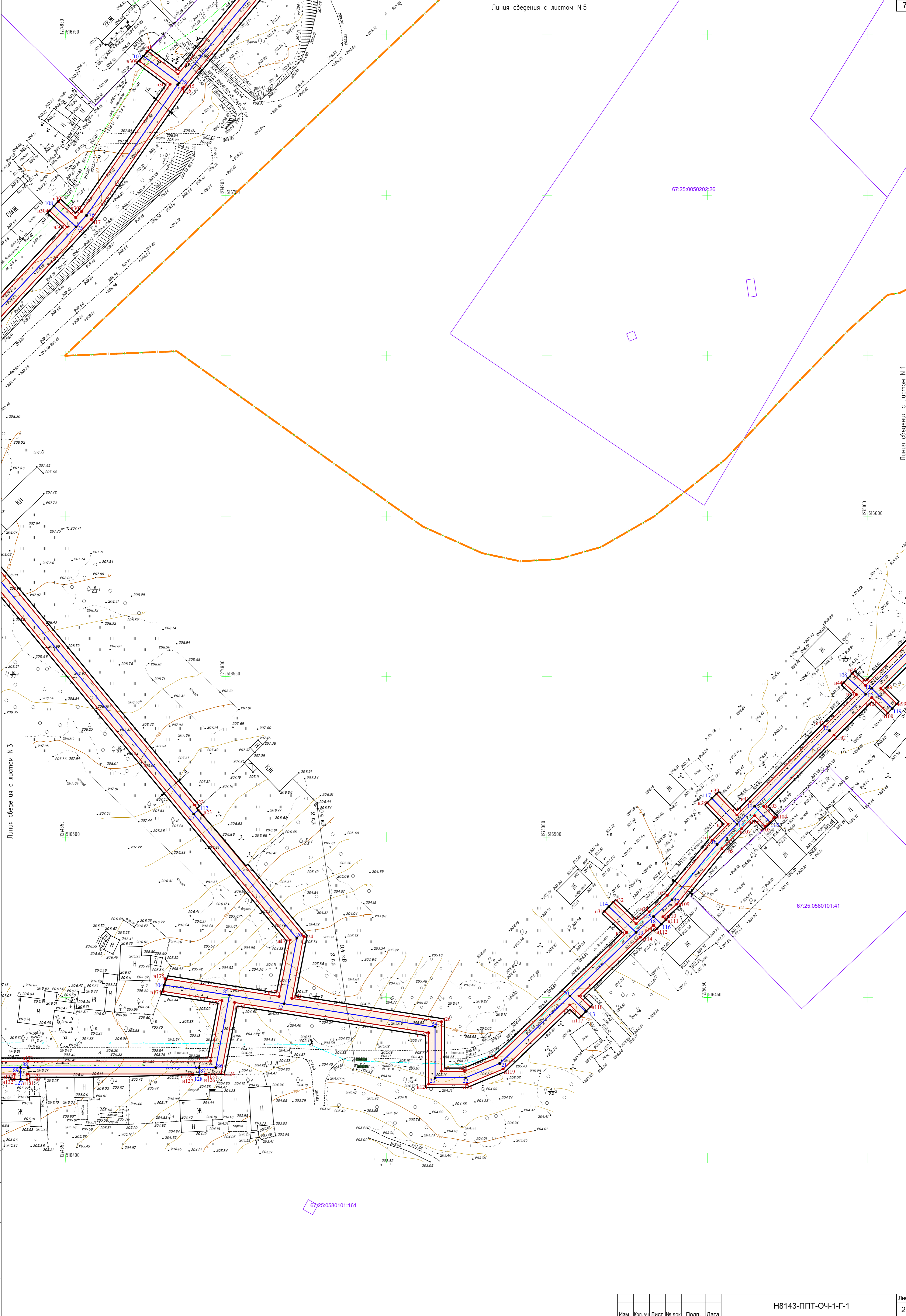
г) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

Схема расположения листов



Система координат: МСК-67

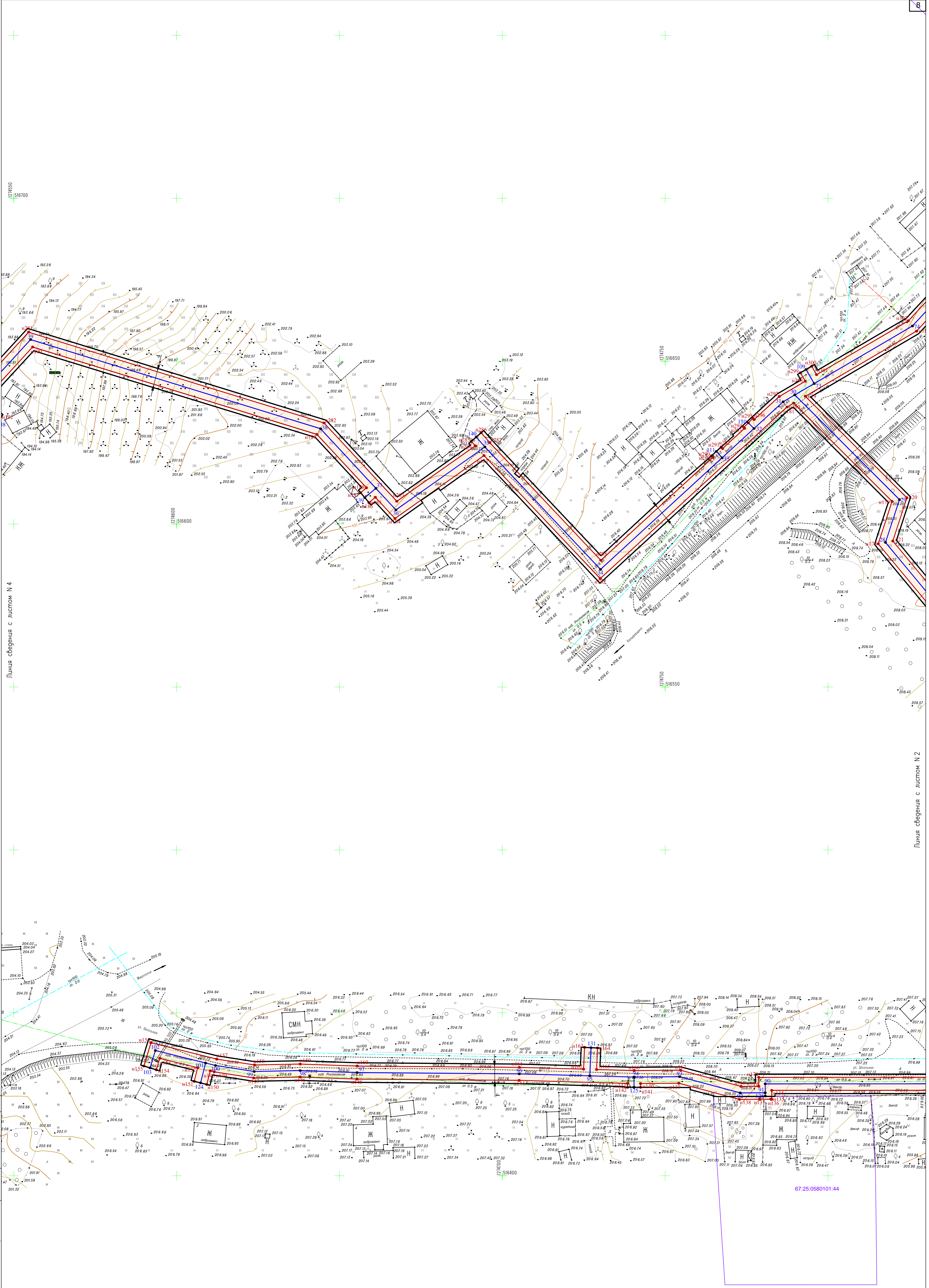
				Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1		
				Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.		
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист
		10	10	10.19	Проект планировки территории. Основная часть.	П 1 10
Разраб.	Степкин	10	10	10.19		
Директор	Филиппов	10	10	10.19	Чертеж планируемого размещения объектов капитального строительства - линейного объекта Масштаб 1:500	ООО "Геоизыскания"
Главный инж.	Гладышев	10	10	10.19		



Согласовано
 Взам. инв. №
 Подп. и дата

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1



Линия сведения с листом N 4

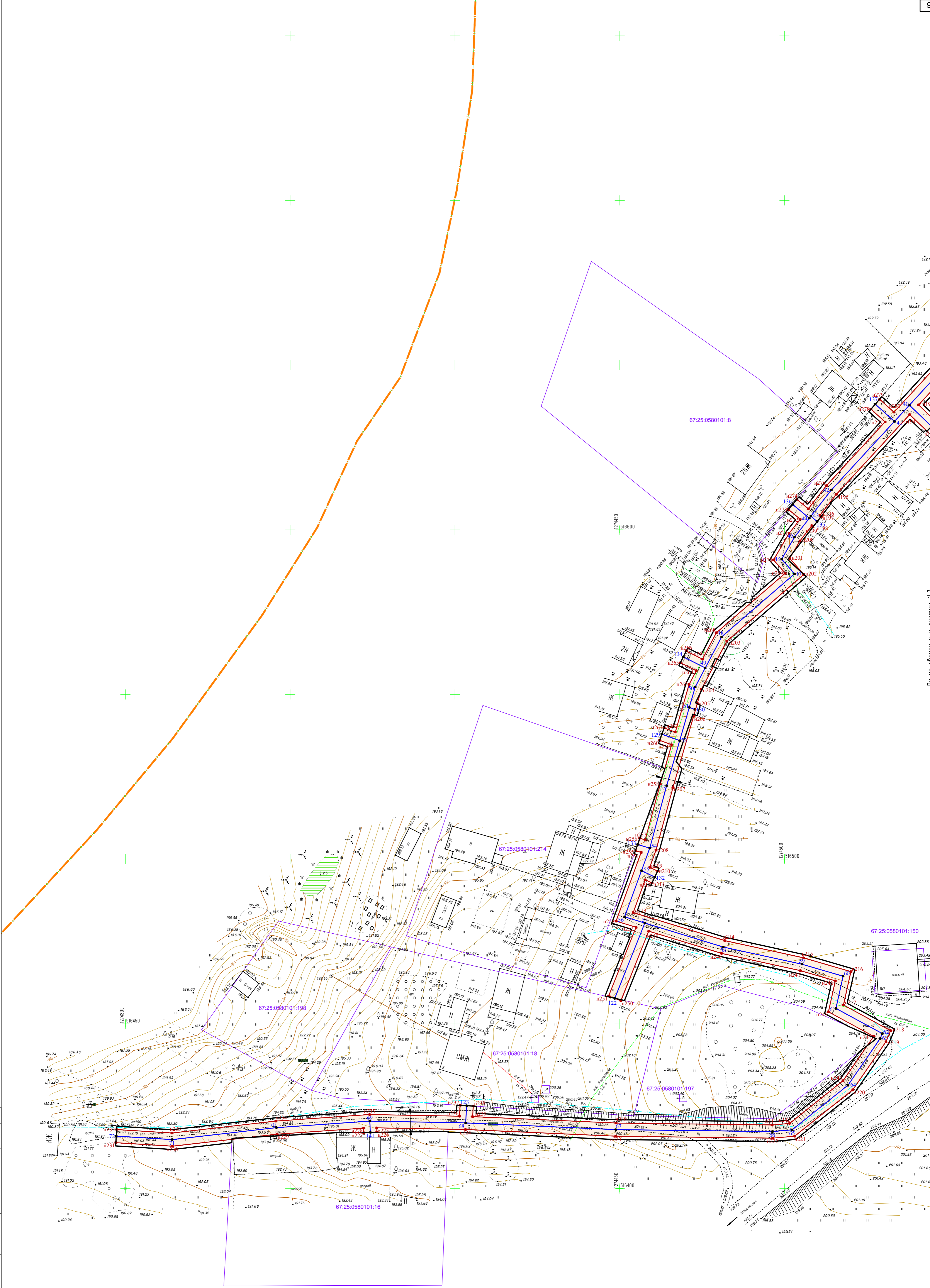
Линия сведения с листом N 2

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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

67:25:0580101:44



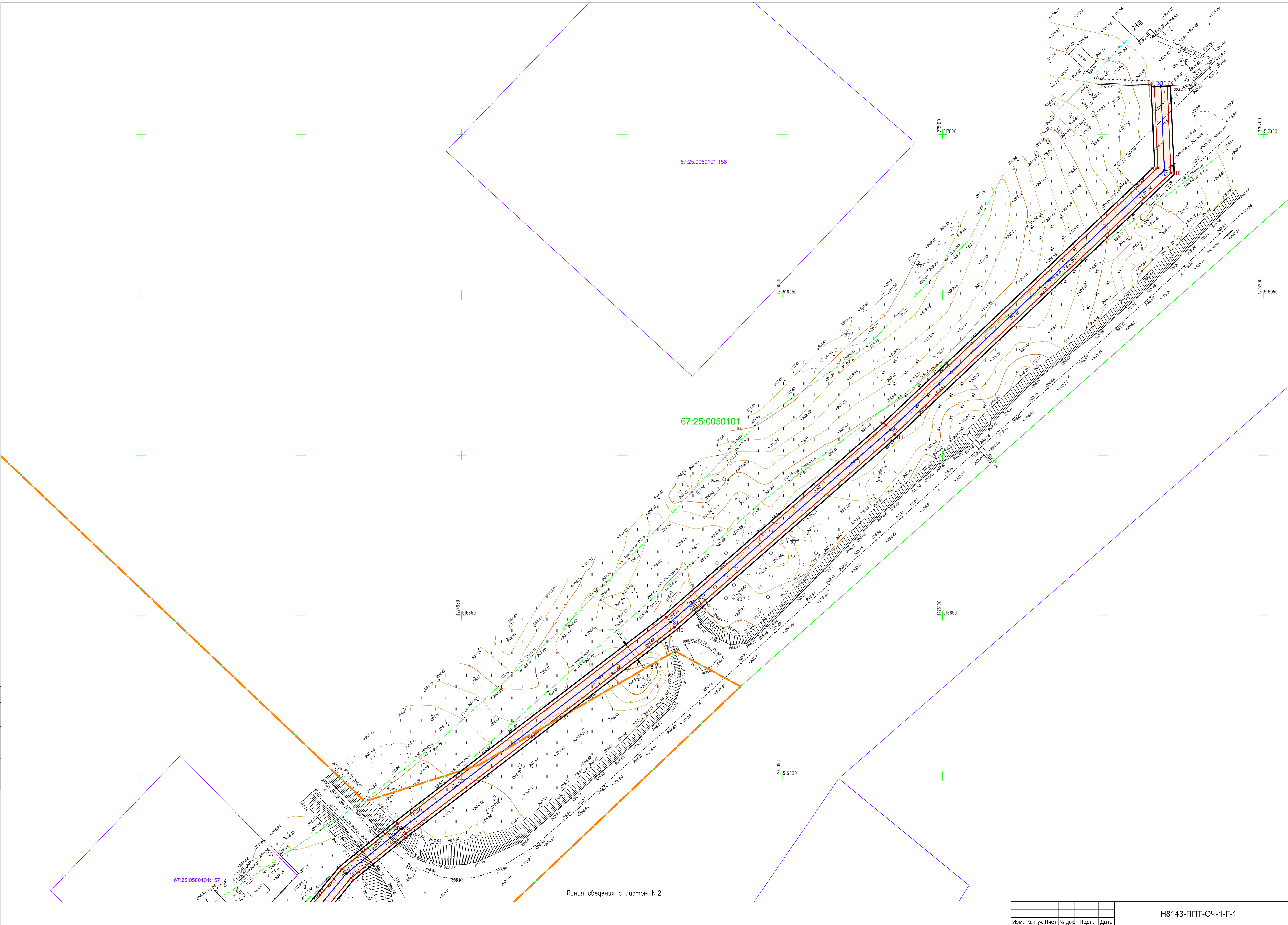
Изм. № подл. Подп. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

Линия съвещения с листом N 3

Согласовано
 Взам. инв. №
 Подп. и дата



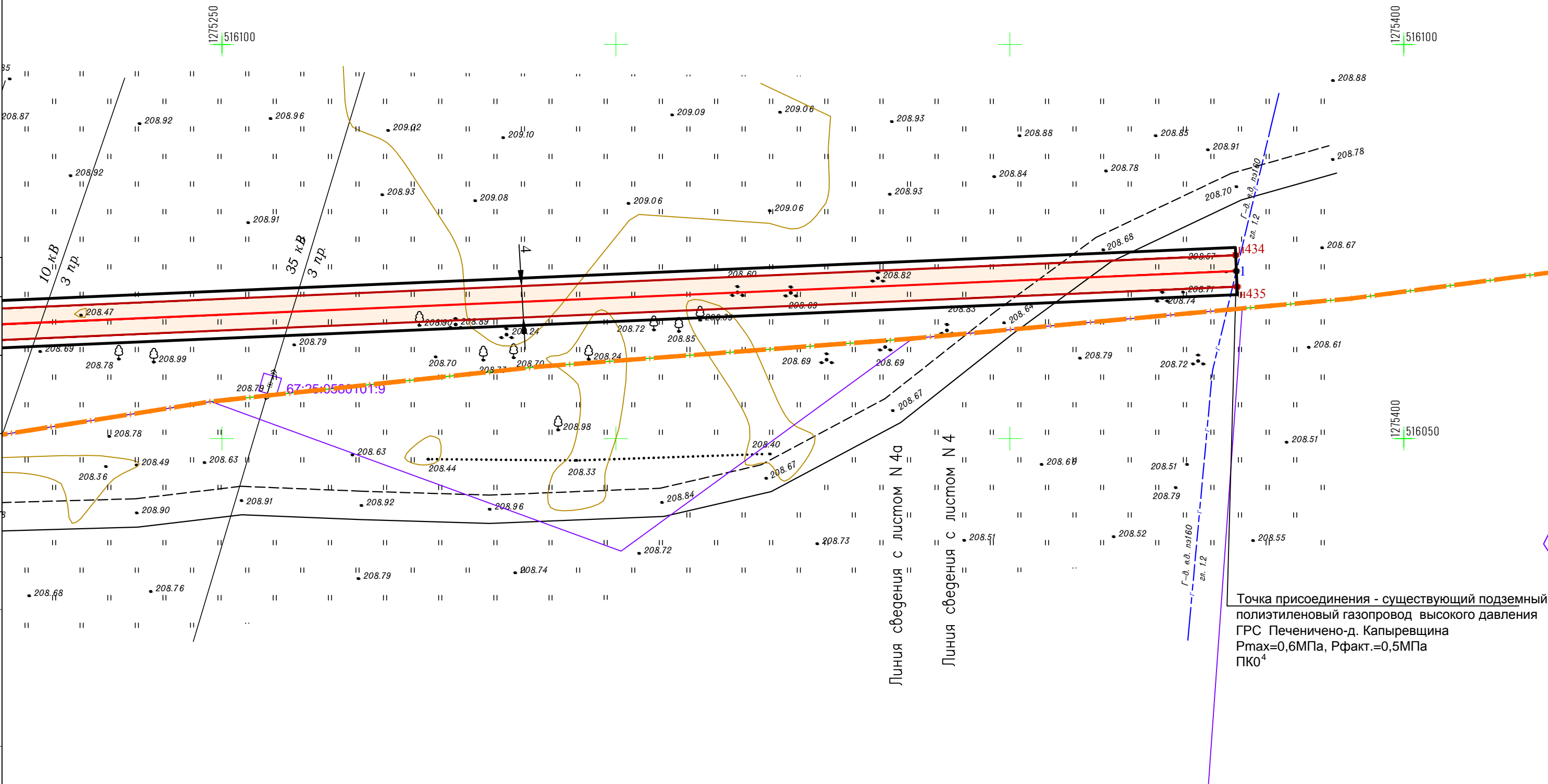
Линия сведения с листом N 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

Линия сведения с листом N 7

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



Линия сведения с листом N 4а

Линия сведения с листом N 4

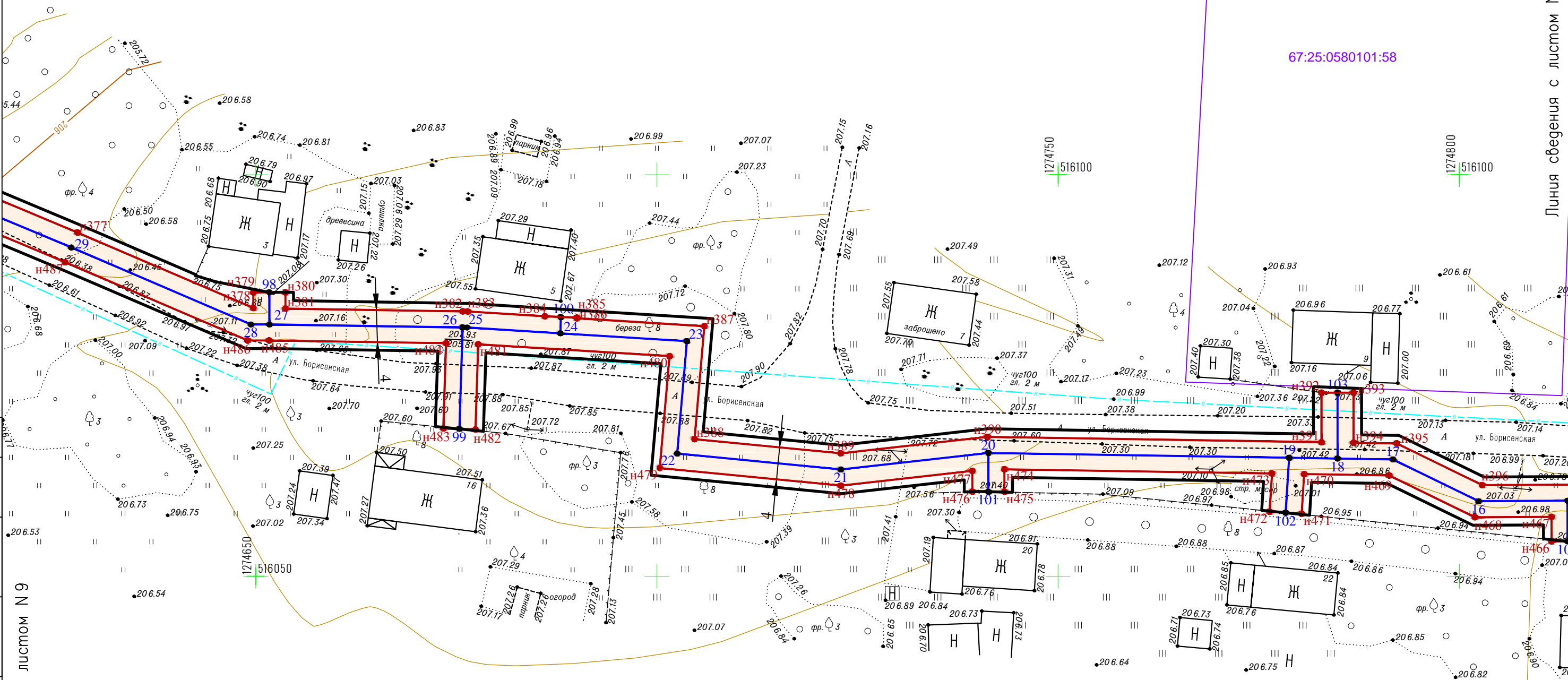
Точка присоединения - существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ГРС Печеничено-д. Капыревщина
 $P_{max}=0,6MPa$, $P_{факт.}=0,5MPa$
 ПК0⁴

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

Лист 6

67:25:0580101:58



Согласовано

Линия сведения с листом N9

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1



Т/инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Согласно

Линия сведения с листом N 10

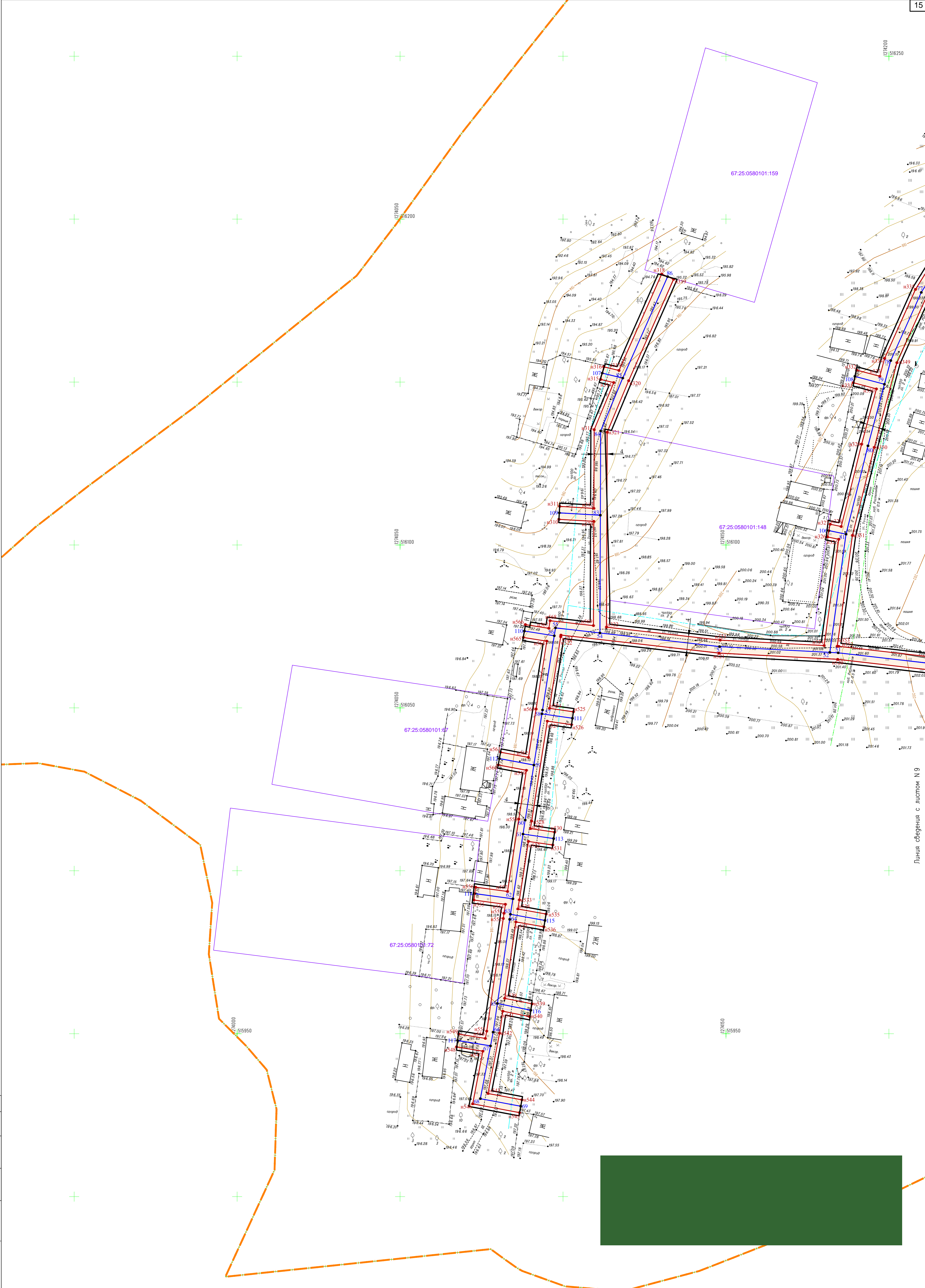
Линия сведения с листом N 8

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-1

Лист 9

Формат А 1

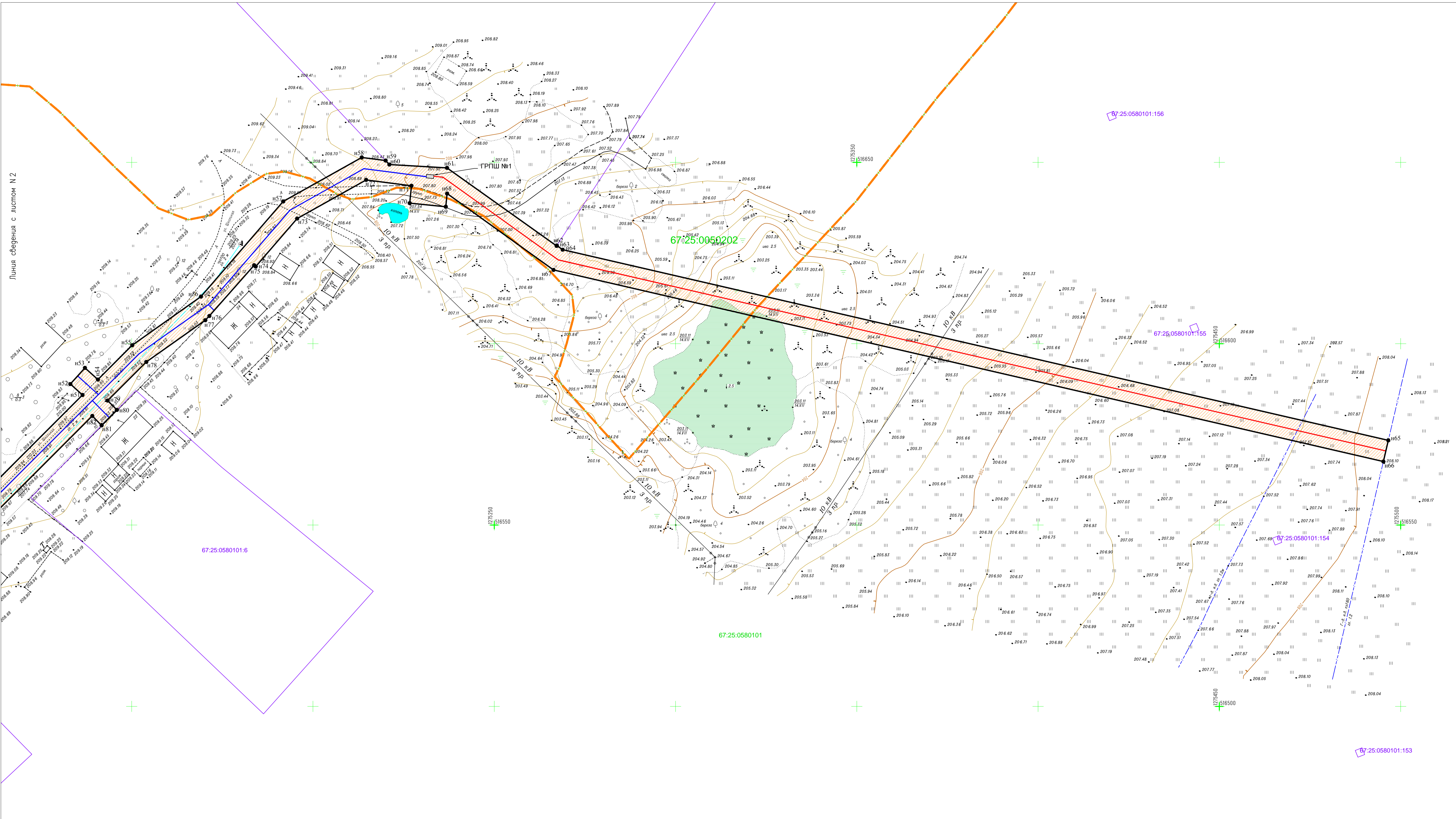


Линия сведения с листом № 9

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



Линия сведения с листом N 2



Условные обозначения












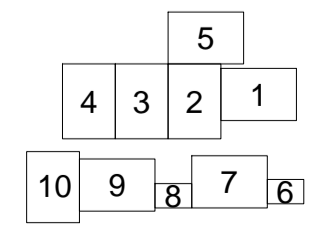
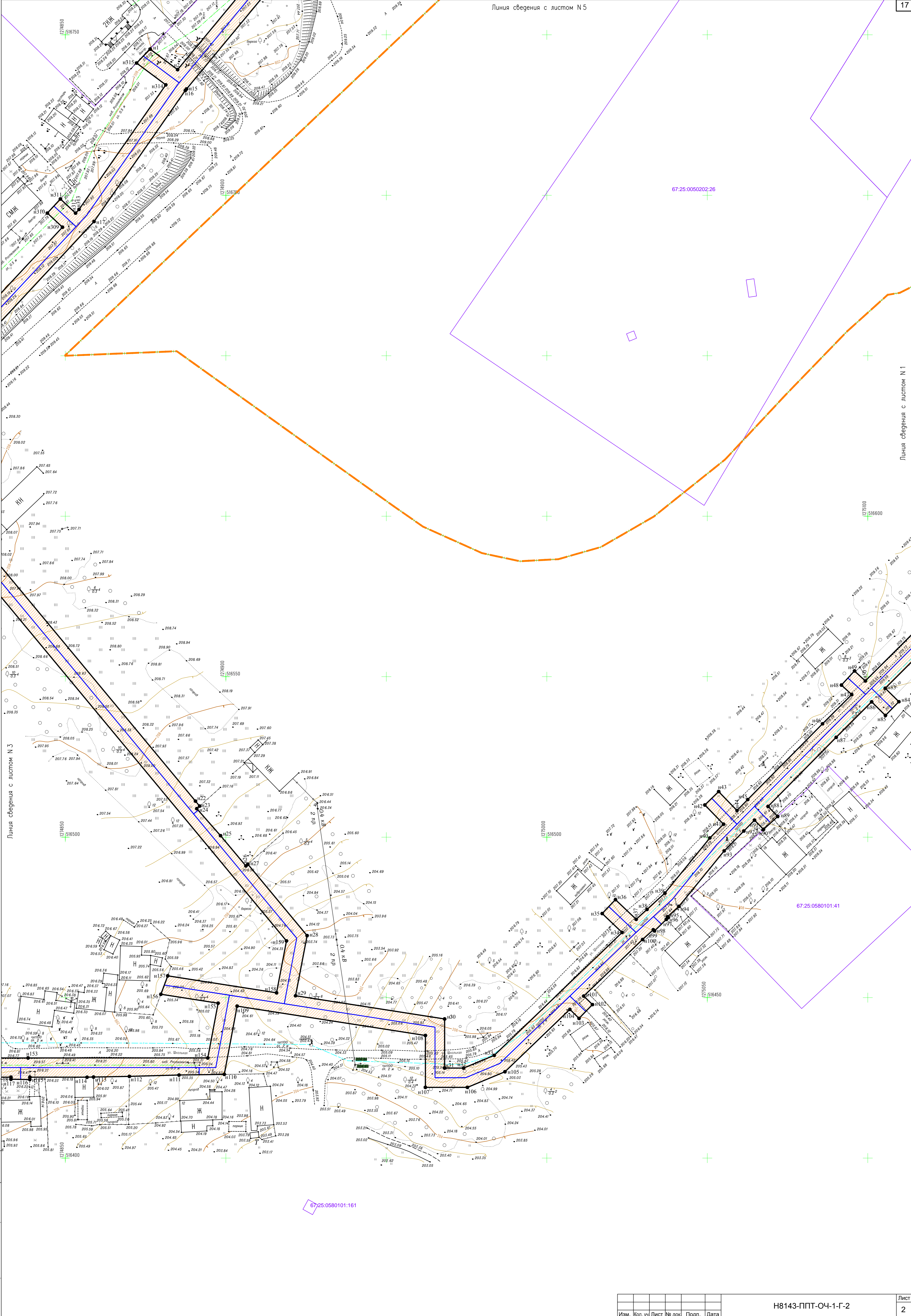
-  Зона планируемого размещения линейного объекта (газопровода) и входящего в его состав ГРПШ
-  67:25:0580101:159 Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
-  Граница участка, сведения о которой внесены в ЕГРН
-  Граница кадастрового квартала
-  67:25:0580101:6 Номер кадастрового квартала
-  Граница населенного пункта
-  Проектируемый газопровод высокого давления
-  Проектируемый газопровод низкого давления
-  Проектируемый ГРПШ
-  Устанавливаемые (проектируемые) красные линии территории, предназначенные для размещения линейного объекта (газопровода); граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Характерные точки устанавливаемых (проектируемых) красных линий территории, предназначенной для размещения газопровода и ГРПШ

Схема расположения листов



Система координат: МСК-67

				Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2		
Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярвского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Директор	Степкин	10	19			Стадия
Главный инж.	Филиппов	10	19			Лист
	Гладышев	10	19			Листов
Проект планировки территории. Основная часть.						П
Чертеж красных линий, совмещенный с чертежом границ зон планируемого размещения линейного объекта						1
Масштаб 1:500						10
ООО "Геоизыскания"						



Изм. № подл. Подл. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

67:25:0580101:161

67:25:0050202:26

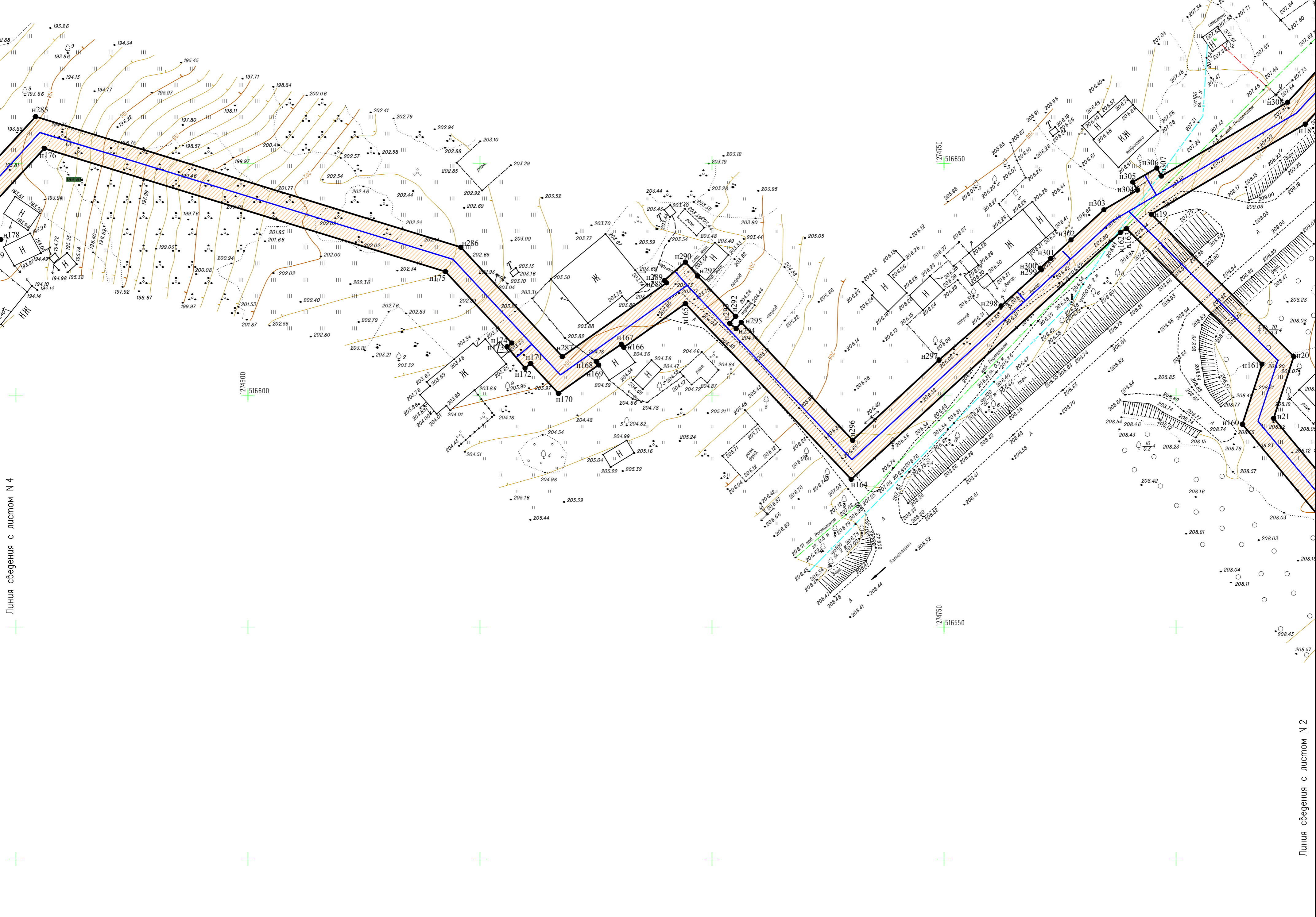
67:25:0580101:41

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

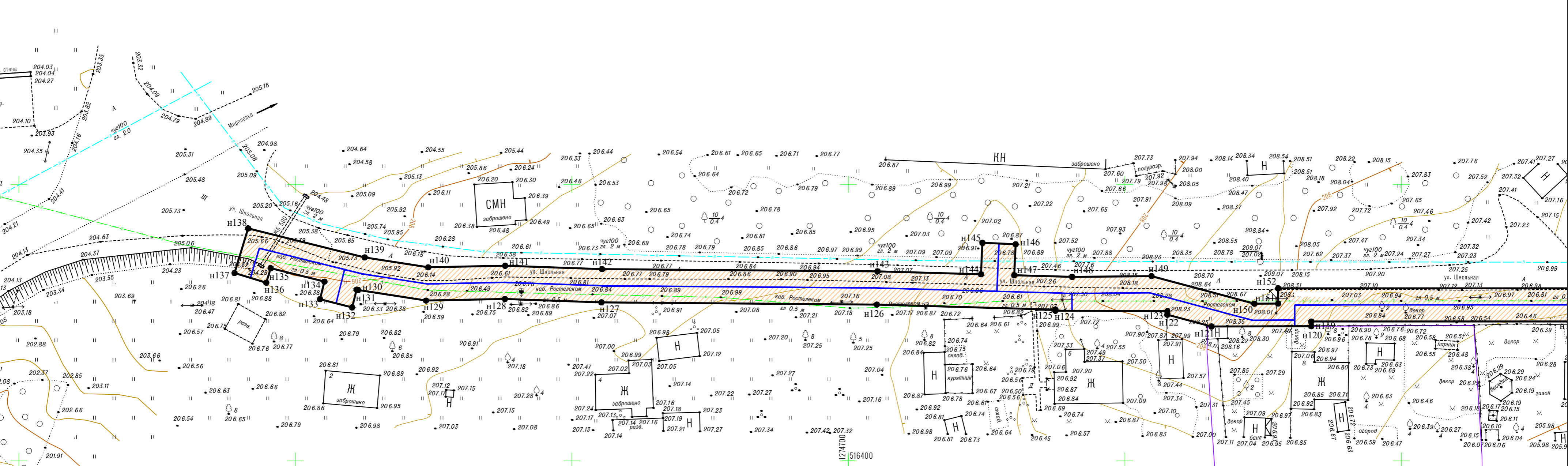
Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Линия сведения с листом N1

1274550
516700



Линия сведения с листом N 4



516400

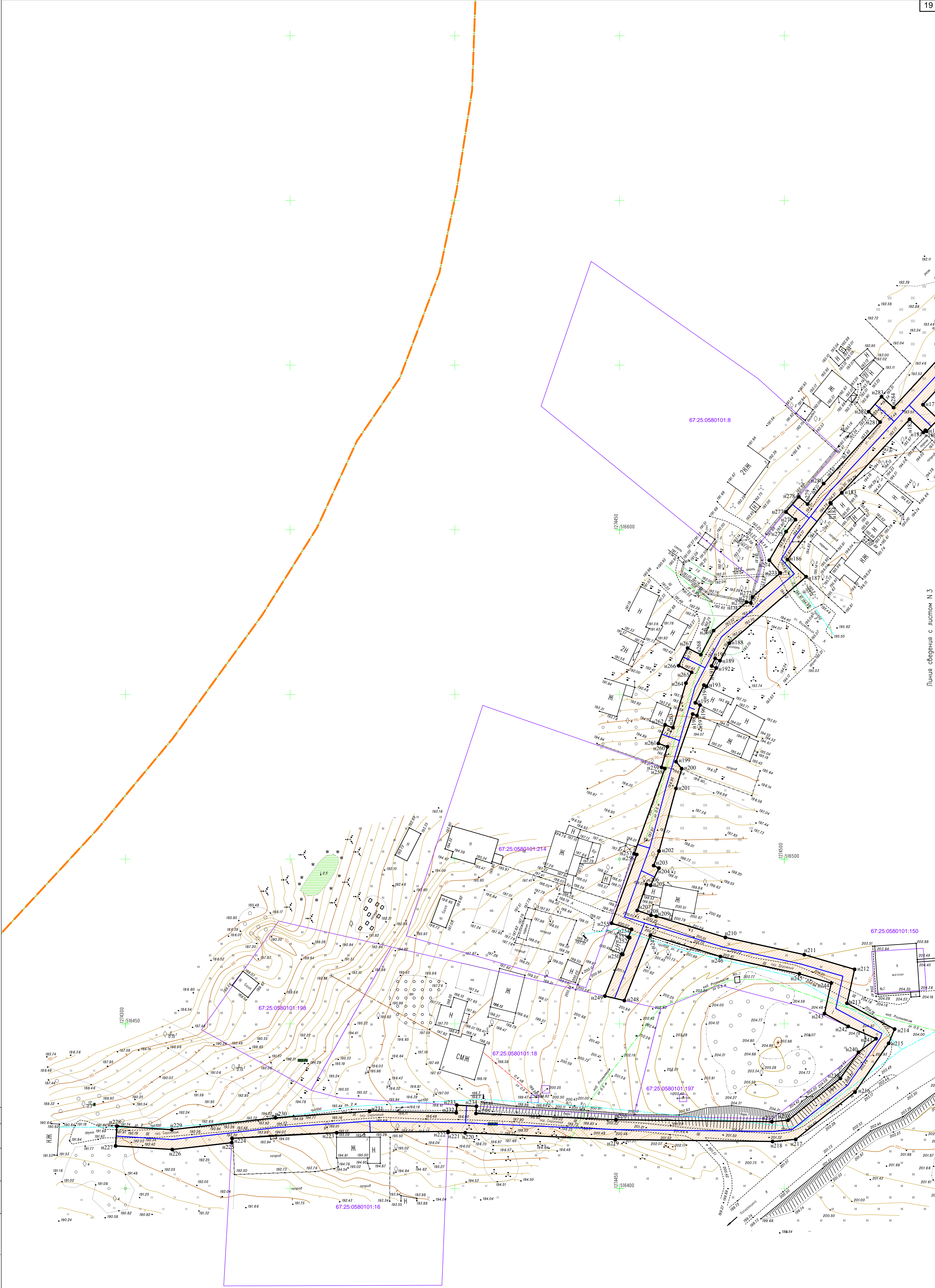
67:25:0580101:44

Линия сведения с листом N 2

Согласовано
Взам. инв. №
Подл. и дата

Изм.	Кол. чл.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2



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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Линия совмещена с листом № 3

Изм. № подл. Подп. и дата

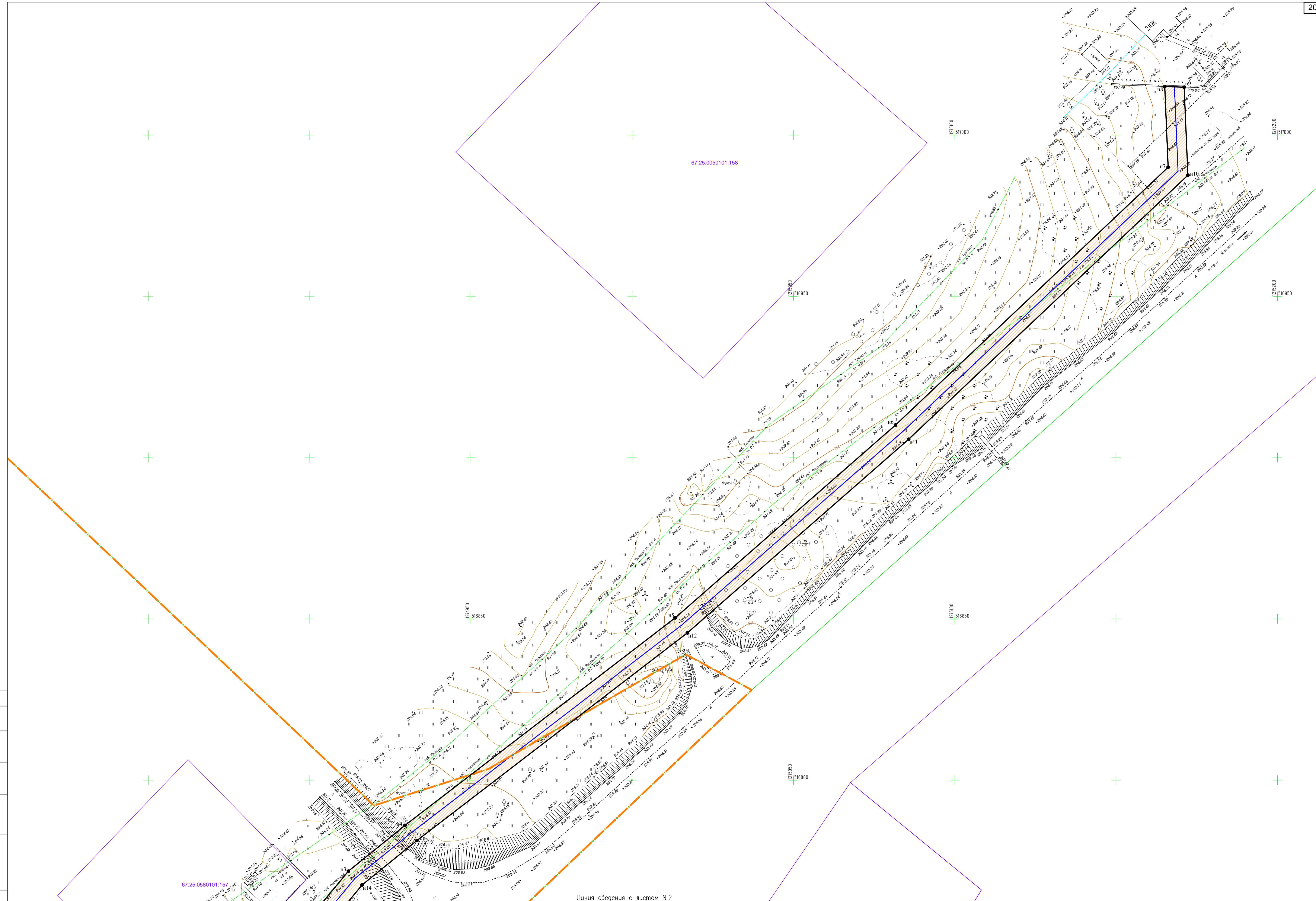
Взам. инв. №

Согласовано

67:25:0580101:157

67:25:0050101:158

Линия сведения с листом N 2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

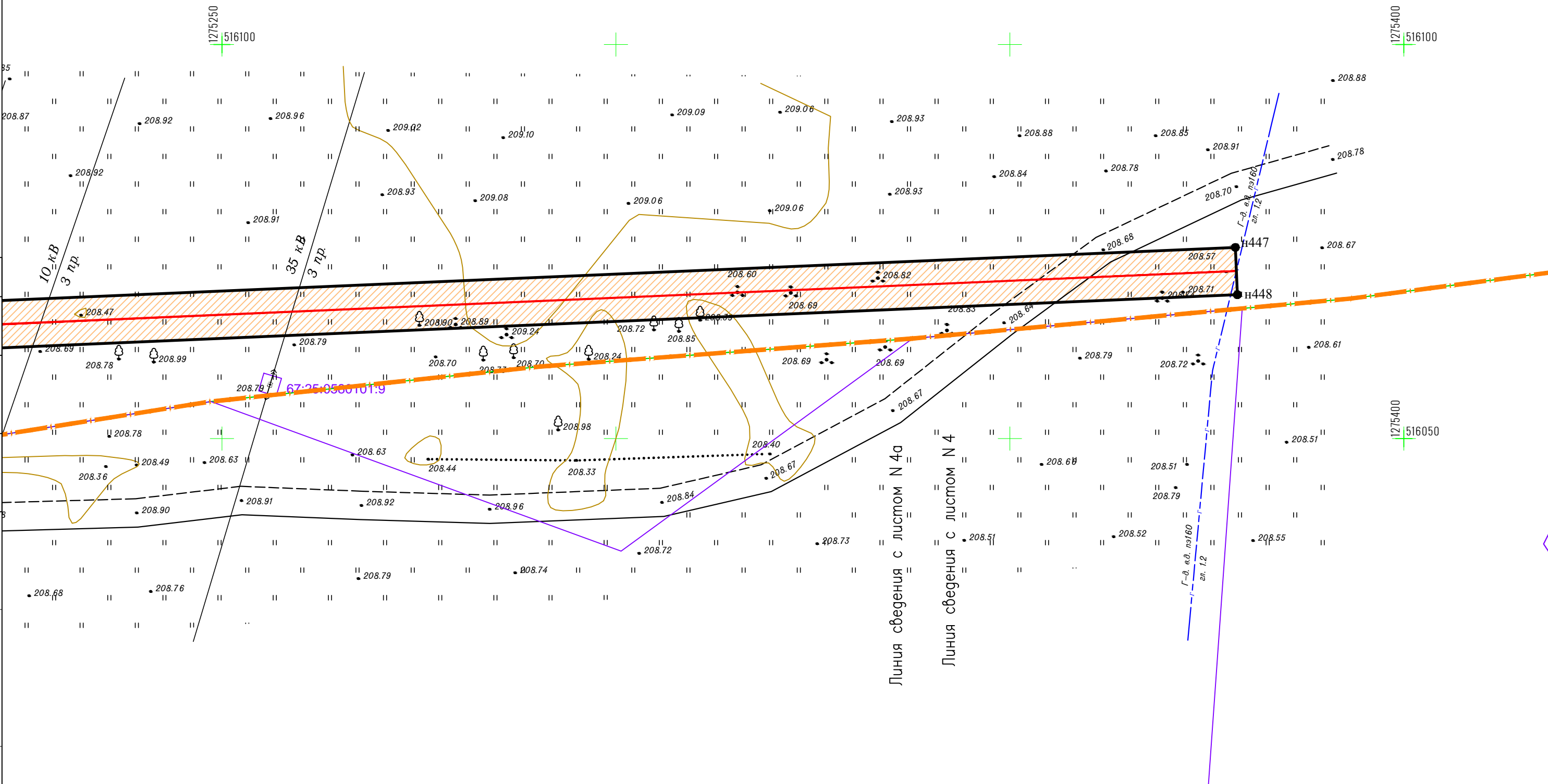
Лист

5

Формат А 1

Линия сведения с листом N 7

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

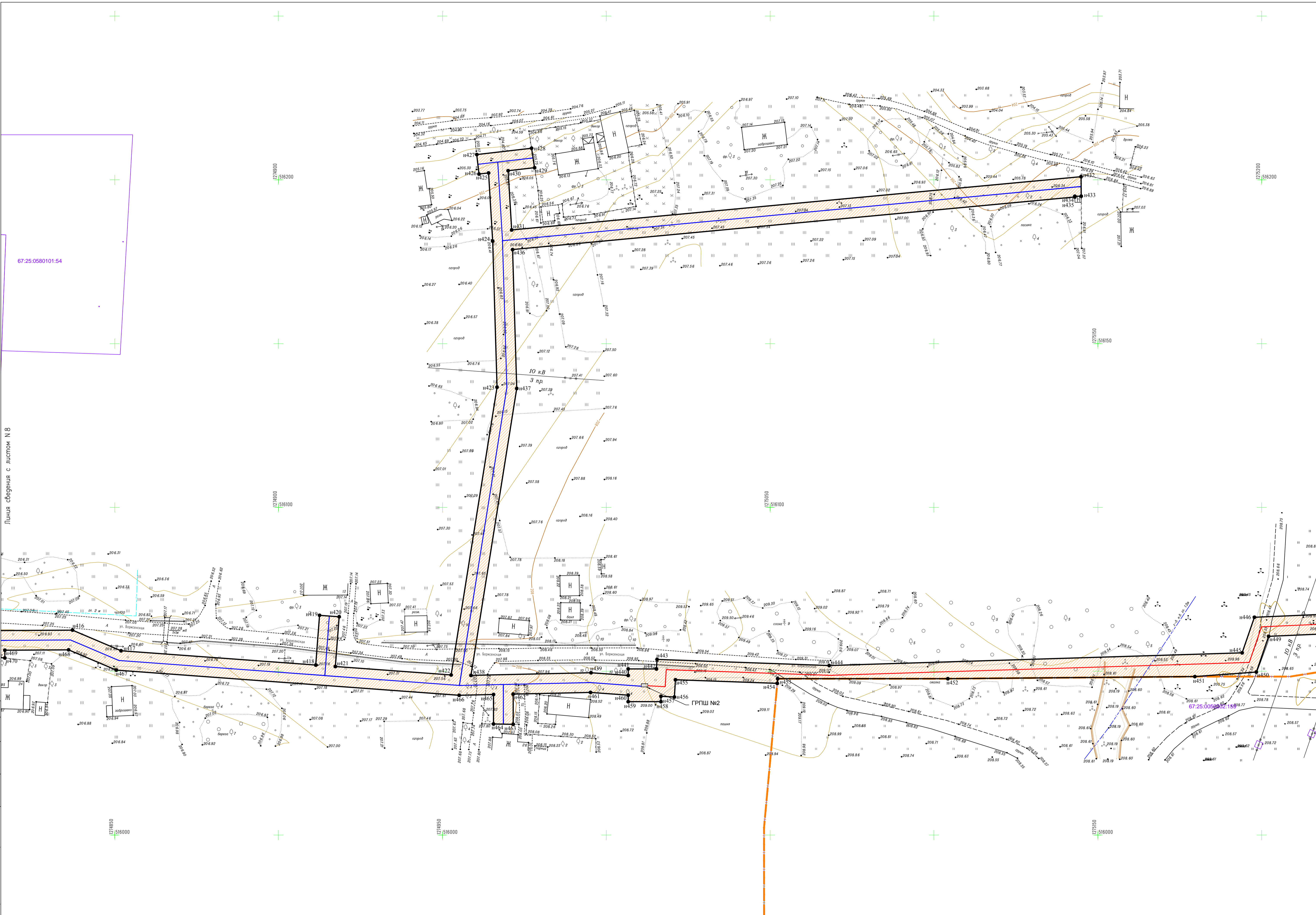


Линия сведения с листом N 4а

Линия сведения с листом N 4

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2



Листа сведения с листом N 8

Листа сведения с листом N 6

67.25.0580101:54

67.25.005:02:159

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

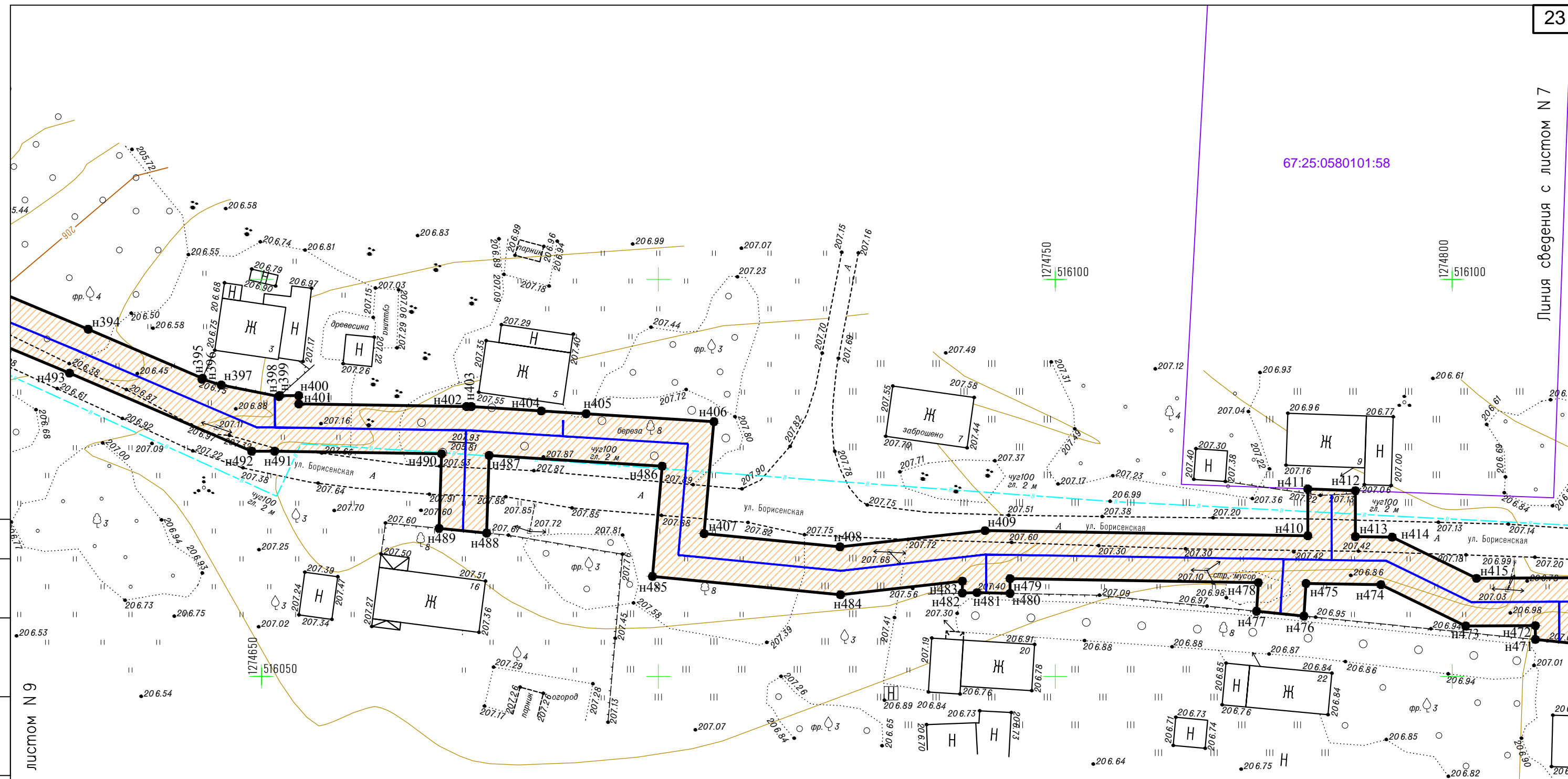
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Лист	7
------	---

67:25:0580101:58

Линия сведения с листом N7



Согласовано

Линия сведения с листом N9

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Лист
8

Формат А3



67.25.0580101:160

67.25.0580101:26

67.25.0580101:193

Согласовано

Взам. инв. №

Т/инв. № подл. Подп. и дата

Линия сфедерция с листом N 10

Линия сфедерция с листом N 8

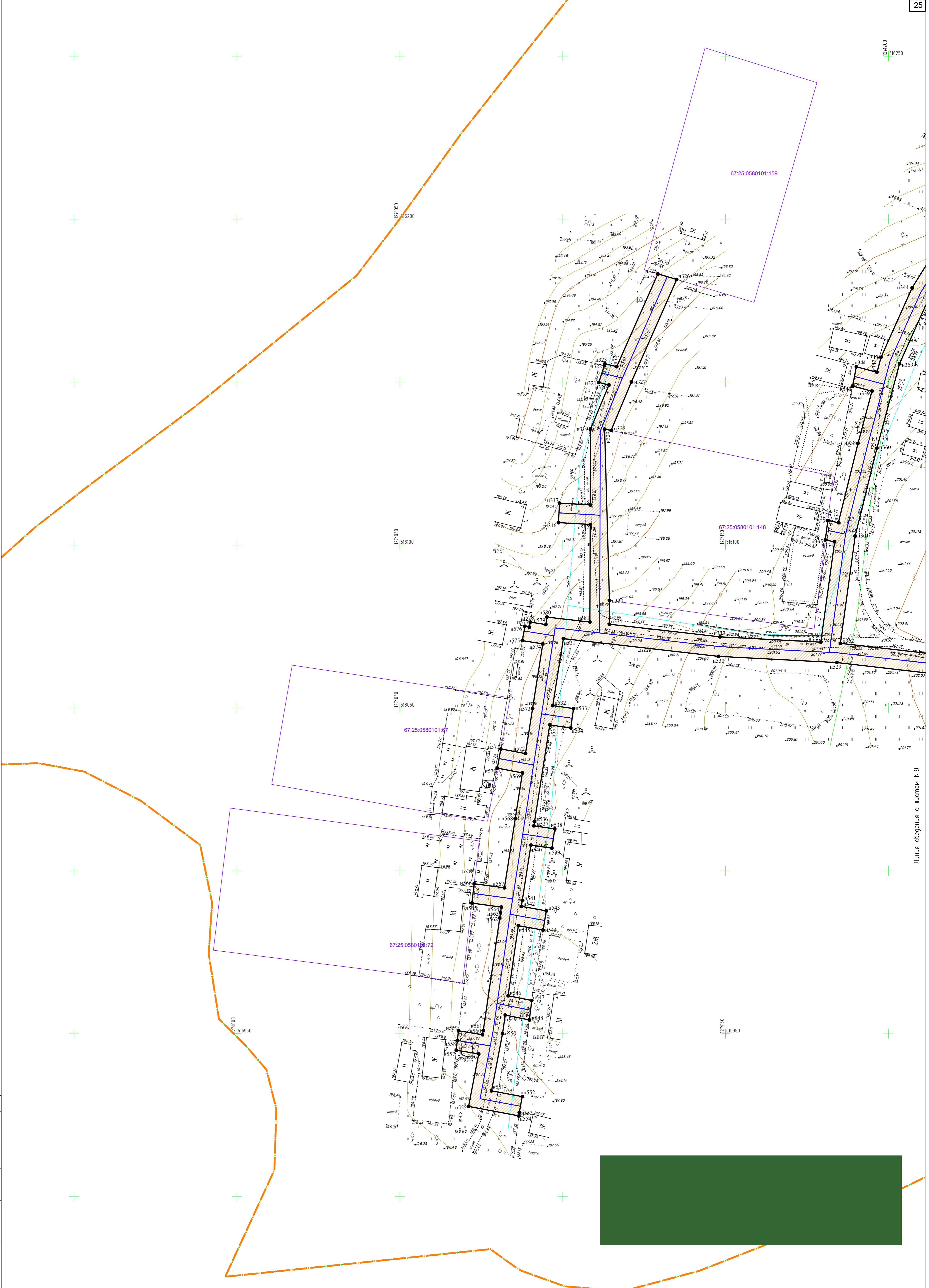
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Лист

9

Формат А 1



Линия сведения с листом № 9

Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-1-Г-2

Проект выполнен в соответствии с действующим законодательством и нормативно-технической документацией:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации
2. Земельный кодекс Российской Федерации.
3. СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07-01-89».
4. Приказ Минстроя России от 25.04.2017г. № 742/пр «О порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов».
5. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».
6. Приказ Минстроя России от 25.04.2017г. № 740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории»
7. СНиП 2-04-04-2003 Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации.
8. Правила охраны газораспределительных сетей, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878.
9. Местные нормативы градостроительного проектирования Ярцевского района Смоленской области.

Проект планировки территории выполнен в объеме, необходимом для определения размещения газопровода на соответствующей территории и служит основой для разработки проекта межевания территории, а также для последующих стадий архитектурно-строительного проектирования с учетом инженерно-технических и юридических аспектов.

2.2 Цели и задачи проекта планировки территории

Цель и назначение работы по разработке документации по проекту планировки территории - выделение элементов планировочной структуры, установление параметров их развития, зоны планируемого размещения объекта строительства.

Для обеспечения поставленной цели, необходима ориентация на решение следующих задач:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории его охранной зоны, устанавливаемой на основании действующего законодательства;
- указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемым линейным объектом;
- выявление объектов, расположенных на прилегающей территории, охраняемые зоны которых пересекают охранную зону проектируемого линейного объекта, а также иные существующие объекты, для функционирования которых устанавливаются ограничения на использование земельных участков в границах охранной зоны проектируемого объекта;

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ
Инв. № подл.						2
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	

- выявление зон различного функционального назначения в соответствии с градостроительной документацией;
- определение архитектурно-планировочной структуры территории с выполнением разбивочного чертежа и нанесением красных линий;
- определение границ территорий общего пользования;
- установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

2.3 Положение о размещении объекта капитального строительства и его охранной зоны

В связи с реализацией Программы газификации Смоленской области, финансируемой за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, на 2019 год, утверждённой Постановлением № 768 от 22 ноября 2018г. администрацией Смоленской области, проектом предусматривается строительство линейного объекта - газопровода высокого и низкого давления в д. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.

Проектом намечены 2 точки врезки в существующий подземный газопровод высокого давления второй категории $0.3 < P \leq 0.6 \text{ кгс/см}^2$, Ду 160 мм ГРС Печеничено-д. Капыревщина. Давление газа в точке подключения: максимальное – 0.6 МПа, фактическое (расчётное) – 0.5 МПа. Материал трубы в точке подключения – ПЭ 80. Точное место врезки будет уточнено на месте.

Газопровод высокого давления прокладывается от места врезки до газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ №1), установленного в восточной части населённого пункта, в районе улицы Школьная, подземно, из полиэтиленовых длинномерных труб и далее из ГРПШ № 1 - газопровод низкого давления вдоль ул. Школьная, пер. Сиреневый, пер. Дорожный непосредственно до потребителей.

Второй участок газопровода высокого давления прокладывается от места врезки до газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ №2) установленного в южной части населённого пункта, в районе улицы Борисенская, подземно из полиэтиленовых длинномерных труб и далее из ГРПШ № 2 - газопровод низкого давления вдоль ул. Борисенская, ул. Речная, непосредственно до потребителей.

Прокладка трассы газопровода предусмотрена в основном, по улицам внутри населенного пункта.

Проектируемые ГРПШ технологически связаны с линейным объектом и устанавливаются с целью снижения давления газа с высокого до низкого.

Транспортируемая среда – природный газ.

Линия размещения проектируемой трассы газопровода с указанием характерных поворотных точек отображена в графической части проекта планировки территории на «Чертеже планируемого размещения объекта капитального строительства – линейного объекта». Каталог координат характерных поворотных точек в таблице 1. Система координат МСК-67.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. инв. №	Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ						Лист
															3

Таблица 1.

Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м		Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
Участок №1					
газопровод высокого давления					
1	516570.43	1275495.92	3	516645.91	1275235.86
2	516623.14	1275267.60	3а	516646.15	1275233.31
газопровод низкого давления					
4	516646.04	1275231.29	45	516597.77	1274503.05
5	516648.26	1275214.06	46	516591.09	1274499.14
6	516636.86	1275193.71	47	516586.63	1274503.06
7	516610.76	1275171.14	48	516567.49	1274480.93
8	516597.28	1275152.09	49	516558.07	1274475.96
9	516585.99	1275140.80	50	516552.32	1274472.93
10	516584.34	1275139.15	51	516546.10	1274471.13
11	516546.37	1275101.18	52	516535.98	1274468.20
12	516544.51	1275099.32	53	516522.30	1274464.24
13	516533.21	1275088.02	54	516503.35	1274459.12
14	516509.61	1275064.73	55	516496.50	1274456.62
15	516504.03	1275059.24	56	516482.49	1274451.49
16	516497.74	1275053.03	57	516480.61	1274457.63
17	516480.51	1275038.98	58	516473.33	1274481.39
18	516475.27	1275033.25	59	516468.10	1274505.32
19	516470.30	1275027.79	60	516464.45	1274517.80
20	516450.50	1275007.18	61	516454.69	1274515.62
21	516429.46	1274985.28	62	516447.05	1274529.68
22	516425.04	1274974.67	63	516445.53	1274529.05
23	516425.04	1274965.17	64	516431.35	1274519.26
24	516440.78	1274965.17	65	516417.82	1274502.31
25	516448.10	1274918.20	66	516417.28	1274496.33
26	516468.51	1274922.10	67	516417.88	1274448.82
27	516507.24	1274889.96	68	516419.92	1274403.24
28	516594.38	1274817.64	69	516420.46	1274374.17
29	516607.51	1274821.93	70	516418.48	1274345.83
30	516639.64	1274789.80	71	516414.85	1274314.17
31	516637.55	1274786.22	72	516415.91	1274297.22
32	516629.32	1274777.26			
33	516620.35	1274767.49	30	516639.64	1274789.80
34	516586.08	1274730.14	73	516643.13	1274795.75
35	516623.68	1274694.66	74	516660.80	1274825.91
36	516604.36	1274667.33	75	516690.21	1274853.34
37	516610.98	1274661.19	76	516693.71	1274856.60
38	516629.26	1274644.21	77	516734.47	1274884.99
39	516656.63	1274555.19	78	516735.04	1274885.46
40	516637.84	1274537.92	79	516769.68	1274914.13
41	516632.91	1274533.38	80	516783.65	1274931.38
42	516612.12	1274514.26	81	516848.00	1275015.18
43	516604.13	1274508.02	82	516907.94	1275083.66
44	516603.53	1274507.55	83	516988.80	1275169.18

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

4

1	2	3	1	2	3
84	517014.95	1275168.06	20	516450.50	1275007.18
			113	516445.68	1275012.13
25	516448.10	1274918.20			
85	516450.76	1274901.11	114	516478.37	1275019.32
86	516428.20	1274896.87	19	516470.30	1275027.79
87	516428.20	1274891.69			
88	516428.20	1274838.37	115	516475.27	1275033.26
89	516428.20	1274836.06	116	516472.89	1275035.70
90	516428.20	1274780.72			
91	516425.47	1274780.72	117	516512.12	1275051.39
92	516425.43	1274773.03	15	516504.03	1275059.24
93	516430.40	1274754.45			
94	516430.28	1274740.44	14	516509.61	1275064.73
95	516430.66	1274726.85	118	516504.72	1275069.43
96	516431.27	1274705.21			
97	516431.67	1274655.41	11	516546.37	1275101.18
98	516432.28	1274637.92	119	516540.07	1275107.60
99	516432.00	1274623.82			
100	516433.85	1274611.94	10	516584.34	1275139.15
101	516434.60	1274608.90	120	516579.60	1275143.81
102	516438.44	1274593.50			
103	516433.09	1274591.86	9	516585.99	1275140.80
			121	516591.11	1275135.09
85	516450.76	1274901.11			
104	516453.92	1274880.84	57	516480.61	1274457.63
			122	516457.75	1274448.50
105	516609.15	1275172.75			
7	516610.76	1275171.14	68	516419.92	1274403.24
			123	516425.15	1274403.57
12	516544.51	1275099.32			
106	516549.58	1275093.82	101	516434.60	1274608.90
			124	516428.50	1274607.35
107	516743.38	1274874.30			
78	516735.04	1274885.46	94	516430.28	1274740.44
			125	516427.15	1274740.44
108	516696.65	1274846.44			
75	516690.21	1274853.34	126	516424.47	1274780.72
			91	516425.47	1274780.72
109	516647.46	1274793.25			
73	516643.13	1274795.75	89	516428.20	1274836.06
			127	516424.53	1274836.06
110	516631.07	1274775.52			
32	516629.32	1274777.26	87	516428.20	1274891.69
			128	516425.97	1274891.69
111	516622.31	1274765.71			
33	516620.35	1274767.49	129	516537.96	1274462.80
			52	516535.98	1274468.20
27	516507.24	1274889.96			
112	516508.37	1274891.40	51	516546.10	1274471.13
			130	516545.45	1274472.81

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

5

1	2	3	1	2	3
95	516430.66	1274726.85	137	516638.14	1274527.56
131	516439.31	1274727.24	41	516632.91	1274533.38
55	516496.50	1274456.62	40	516637.84	1274537.92
132	516494.57	1274460.65	138	516631.39	1274544.64
54	516503.35	1274459.12	139	516608.11	1274657.78
133	516504.47	1274455.45	37	516610.98	1274661.19
134	516561.42	1274469.31	140	516626.72	1274692.00
49	516558.07	1274475.96	35	516623.68	1274694.66
43	516604.13	1274508.02	69	516420.46	1274374.17
135	516602.49	1274509.93	141	516417.05	1274374.32
136	516607.72	1274502.47			
44	516603.53	1274507.55			
Участок №2					
газопровод высокого давления					
1	516071.26	1275378.74	5	516050.50	1275018.30
2	516063.57	1275199.95	6	516045.29	1275017.97
3	516052.69	1275196.20	7	516045.58	1275012.69
4	516048.75	1275068.01			
газопровод низкого давления					
8	516045.42	1275010.69	35	516146.61	1274511.91
9	516046.54	1274995.26	36	516150.27	1274504.25
10	516045.96	1274968.59	37	516153.36	1274497.78
11	516045.66	1274955.18	38	516166.78	1274467.63
12	516048.68	1274914.11	39	516168.07	1274464.08
13	516053.30	1274851.20	40	516161.57	1274461.14
14	516059.54	1274836.53	41	516170.10	1274430.30
15	516059.41	1274813.48	42	516167.87	1274408.46
16	516059.35	1274802.38	43	516153.92	1274404.23
17	516064.55	1274791.72	44	516128.76	1274396.60
18	516064.66	1274784.81	45	516115.89	1274392.70
19	516064.76	1274778.77	46	516090.22	1274384.55
20	516065.36	1274741.30	47	516052.09	1274341.87
21	516063.30	1274722.92	48	516034.95	1274338.61
22	516065.28	1274702.51	49	516043.04	1274277.40
23	516079.28	1274703.74	50	516056.01	1274278.80
24	516080.26	1274687.97	51	516066.90	1274184.43
25	516080.98	1274676.33	52	516067.03	1274181.85
26	516080.99	1274675.78	53	516068.81	1274148.03
27	516081.36	1274651.70	54	516073.00	1274111.32
28	516081.36	1274649.40	55	516074.56	1274097.69
29	516090.95	1274627.01	56	516072.14	1274097.31
30	516097.64	1274611.06	57	516049.35	1274093.71
31	516114.14	1274575.72	58	516048.18	1274093.52
32	516118.16	1274567.11	59	516032.46	1274091.05
33	516129.25	1274545.61	60	516015.56	1274088.39
34	516137.78	1274529.19	61	516011.27	1274087.72

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

6

1	2	3	1	2	3
62	515991.41	1274084.63	94	516131.20	1274387.87
63	515986.66	1274083.85	44	516128.76	1274396.60
64	515985.10	1274083.65			
65	515959.28	1274079.86	33	516153.92	1274404.23
66	515950.47	1274078.57	95	516152.53	1274408.51
67	515946.27	1274077.75			
68	515930.07	1274074.63	96	516118.38	1274540.13
69	515927.74	1274087.03	33	516129.25	1274545.61
11	516045.66	1274955.18	97	516105.66	1274571.39
69	516136.52	1274969.66	31	516114.14	1274575.72
70	516181.44	1274968.33			
71	516197.96	1275144.90	27	516081.36	1274651.70
			98	516085.36	1274651.70
72	516208.48	1274301.00			
73	516216.29	1274302.74	99	516068.35	1274675.38
74	516231.39	1274243.13	26	516080.99	1274675.78
75	516223.00	1274238.29			
76	516221.78	1274237.58	100	516082.26	1274688.02
77	516177.51	1274209.92	24	516080.26	1274687.97
78	516156.61	1274200.56			
79	516149.33	1274198.61	20	516065.36	1274741.30
80	516130.43	1274193.56	101	516060.53	1274741.30
81	516103.31	1274186.83			
52	516067.03	1274181.85	19	516064.76	1274778.77
			102	516057.91	1274778.34
54	516073.00	1274111.32			
83	516109.13	1274111.45	103	516072.86	1274784.81
84	516134.99	1274111.55	18	516064.66	1274784.81
85	516151.22	1274118.31			
86	516182.36	1274132.10	15	516059.41	1274813.48
			104	516054.34	1274813.48
12	516048.68	1274914.11			
87	516066.85	1274915.50	105	516224.92	1274234.76
			75	516223.00	1274238.29
66	516045.96	1274968.59			
88	516033.86	1274968.59	106	516104.42	1274181.55
			81	516103.31	1274186.83
70	516181.44	1274968.33			
89	516205.44	1274966.89	85	516151.22	1274118.31
90	516206.68	1274977.66	107	516152.75	1274112.02
91	516204.75	1274960.82	108	516151.74	1274189.57
89	516205.44	1274966.89	79	516149.33	1274198.61
92	516071.25	1274280.45	83	516109.13	1274111.45
50	516056.01	1274278.80	109	516109.86	1274098.85
93	516138.08	1274498.74	56	516072.14	1274097.31
36	516150.27	1274504.25	110	516073.59	1274088.14

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

7

1	2	3	1	2	3
58	516048.18	1274093.52	63	515986.66	1274083.85
111	516046.82	1274102.90	115	515984.76	1274094.46
112	516034.45	1274080.47	65	515959.28	1274079.86
59	516032.46	1274091.05	116	515957.21	1274090.12
61	516011.27	1274087.72	117	515947.92	1274067.65
113	516009.89	1274097.13	67	515946.27	1274077.75
114	515993.01	1274072.91			
62	515991.41	1274084.63			

Ориентировочная проектная строительная длина газопровода составляет 5498.5 м, из них:

- участок № 1: газопровод высокого давления – 276.0 м, низкого давления – 2652.0 м;

- участок № 2: газопровод высокого давления – 379.0 м, низкого давления – 2191.5 м.

Под строящимся линейным объектом формируется земельный участок во временное (краткосрочное) пользование с учетом обеспечения объекта необходимой территорией. Для размещения газорегуляторного пункта шкафного – участок постоянного отвода земель.

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878:

а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;

г) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Данный норматив применяется к отдельно стоящим пунктам редуцирования газа.

Граница охранной зоны проектируемой трассы газопровода и ГРПШ с указанием характерных поворотных точек отображены в графической части проекта планировки территории на «Чертеже планируемого размещения объекта капитального строительства – линейного объекта». Каталог координат характерных поворотных точек границы в таблице 2. Система координат МСК-67.

Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ					Лист
					8

Таблица 2.

Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м		Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
Участок №1					
n1	516744.98	1274875.50	n47	516585.91	1275137.89
n2	516737.78	1274885.13	n48	516589.63	1275133.76
n3	516771.11	1274912.71	n49	516592.60	1275136.43
n4	516785.22	1274930.14	n50	516588.74	1275140.72
n5	516849.55	1275013.91	n51	516598.81	1275150.79
n6	516909.42	1275082.32	n52	516612.25	1275169.79
n7	516989.62	1275167.14	n53	516638.43	1275192.42
n8	517014.87	1275166.06	n54	516650.33	1275213.66
n9	517015.04	1275170.06	n55	516649.28	1275221.79
n10	516987.97	1275171.22	n56	516650.39	1275222.05
n11	516906.46	1275085.01	n57	516652.84	1275223.45
n12	516846.46	1275016.45	n58	516654.8	1275225.48
n13	516782.08	1274932.62	n59	516656.12	1275227.97
n14	516768.25	1274915.54	n60	516656.69	1275230.74
n15	516733.77	1274887.00	n61	516656.67	1275232.29
n16	516733.26	1274886.58	n62	516656.48	1275234.28
n17	516692.45	1274858.16	n63	516655.82	1275237.02
n18	516659.22	1274827.18	n64	516654.42	1275239.47
n19	516639.22	1274793.04	n65	516652.39	1275241.44
n20	516608.06	1274824.21	n66	516649.9	1275242.75
n21	516594.81	1274819.89	n67	516647.14	1275243.32
n22	516510.01	1274890.26	n68	516645.58	1275243.3
n23	516506.95	1274892.80	n69	516644.59	1275243.2
n24	516469.06	1274924.25	n70	516643.32	1275242.9
n25	516449.76	1274920.55	n71	516625	1275268.44
n26	516442.49	1274967.17	n72	516572.37	1275496.37
n27	516427.04	1274967.17	n73	516568.48	1275495.47
n28	516427.04	1274974.27	n74	516621.28	1275266.76
n29	516431.16	1274984.17	n75	516639.58	1275241.25
n30	516470.29	1275024.89	n76	516637.43	1275239.12
n31	516476.92	1275017.94	n77	516636.11	1275236.62
n32	516479.82	1275020.70	n78	516635.55	1275233.86
n33	516473.03	1275027.82	n79	516635.57	1275232.31
n34	516476.75	1275031.90	n80	516635.76	1275230.32
n35	516481.89	1275037.52	n81	516636.42	1275227.57
n36	516499.08	1275051.54	n82	516637.81	1275225.12
n37	516504.04	1275056.44	n83	516639.84	1275223.16
n38	516510.72	1275049.95	n84	516642.34	1275221.84
n39	516513.51	1275052.82	n85	516643.99	1275221.39
n40	516506.89	1275059.25	n86	516645.31	1275221.28
n41	516511.01	1275063.31	n87	516646.19	1275214.46
n42	516534.62	1275086.60	n88	516635.29	1275194.99
n43	516544.45	1275096.43	n89	516610.86	1275173.87
n44	516548.11	1275092.47	n90	516610.56	1275174.16
n45	516551.05	1275095.18	n91	516607.74	1275171.33
n46	516547.28	1275099.26	n92	516608.15	1275170.92

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

9

1	2	3	1	2	3
н93	516595.74	1275153.38	н143	516428.33	1274738.44
н94	516584.33	1275141.96	н144	516429.27	1274705.17
н95	516581.01	1275145.23	н145	516429.67	1274655.37
н96	516578.20	1275142.38	н146	516430.28	1274637.91
н97	516581.50	1275139.14	н147	516430.00	1274623.69
н98	516546.38	1275104.02	н148	516431.89	1274611.54
н99	516541.50	1275109.00	н149	516432.18	1274610.35
н100	516538.65	1275106.20	н150	516428.01	1274609.29
н101	516543.55	1275101.19	н151	516428.99	1274605.41
н102	516531.80	1275089.44	н152	516433.15	1274606.47
н103	516509.59	1275067.52	н153	516436.04	1274594.86
н104	516506.11	1275070.87	н154	516432.50	1274593.78
н105	516503.34	1275067.99	н155	516433.67	1274589.95
н106	516506.74	1275064.72	н156	516440.84	1274592.14
н107	516502.62	1275060.67	н157	516435.81	1274612.33
н108	516496.40	1275054.51	н158	516434.00	1274623.96
н109	516479.13	1275040.44	н159	516434.28	1274637.94
н110	516475.23	1275036.17	н160	516433.67	1274655.45
н111	516474.32	1275037.10	н161	516433.27	1274705.25
н112	516471.45	1275034.31	н162	516432.71	1274724.94
н113	516472.53	1275033.21	н163	516439.40	1274725.24
н114	516468.84	1275029.15	н164	516439.22	1274729.24
н115	516450.49	1275010.06	н165	516432.60	1274728.94
н116	516447.11	1275013.53	н166	516432.28	1274740.46
н117	516444.25	1275010.73	н167	516432.40	1274754.71
н118	516447.72	1275007.17	н168	516427.43	1274773.29
н119	516427.76	1274986.40	н169	516427.46	1274778.72
н120	516423.04	1274975.07	н170	516430.20	1274778.72
н121	516423.04	1274963.17	н171	516430.20	1274838.37
н122	516439.07	1274963.17	н172	516430.20	1274895.21
н123	516448.49	1274902.72	н173	516449.10	1274898.77
н124	516426.20	1274898.53	н174	516451.94	1274880.53
н125	516426.20	1274893.69	н175	516455.90	1274881.14
н126	516425.97	1274893.69	н176	516450.37	1274916.60
н127	516425.97	1274889.69	н177	516467.96	1274919.96
н128	516426.20	1274889.69	н178	516593.95	1274815.40
н129	516426.20	1274838.37	н179	516606.97	1274819.64
н130	516426.20	1274838.06	н180	516637.13	1274789.48
н131	516424.53	1274838.06	н181	516635.93	1274787.42
н132	516424.53	1274834.06	н182	516583.27	1274730.04
н133	516426.20	1274834.06	н183	516621.04	1274694.39
н134	516426.20	1274782.72	н184	516601.71	1274667.05
н135	516423.48	1274782.72	н185	516608.22	1274661.02
н136	516423.48	1274782.46	н186	516606.58	1274659.07
н137	516423.46	1274778.99	н187	516609.64	1274656.49
н138	516423.43	1274772.77	н188	516611.15	1274658.29
н139	516428.40	1274754.20	н189	516627.51	1274643.11
н140	516428.30	1274742.44	н190	516654.34	1274555.81
н141	516427.15	1274742.44	н191	516637.93	1274540.71
н142	516427.15	1274738.44	н192	516632.84	1274546.02

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

10

1	2	3	1	2	3
н193	516629.95	1274543.25	н243	516432.73	1274517.78
н194	516634.98	1274538.00	н244	516446.19	1274527.07
н195	516610.82	1274515.78	н245	516453.65	1274513.34
н196	516604.41	1274510.77	н246	516463.05	1274515.44
н197	516604.01	1274511.23	н247	516466.16	1274504.83
н198	516600.98	1274508.63	н248	516471.39	1274480.88
н199	516601.25	1274508.31	н249	516478.15	1274458.81
н200	516596.65	1274504.71	н250	516457.01	1274450.35
н201	516591.33	1274501.60	н251	516458.49	1274446.64
н202	516586.43	1274505.89	н252	516479.33	1274454.97
н203	516566.22	1274482.53	н253	516481.19	1274448.88
н204	516551.57	1274474.80	н254	516502.05	1274456.52
н205	516547.30	1274473.56	н255	516502.56	1274454.86
н206	516543.48	1274472.46	н256	516506.38	1274456.03
н207	516521.76	1274466.17	н257	516505.86	1274457.73
н208	516502.74	1274461.03	н258	516522.84	1274462.32
н209	516497.52	1274459.12	н259	516534.74	1274465.76
н210	516496.37	1274461.51	н260	516536.08	1274462.11
н211	516492.76	1274459.78	н261	516539.84	1274463.49
н212	516493.74	1274457.74	н262	516538.60	1274466.88
н213	516483.78	1274454.09	н263	516553.07	1274471.07
н214	516475.27	1274481.90	н264	516557.20	1274473.24
н215	516470.03	1274505.82	н265	516559.63	1274468.41
н216	516465.84	1274520.16	н266	516563.20	1274470.21
н217	516455.72	1274517.90	н267	516560.74	1274475.11
н218	516447.94	1274532.22	н268	516568.75	1274479.34
н219	516444.57	1274530.81	н269	516586.82	1274500.23
н220	516429.97	1274520.74	н270	516590.86	1274496.69
н221	516415.88	1274503.08	н271	516598.90	1274501.39
н222	516415.28	1274496.41	н272	516603.23	1274504.77
н223	516415.88	1274448.77	н273	516606.18	1274501.19
н224	516417.92	1274403.18	н274	516609.26	1274503.74
н225	516418.42	1274376.26	н275	516606.38	1274507.24
н226	516417.15	1274376.32	н276	516613.41	1274512.73
н227	516416.96	1274372.33	н277	516632.77	1274530.54
н228	516418.32	1274372.26	н278	516636.65	1274526.23
н229	516416.49	1274346.02	н279	516639.63	1274528.90
н230	516412.84	1274314.22	н280	516635.72	1274533.24
н231	516413.92	1274297.09	н281	516658.91	1274554.57
н232	516417.91	1274297.34	н282	516631.02	1274645.32
н233	516416.86	1274314.12	н283	516607.00	1274667.60
н234	516420.47	1274345.65	н284	516624.03	1274691.69
н235	516422.46	1274374.11	н285	516625.40	1274690.49
н236	516421.96	1274401.36	н286	516628.04	1274693.50
н237	516425.28	1274401.57	н287	516625.02	1274696.14
н238	516425.03	1274405.57	н288	516588.88	1274730.24
н239	516421.83	1274405.36	н289	516620.48	1274764.67
н240	516419.88	1274448.88	н290	516620.96	1274764.23
н241	516419.29	1274496.25	н291	516623.66	1274767.18
н242	516419.76	1274501.53	н292	516623.18	1274767.62

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

11

1	2	3	1	2	3
н293	516629.39	1274774.38	н302	516662.38	1274824.65
н294	516629.66	1274774.10	н303	516690.11	1274850.51
н295	516632.48	1274776.94	н304	516695.19	1274845.07
н296	516632.09	1274777.33	н305	516698.11	1274847.80
н297	516639.16	1274785.03	н306	516693.04	1274853.24
н298	516643.85	1274793.02	н307	516694.97	1274855.04
н299	516646.46	1274791.52	н308	516734.63	1274882.67
н300	516648.46	1274794.98	н309	516741.78	1274873.10
н301	516645.87	1274796.47	н1	516744.98	1274875.50
Участок №2					
н310	516107.86	1274098.74	н350	516129.93	1274195.49
н311	516111.85	1274098.97	н351	516102.93	1274188.80
н312	516111.24	1274109.46	н352	516068.92	1274184.12
н313	516135.40	1274109.55	н353	516068.89	1274184.60
н314	516149.83	1274115.57	н354	516058.23	1274277.03
н315	516150.81	1274111.55	н355	516071.47	1274278.46
н316	516154.69	1274112.49	н356	516071.04	1274282.44
н317	516153.56	1274117.16	н357	516044.76	1274279.60
н318	516183.17	1274130.28	н358	516037.18	1274336.99
н319	516181.55	1274133.93	н359	516053.13	1274340.03
н320	516150.43	1274120.15	н360	516091.34	1274382.81
н321	516134.59	1274113.55	н361	516116.48	1274390.79
н322	516074.78	1274113.33	н362	516127.38	1274394.10
н323	516070.80	1274148.20	н363	516129.27	1274387.34
н324	516069.13	1274180.12	н364	516133.13	1274388.41
н325	516101.74	1274184.60	н365	516131.21	1274395.26
н326	516102.47	1274181.14	н366	516169.73	1274406.94
н327	516106.38	1274181.96	н367	516172.13	1274430.47
н328	516105.66	1274185.35	н368	516163.96	1274460.03
н329	516130.93	1274191.62	н369	516170.59	1274463.02
н330	516147.91	1274196.16	н370	516168.64	1274468.38
н331	516149.80	1274189.06	н371	516155.18	1274498.62
н332	516153.67	1274190.09	н372	516148.40	1274512.80
н333	516151.78	1274197.20	н373	516139.55	1274530.10
н334	516157.28	1274198.67	н374	516131.02	1274546.53
н335	516178.45	1274208.15	н375	516119.95	1274567.99
н336	516222.24	1274235.51	н376	516099.47	1274611.87
н337	516223.16	1274233.81	н377	516092.80	1274627.79
н338	516226.68	1274235.72	н378	516083.41	1274649.70
н339	516225.69	1274237.53	н379	516085.36	1274649.70
н340	516233.70	1274242.15	н380	516085.36	1274653.70
н341	516217.75	1274305.12	н381	516083.33	1274653.70
н342	516208.05	1274302.95	н382	516082.99	1274675.81
н343	516208.92	1274299.05	н383	516082.98	1274676.41
н344	516214.83	1274300.37	н384	516082.38	1274686.02
н345	516229.08	1274244.11	н385	516082.21	1274690.02
н346	516222.00	1274240.02	н386	516082.13	1274690.02
н347	516220.75	1274239.29	н387	516081.15	1274705.91
н348	516176.57	1274211.69	н388	516067.08	1274704.68
н349	516155.94	1274202.45	н389	516065.31	1274722.90

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

12

1	2	3	1	2	3
н390	516067.36	1274741.20	н442	516045.21	1275022.69
н391	516066.69	1274782.81	н443	516042.42	1275022.29
н392	516072.86	1274782.81	н444	516039.85	1275021.13
н393	516072.86	1274786.81	н445	516037.70	1275019.29
н394	516066.63	1274786.81	н446	516036.16	1275016.93
н395	516066.54	1274792.20	н447	516035.33	1275014.23
н396	516061.35	1274802.84	н448	516035.21	1275012.69
н397	516061.54	1274836.93	н449	516035.21	1275010.69
н398	516055.27	1274851.68	н450	516035.61	1275007.89
н399	516050.82	1274912.27	н451	516036.77	1275005.32
н400	516067.00	1274913.51	н452	516038.60	1275003.18
н401	516066.69	1274917.49	н453	516040.96	1275001.63
н402	516050.53	1274916.26	н454	516043.66	1275000.81
н403	516047.79	1274953.49	н455	516044.13	1275000.77
н404	516136.64	1274967.66	н456	516044.54	1274995.21
н405	516181.35	1274966.33	н457	516044.00	1274970.59
н406	516203.22	1274965.02	н458	516033.86	1274970.59
н407	516202.76	1274961.05	н459	516033.86	1274966.59
н408	516206.73	1274960.59	н460	516043.91	1274966.59
н409	516208.67	1274977.43	н461	516043.66	1274955.12
н410	516204.69	1274977.89	н462	516051.33	1274850.73
н411	516203.67	1274969.00	н463	516057.54	1274836.13
н412	516183.62	1274970.20	н464	516057.42	1274815.48
н413	516199.95	1275144.71	н465	516054.34	1274815.48
н414	516195.97	1275145.09	н466	516054.34	1274811.48
н415	516179.62	1274970.39	н467	516057.40	1274811.48
н416	516136.39	1274971.67	н468	516057.35	1274801.92
н417	516047.72	1274957.53	н469	516062.56	1274791.24
н418	516048.54	1274995.31	н470	516062.73	1274780.65
н419	516048.13	1275000.96	н471	516057.78	1274780.33
н420	516049.00	1275001.08	н472	516058.03	1274776.34
н421	516051.57	1275002.25	н473	516062.79	1274776.64
н422	516053.72	1275004.08	н474	516063.33	1274743.30
н423	516055.26	1275006.44	н475	516060.53	1274743.30
н424	516056.09	1275009.14	н476	516060.53	1274739.30
н425	516056.21	1275010.69	н477	516063.12	1274739.30
н426	516056.21	1275012.69	н478	516061.29	1274722.93
н427	516055.81	1275015.48	н479	516063.49	1274700.35
н428	516054.65	1275018.05	н480	516077.41	1274701.57
н429	516052.82	1275020.19	н481	516078.89	1274677.72
н430	516052.43	1275020.45	н482	516068.28	1274677.38
н431	516050.75	1275068.02	н483	516068.41	1274673.38
н432	516054.65	1275194.76	н484	516079.02	1274673.72
н433	516065.51	1275198.50	н485	516079.36	1274651.68
н434	516073.26	1275378.65	н486	516079.36	1274648.99
н435	516069.26	1275378.83	н487	516089.11	1274626.23
н436	516061.63	1275201.39	н488	516095.81	1274610.25
н437	516050.73	1275197.64	н489	516111.51	1274576.63
н438	516046.75	1275068.01	н490	516104.75	1274573.17
н439	516048.36	1275022.38	н491	516106.57	1274569.61
н440	516047.76	1275022.56	н492	516113.20	1274573.00
н441	516046.21	1275022.69	н493	516116.36	1274566.23

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

13

1	2	3	1	2	3
н494	516126.55	1274546.49	н533	515991.09	1274086.60
н495	516117.48	1274541.91	н534	515988.28	1274086.14
н496	516119.28	1274538.34	н535	515986.73	1274094.82
н497	516128.38	1274542.94	н536	515982.79	1274094.11
н498	516136.00	1274528.27	н537	515984.32	1274085.55
н499	516144.81	1274511.03	н538	515960.87	1274082.11
н500	516147.58	1274505.23	н539	515959.17	1274090.52
н501	516137.25	1274500.56	н540	515955.25	1274089.73
н502	516138.90	1274496.91	н541	515956.90	1274081.53
н503	516149.31	1274501.62	н542	515950.14	1274080.54
н504	516151.54	1274496.94	н543	515931.66	1274076.97
н505	516164.93	1274466.88	н544	515929.71	1274087.40
н506	516165.56	1274465.14	н545	515925.78	1274086.66
н507	516159.19	1274462.26	н546	515928.48	1274072.28
н508	516168.07	1274430.13	н547	515944.63	1274075.40
н509	516166.02	1274409.99	н548	515945.94	1274067.33
н510	516155.21	1274406.72	н549	515949.89	1274067.97
н511	516154.43	1274409.13	н550	515948.55	1274076.16
н512	516150.62	1274407.89	н551	515950.81	1274076.59
н513	516151.38	1274405.55	н552	515985.38	1274081.67
н514	516115.29	1274394.61	н553	515986.95	1274081.87
н515	516089.09	1274386.29	н554	515989.71	1274082.32
н516	516051.05	1274343.70	н555	515991.02	1274072.64
н517	516032.72	1274340.22	н556	515994.99	1274073.18
н518	516041.31	1274275.20	н557	515993.66	1274082.96
н519	516054.25	1274276.60	н558	516015.87	1274086.42
н520	516064.90	1274184.27	н559	516030.85	1274088.77
н521	516066.81	1274147.87	н560	516032.48	1274080.10
н522	516072.35	1274099.37	н561	516036.41	1274080.84
н523	516071.83	1274099.29	н562	516034.80	1274089.39
н524	516049.87	1274095.81	н563	516049.66	1274091.73
н525	516048.80	1274103.19	н564	516070.48	1274095.02
н526	516044.84	1274102.62	н565	516071.62	1274087.83
н527	516045.92	1274095.19	н566	516075.57	1274088.45
н528	516015.26	1274090.37	н567	516074.43	1274095.65
н529	516012.96	1274090.01	н568	516076.76	1274096.02
н530	516011.87	1274097.42	н569	516075.24	1274109.33
н531	516007.91	1274096.83	н570	516107.24	1274109.45
н532	516009.01	1274089.39	н310	516107.86	1274098.74

Площадь охранной зоны проектируемого газопровода и ГРПШ составляет 2,2 га, из них участок № 1 – 1.2 га, участок № 2 – 1.0 га.

Сведения о границах охранной зоны в дальнейшем должны быть поставлены на кадастровый учёт.

Хозяйственная деятельность, производство работ, ограничения (обременения) на использование земельных участков в охранной зоне газопровода, устанавливаются в соответствии с правилами охраны газораспределительных сетей.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

14

2.4 Проектные решения, необходимые для освоения территории

В связи с отсутствием необходимости перевода земель в другую категорию, предоставленных для размещения линейного объекта, предусматривать мероприятия по данному направлению не требуются.

Согласно, материалов по обоснованию Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области «План красных линий» д. Печеничено, на территории населённого пункта отсутствуют закоординированные (утверждённые) красные линии.

В процессе разработки данной проектной документации были получены сведения из администрации муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области об отсутствии закоординированных и зарегистрированных красных линиях на территории проектируемого объекта (письмо № 02-09/4668 от 06.08.2019г. – Приложение Г).

Проектирование красных линий улиц и внутриквартальных проектом не предусматривается.

При разработке проекта планировки происходит формирование территории, предназначенной для размещения линейного объекта.

Красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования и (или) границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов (п. 11 в ред. Федерального закона от 03.07.2016 N 373-ФЗ).

При формировании зоны планируемого размещения линейного объекта происходит установление вновь образуемых (проектируемых) красных линий, являющихся границей зоны планируемого размещения линейного объекта (газопровода) и ГРПШ.

Устанавливаемые (проектируемые) красные линии, с указанием характерных точек отображены в графической части проекта планировки территории на «Чертеже красных линий, совмещённый с чертежом границ зон планируемого размещения линейного объекта».

Координаты характерных точек образуемых (проектируемых) красных линий, зоны планируемого размещения линейного объекта и входящего в его состав площадного объекта (ГРПШ), приведены в таблице 3.

Таблица 3.

Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м		Обозначение характерных поворотных точек	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	2	3	1	2	3
Участок №1					
n1	516745.55	1274876.41	n8	517015.05	1275165.05
n2	516739.15	1274884.97	n9	517014.85	1275171.07
n3	516771.82	1274912.01	n10	516987.56	1275172.23
n4	516786.01	1274929.52	n11	516905.72	1275085.68
n5	516850.32	1275013.28	n12	516845.68	1275017.08
n6	516910.16	1275081.64	n13	516781.29	1274933.24
n7	516990.04	1275166.12	n14	516767.54	1274916.25

Взам. инв. №						Лист	
Подпись и дата						Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ	
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	15

1	2	3	1	2	3
н15	516733.13	1274887.77	н65	516573.35	1275496.59
н16	516732.65	1274887.38	н66	516567.50	1275495.24
н17	516691.82	1274858.94	н67	516620.35	1275266.34
н18	516658.43	1274827.81	н68	516641.40	1275237.00
н19	516639.01	1274794.66	н69	516637.76	1275236.63
н20	516608.33	1274825.35	н70	516638.76	1275226.68
н21	516595.02	1274821.01	н71	516643.55	1275227.17
н22	516511.24	1274890.54	н72	516645.16	1275214.66
н23	516509.68	1274891.84	н73	516634.50	1275195.63
н24	516508.88	1274890.95	н74	516621.28	1275184.20
н25	516500.46	1274898.35	н75	516621.64	1275183.79
н26	516491.03	1274906.25	н76	516607.65	1275171.43
н27	516491.57	1274906.86	н77	516606.48	1275170.30
н28	516469.33	1274925.32	н78	516594.97	1275154.03
н29	516450.58	1274921.73	н79	516584.32	1275143.37
н30	516443.35	1274968.17	н80	516581.75	1275145.91
н31	516428.04	1274968.17	н81	516577.47	1275141.71
н32	516428.04	1274974.07	н82	516580.08	1275139.13
н33	516432.01	1274983.61	н83	516546.39	1275105.44
н34	516470.29	1275023.45	н84	516542.21	1275109.70
н35	516476.20	1275017.25	н85	516537.93	1275105.50
н36	516480.54	1275021.39	н86	516542.15	1275101.20
н37	516474.40	1275027.83	н87	516531.10	1275090.15
н38	516477.49	1275031.23	н88	516509.58	1275068.92
н39	516482.57	1275036.79	н89	516506.45	1275071.94
н40	516499.75	1275050.79	н90	516502.40	1275067.51
н41	516504.05	1275055.04	н91	516505.31	1275064.71
н42	516510.03	1275049.24	н92	516501.92	1275061.38
н43	516514.21	1275053.54	н93	516495.73	1275055.26
н44	516508.32	1275059.26	н94	516478.44	1275041.17
н45	516511.71	1275062.60	н95	516475.20	1275037.62
н46	516535.33	1275085.89	н96	516474.97	1275037.86
н47	516544.42	1275094.99	н97	516474.37	1275037.21
н48	516547.38	1275091.79	н98	516470.79	1275033.55
н49	516551.79	1275095.86	н99	516471.15	1275033.18
н50	516548.67	1275099.24	н100	516468.11	1275029.84
н51	516585.87	1275136.44	н101	516450.49	1275011.50
н52	516588.88	1275133.09	н102	516447.83	1275014.22
н53	516593.34	1275137.10	н103	516443.53	1275010.04
н54	516590.12	1275140.69	н104	516446.33	1275007.17
н55	516599.58	1275150.14	н105	516426.91	1274986.96
н56	516612.99	1275169.11	н106	516422.04	1274975.27
н57	516639.22	1275191.78	н107	516422.04	1274962.17
н58	516651.36	1275213.46	н108	516438.21	1274962.17
н59	516650.51	1275220.04	н109	516447.35	1274903.52
н60	516649.41	1275221.08	н110	516426.09	1274899.52
н61	516648.48	1275236.97	н111	516425.88	1274885.42
н62	516626.97	1275267.20	н112	516425.46	1274869.96
н63	516627.07	1275267.27	н113	516425.26	1274858.78
н64	516625.92	1275268.86	н114	516425.20	1274856.76

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

16

1	2	3	1	2	3
н115	516425.21	1274838.94	н167	516610.99	1274680.45
н116	516424.48	1274838.93	н168	516607.29	1274675.05
н117	516424.57	1274833.06	н169	516606.51	1274675.58
н118	516425.20	1274833.06	н170	516600.39	1274666.92
н119	516425.20	1274783.72	н171	516606.84	1274660.93
н120	516424.35	1274783.72	н172	516605.82	1274659.71
н121	516424.30	1274765.67	н173	516610.41	1274655.85
н122	516426.44	1274757.67	н174	516611.24	1274656.85
н123	516427.08	1274757.69	н175	516626.63	1274642.56
н124	516427.16	1274737.44	н176	516653.20	1274556.12
н125	516427.36	1274737.44	н177	516637.97	1274542.11
н126	516428.27	1274705.15	н178	516633.56	1274546.72
н127	516428.67	1274655.35	н179	516629.91	1274543.22
н128	516429.28	1274637.90	н180	516630.22	1274542.84
н129	516428.99	1274623.62	н181	516629.56	1274542.22
н130	516430.90	1274611.34	н182	516633.56	1274538.05
н131	516430.97	1274611.08	н183	516611.23	1274517.47
н132	516427.76	1274610.26	н184	516608.16	1274513.98
н133	516429.24	1274604.45	н185	516607.95	1274514.16
н134	516432.42	1274605.25	н186	516590.95	1274500.99
н135	516434.84	1274595.54	н187	516585.75	1274506.63
н136	516432.21	1274594.73	н188	516565.59	1274483.32
н137	516433.97	1274589.00	н189	516560.26	1274480.51
н138	516442.04	1274591.46	н190	516560.96	1274479.01
н139	516436.79	1274612.53	н191	516558.65	1274477.97
н140	516435.00	1274624.03	н192	516558.04	1274479.34
н141	516435.28	1274637.94	н193	516552.48	1274476.41
н142	516434.67	1274655.47	н194	516552.84	1274475.62
н143	516434.27	1274705.26	н195	516547.47	1274473.01
н144	516433.74	1274723.99	н196	516546.77	1274474.45
н145	516439.44	1274724.24	н197	516543.56	1274473.52
н146	516439.17	1274730.24	н198	516544.06	1274472.21
н147	516433.57	1274729.99	н199	516529.59	1274467.15
н148	516433.28	1274740.47	н200	516527.48	1274468.87
н149	516433.41	1274754.83	н201	516521.49	1274467.13
н150	516428.43	1274773.42	н202	516502.44	1274461.98
н151	516428.45	1274777.72	н203	516498.03	1274460.37
н152	516431.20	1274777.72	н204	516497.27	1274461.95
н153	516431.20	1274838.37	н205	516492.04	1274459.44
н154	516431.20	1274894.38	н206	516492.32	1274458.17
н155	516448.27	1274897.59	н207	516484.43	1274455.39
н156	516451.05	1274879.77	н208	516482.99	1274459.54
н157	516456.79	1274881.91	н209	516482.67	1274461.13
н158	516451.51	1274915.80	н210	516476.23	1274482.15
н159	516467.68	1274918.89	н211	516471.00	1274506.06
н160	516593.74	1274814.28	н212	516466.54	1274521.34
н161	516606.69	1274818.50	н213	516456.24	1274519.04
н162	516635.88	1274789.31	н214	516448.39	1274533.50
н163	516635.12	1274788.02	н215	516444.08	1274531.69
н164	516581.87	1274729.99	н216	516429.29	1274521.48
н165	516619.73	1274694.26	н217	516414.91	1274503.47
н166	516610.32	1274680.96	н218	516414.28	1274496.44

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

17

1	2	3	1	2	3
н219	516414.88	1274448.74	н268	516562.07	1274474.68
н220	516416.92	1274403.15	н269	516569.39	1274478.54
н221	516417.02	1274397.93	н270	516578.05	1274488.56
н222	516417.32	1274397.94	н271	516577.78	1274489.86
н223	516416.94	1274364.15	н272	516579.57	1274490.32
н224	516415.24	1274332.36	н273	516586.92	1274498.81
н225	516413.91	1274332.28	н274	516590.74	1274495.46
н226	516411.84	1274314.24	н275	516599.46	1274500.56
н227	516412.92	1274297.03	н276	516603.08	1274503.39
н228	516418.91	1274297.40	н277	516605.42	1274500.53
н229	516417.86	1274314.09	н278	516610.01	1274504.41
н230	516421.47	1274345.56	н279	516607.81	1274507.08
н231	516423.46	1274374.09	н280	516614.06	1274511.97
н232	516422.98	1274400.43	н281	516632.71	1274529.12
н233	516425.33	1274400.58	н282	516635.86	1274525.61
н234	516424.97	1274406.56	н283	516640.42	1274529.52
н235	516422.78	1274406.43	н284	516637.12	1274533.18
н236	516420.88	1274448.91	н285	516660.05	1274554.26
н237	516420.29	1274496.22	н286	516631.89	1274645.87
н238	516420.73	1274501.14	н287	516608.32	1274667.74
н239	516433.42	1274517.04	н288	516624.21	1274690.21
н240	516441.38	1274522.54	н289	516624.74	1274689.74
н241	516445.48	1274527.86	н290	516628.69	1274694.26
н242	516449.22	1274519.42	н291	516625.70	1274696.88
н243	516453.13	1274512.20	н292	516617.00	1274705.08
н244	516462.36	1274514.26	н293	516615.48	1274703.82
н245	516465.19	1274504.58	н294	516614.33	1274705.20
н246	516470.43	1274480.63	н295	516615.72	1274706.30
н247	516476.93	1274459.39	н296	516590.29	1274730.29
н248	516457.07	1274451.46	н297	516607.58	1274748.92
н249	516458.44	1274445.54	н298	516619.23	1274762.27
н250	516471.18	1274450.63	н299	516627.04	1274770.99
н251	516471.04	1274450.97	н300	516627.39	1274770.72
н252	516476.17	1274453.05	н301	516629.47	1274772.99
н253	516476.32	1274452.69	н302	516633.46	1274777.34
н254	516478.69	1274453.64	н303	516639.97	1274784.43
н255	516480.55	1274447.58	н304	516644.21	1274791.66
н256	516501.40	1274455.22	н305	516645.96	1274790.65
н257	516501.64	1274454.43	н306	516648.96	1274795.85
н258	516527.51	1274463.74	н307	516647.24	1274796.84
н259	516527.87	1274462.73	н308	516663.16	1274824.02
н260	516534.13	1274464.54	н309	516690.06	1274849.10
н261	516535.14	1274461.77	н310	516694.45	1274844.40
н262	516540.78	1274463.83	н311	516698.85	1274848.47
н263	516539.90	1274466.21	н312	516694.45	1274853.19
н264	516553.45	1274470.14	н313	516695.60	1274854.26
н265	516556.76	1274471.88	н314	516734.41	1274881.29
н266	516558.74	1274467.96	н315	516741.21	1274872.20
н267	516564.10	1274470.66	н1	516745.55	1274876.41

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

18

1	2	3	1	2	3
Участок №2					
н316	516106.86	1274098.68	н367	516045.63	1274280.69
н317	516112.85	1274099.03	н368	516038.30	1274336.19
н318	516112.30	1274108.46	н369	516053.65	1274339.11
н319	516135.60	1274108.55	н370	516091.91	1274381.94
н320	516149.13	1274114.19	н371	516116.78	1274389.83
н321	516149.89	1274111.09	н372	516126.70	1274392.84
н322	516155.07	1274112.78	н373	516128.34	1274386.96
н323	516155.61	1274112.96	н374	516134.06	1274388.80
н324	516154.73	1274116.59	н375	516132.44	1274394.58
н325	516183.21	1274129.20	н376	516170.65	1274406.17
н326	516181.50	1274135.00	н377	516173.14	1274430.56
н327	516150.03	1274121.07	н378	516165.15	1274459.47
н328	516135.15	1274114.86	н379	516171.84	1274462.50
н329	516135.55	1274112.87	н380	516169.57	1274468.76
н330	516082.99	1274114.35	н381	516156.08	1274499.04
н331	516075.68	1274114.33	н382	516154.75	1274501.83
н332	516071.80	1274148.28	н383	516153.89	1274501.51
н333	516070.17	1274179.25	н384	516153.22	1274503.63
н334	516100.95	1274183.48	н385	516153.79	1274503.83
н335	516101.55	1274180.63	н386	516149.29	1274513.24
н336	516107.53	1274181.38	н387	516143.68	1274524.23
н337	516106.84	1274184.62	н388	516142.05	1274523.31
н338	516131.18	1274190.65	н389	516137.99	1274531.38
н339	516147.20	1274194.94	н390	516139.60	1274532.19
н340	516148.79	1274189.00	н391	516131.91	1274546.99
н341	516154.69	1274190.15	н392	516120.85	1274568.44
н342	516153.00	1274196.49	н393	516100.38	1274612.27
н343	516157.62	1274197.72	н394	516093.72	1274628.18
н344	516178.93	1274207.26	н395	516087.55	1274642.57
н345	516221.87	1274234.10	н396	516087.43	1274642.52
н346	516222.22	1274233.45	н397	516086.70	1274644.95
н347	516222.98	1274233.90	н398	516085.26	1274652.18
н348	516227.67	1274235.98	н399	516085.36	1274652.29
н349	516227.03	1274237.15	н400	516085.36	1274654.70
н350	516234.86	1274241.67	н401	516084.32	1274654.70
н351	516218.48	1274306.31	н402	516083.99	1274675.83
н352	516207.83	1274303.93	н403	516083.98	1274676.45
н353	516209.14	1274298.07	н404	516083.43	1274685.26
н354	516214.10	1274299.18	н405	516083.08	1274690.91
н355	516227.93	1274244.59	н406	516082.08	1274707.00
н356	516221.50	1274240.88	н407	516067.98	1274705.76
н357	516220.23	1274240.15	н408	516066.32	1274722.89
н358	516176.10	1274212.57	н409	516068.36	1274741.16
н359	516155.60	1274203.40	н410	516067.71	1274781.81
н360	516129.68	1274196.46	н411	516073.61	1274781.81
н361	516102.74	1274189.78	н412	516073.39	1274787.81
н362	516069.82	1274185.26	н413	516067.61	1274787.81
н363	516059.34	1274276.14	н414	516067.54	1274792.44
н364	516071.58	1274277.47	н415	516062.35	1274803.07
н365	516071.37	1274279.31	н416	516062.55	1274837.13
н366	516070.94	1274283.44	н417	516056.26	1274851.92

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

19

1	2	3	1	2	3
н418	516051.89	1274911.35	н470	516054.04	1274816.48
н419	516067.08	1274912.51	н471	516054.65	1274810.48
н420	516066.62	1274918.49	н472	516056.40	1274810.48
н421	516051.45	1274917.33	н473	516056.35	1274801.70
н422	516048.86	1274952.65	н474	516061.56	1274791.01
н423	516136.71	1274966.66	н475	516061.71	1274781.59
н424	516181.30	1274965.33	н476	516057.60	1274781.32
н425	516202.10	1274964.08	н477	516058.21	1274775.35
н426	516201.77	1274961.16	н478	516061.81	1274775.58
н427	516207.73	1274960.48	н479	516062.31	1274744.30
н428	516209.65	1274977.20	н480	516060.46	1274744.30
н429	516203.71	1274978.12	н481	516060.55	1274740.13
н430	516202.79	1274970.05	н482	516060.50	1274738.30
н431	516184.71	1274971.14	н483	516062.00	1274738.30
н432	516200.97	1275144.88	н484	516060.28	1274722.94
н433	516195.01	1275144.92	н485	516062.59	1274699.26
н434	516195.00	1275142.97	н486	516076.47	1274700.48
н435	516194.77	1275142.97	н487	516077.83	1274678.68
н436	516178.71	1274971.41	н488	516068.05	1274678.37
н437	516136.32	1274972.67	н489	516068.65	1274672.39
н438	516048.74	1274958.70	н490	516078.03	1274672.69
н439	516049.54	1274995.34	н491	516078.36	1274651.68
н440	516048.72	1275006.69	н492	516078.36	1274648.78
н441	516050.71	1275006.69	н493	516088.19	1274625.84
н442	516050.71	1275015.31	н494	516094.89	1274609.84
н443	516053.60	1275015.49	н495	516110.19	1274577.08
н444	516051.75	1275068.02	н496	516104.56	1274574.20
н445	516055.62	1275194.04	н497	516105.04	1274573.00
н446	516066.48	1275197.77	н498	516106.73	1274568.57
н447	516074.26	1275378.61	н499	516112.73	1274571.64
н448	516068.26	1275378.87	н500	516115.47	1274565.79
н449	516060.66	1275202.12	н501	516125.19	1274546.93
н450	516049.75	1275198.36	н502	516117.23	1274542.91
н451	516048.37	1275179.59	н503	516119.53	1274537.34
н452	516047.73	1275104.23	н504	516127.95	1274541.60
н453	516047.73	1275052.31	н505	516135.11	1274527.81
н454	516046.31	1275052.17	н506	516143.92	1274510.58
н455	516047.40	1275021.11	н507	516146.24	1274505.72
н456	516042.13	1275020.78	н508	516137.63	1274501.83
н457	516042.35	1275016.69	н509	516138.52	1274495.64
н458	516040.71	1275016.69	н510	516148.83	1274500.31
н459	516040.71	1275006.69	н511	516150.64	1274496.52
н460	516042.70	1275006.69	н512	516164.00	1274466.51
н461	516043.54	1274995.18	н513	516164.30	1274465.67
н462	516043.02	1274971.59	н514	516158.00	1274462.82
н463	516033.81	1274971.59	н515	516167.06	1274430.04
н464	516033.91	1274965.59	н516	516165.09	1274410.76
н465	516042.89	1274965.59	н517	516155.86	1274407.96
н466	516042.66	1274955.10	н518	516155.38	1274409.44
н467	516050.35	1274850.49	н519	516149.67	1274407.59
н468	516056.54	1274835.93	н520	516150.12	1274406.22
н469	516056.43	1274816.48	н521	516115.00	1274395.56

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

20

1	2	3	1	2	3
н522	516088.53	1274387.16	н553	515925.84	1274086.68
н523	516051.69	1274345.91	н554	515924.78	1274086.54
н524	516051.86	1274343.82	н555	515927.68	1274071.11
н525	516035.12	1274341.21	н556	515943.80	1274074.22
н526	516031.63	1274340.86	н557	515944.93	1274067.32
н527	516040.45	1274274.10	н558	515947.87	1274067.64
н528	516053.37	1274275.50	н559	515950.90	1274068.01
н529	516063.91	1274184.18	н560	515949.70	1274075.36
н530	516065.82	1274147.78	н561	515950.98	1274075.61
н531	516071.25	1274100.21	н562	515985.52	1274080.68
н532	516050.71	1274096.96	н563	515987.10	1274080.88
н533	516049.79	1274103.33	н564	515988.85	1274081.17
н534	516043.85	1274102.47	н565	515990.09	1274072.11
н535	516044.79	1274096.03	н566	515996.04	1274072.81
н536	516015.10	1274091.36	н567	515994.78	1274082.12
н537	516013.80	1274091.15	н568	516016.03	1274085.43
н538	516012.86	1274097.56	н569	516030.05	1274087.63
н539	516006.92	1274096.69	н570	516031.50	1274079.92
н540	516007.87	1274090.23	н571	516037.40	1274081.00
н541	515990.94	1274087.59	н572	516035.98	1274088.57
н542	515989.09	1274087.29	н573	516049.82	1274090.74
н543	515987.72	1274094.95	н574	516069.64	1274093.88
н544	515981.80	1274093.97	н575	516070.64	1274087.62
н545	515983.16	1274086.39	н576	516075.05	1274088.39
н546	515961.66	1274083.24	н577	516074.76	1274089.76
н547	515960.19	1274090.50	н578	516076.32	1274090.06
н548	515954.23	1274089.75	н579	516075.57	1274094.82
н549	515955.72	1274082.37	н580	516077.86	1274095.18
н550	515949.97	1274081.52	н581	516076.36	1274108.33
н551	515932.46	1274078.14	н582	516106.30	1274108.44
н552	515930.69	1274087.58	н316	516106.86	1274098.68

Примечание: средняя квадратическая погрешность положения характерной точки равна 0.1 м.

2.5 Размещения линейного объекта с учетом особых условий использования территории и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия

Согласно, «Карты территории объектов культурного наследия» материалов по обоснованию Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области на проектируемой территории отсутствуют объекты культурного наследия.

Особо охраняемых природных территорий федерального и регионального значения на проектируемой территории нет.

При эксплуатации проектируемый газопровод не оказывает негативного воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров, т.к. является герметичной системой, заглубленной в грунт. Мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и охране ООПТ в данном проекте планировки не требуется.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

21

Проектируемая территория находится вне производственных зон, зон специального назначения, санитарно-защитных зон

Согласно, материалов по обоснованию Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области «Карты зон с особыми условиями использования территорий» д. Печеничено, проектируемая территория частично попадает в водоохранную зону.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а так же сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира. Ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос определяется в соответствии с Водным кодексом РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ статья 65.

Согласно п.16, ст. 65 Водного кодекса, в границах водоохранных зон допускаются проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

При эксплуатации проектируемый газопровод не оказывает негативного воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров, т.к. является герметичной системой, заглубленной в грунт.

Зоны с особыми условиями использования территории представлены охраняемыми зонами объектов инженерной инфраструктуры, находящимися в границах проектируемой территории (таблица 4). Частично сведения об охранных зонах инженерных коммуникаций имеются в едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

Таблица 4.

№ п/п	Наименование документа	Название зоны с особыми условиями использования территории	Размер (общая ширина), м
1	Постановление Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 №878 «Правила охраны газораспределительных сетей»	охранная зона газораспределительной сети	4
2	СанПиН 2.1.4.1110.02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения	санитарно-защитная полоса водопровода	10
3	Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 N 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»	охранная зона линии связи	2
4	Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»	охранная зона ЛЭП 0,4 кВ	4
		охранная зона ЛЭП 10кВ	10

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Лист

22

Существующие инженерные сети и их охранные зоны, водоохранная зона отображены в графической части материалов по обоснованию проекта планировки на «Схеме границ зон с особыми условиями использования территории».

2.6 Защита территории от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности. Охрана окружающей среды

В соответствии с законодательством Российской Федерации газораспределительные сети относятся к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво- и пожароопасными свойствами транспортируемого по ним газа.

Авария на газопроводе - авария, связанная с дефектами оборудования, его механические повреждения при нарушении режима эксплуатации или несоблюдения мер безопасности, с выбросом под давлением опасных химических или пожаровзрывоопасных веществ, приводящая к возникновению чрезвычайной техногенной ситуации.

Как и все производственные объекты, в которых используются опасные вещества, проектируемая сеть газопровода имеет потенциальную опасность.

Аварийная ситуация на рассматриваемом объекте заключается в том, что в случае отказа с потерей герметичности системы происходит выброс в атмосферу природного газа, что при определенных благоприятствующих условиях и наличии источника зажигания может привести к взрыву образовавшегося облака топливоздушной смеси (ТВС) с последующим негативным воздействием на людей, окружающую среду и оборудование.

Предусматривается ряд мероприятий, обеспечивающих надежность линейного объекта:

- выполнение требований промышленной безопасности, а также норм в области защиты населения и территории объекта газового хозяйства от чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологического благополучия населения, охраны окружающей природной среды, экологической безопасности, пожарной безопасности, охраны труда, строительства, а также требований действующих норм, правил и государственных стандартов;

- применяемые материалы, газовое оборудование (технические устройства) должны быть сертифицированы и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.

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

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

До начала испытаний на герметичность газопроводы следует выдержать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Испытания проектируемого газопровода должны выполняться в соответствии с проектом производства работ.

Взам. инв. №							Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ	Лист 23
Подпись и дата							Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ	Лист 23
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист 23	

В газовом хозяйстве должны быть составлены дополнительные планы и графики осмотра газопровода, после выявления деформации грунта и других явлений, которые могут вызвать недопустимые напряжения в газопроводе.

Локализация и ликвидация аварийных ситуаций на данном объекте осуществляется бригадой аварийно-диспетчерской службы, которая действует согласно плану локализации и ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС) круглосуточно.

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 укомплектованным инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций.

Безопасная эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», с «Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации».

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь лицензию Ростехнадзора России на данный вид работ в области промышленной безопасности и соблюдать требования промышленной безопасности в объеме выше указанного Федерального закона и «Общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Опасный производственный объект подлежит регистрации в Государственном реестре в установленном порядке.

Отклонения климатических условий от ординарных могут стать причиной аварии на проектируемом газопроводе.

Наиболее опасными природными явлениями погоды, характерными для Рязанской области, являются метеорологические: грозы, сильные морозы, ливни с интенсивностью 30 мм/час и более, снегопады, превышающие 20 мм за 24 часа; град с диаметром частиц более 20 мм; гололед с толщиной отложений более 20 мм; сильные ветры со скоростью 30 м/сек и более.

В соответствии с решением совместного заседания Совета Безопасности РФ и президиума Государственного совета РФ от 01.01.2001 г. «О мерах по обеспечению защищенности критически важных для национальной безопасности объектов инфраструктуры и населению страны от угроз техногенного, природного характера и террористических проявлений» (протокол № 4, подпункт 5а) и Приказа МЧС РФ от 01.01.2001 г. № 000 собственник объекта проектирования должен организовать разработку паспорта безопасности опасного объекта.

Биологически опасных объектов на проектируемой территории нет.

Исходя из требований СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90» инженерно-технические мероприятия гражданской обороны должны разрабатываться и проводиться заблаговременно. Мероприятия, которые по своему характеру не могут быть осуществлены заблаговременно, должны проводиться в возможно короткие сроки в особый период.

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ

Остановка технологических процессов осуществляется дежурным оператором газовой службы по команде начальника (заместителя) газовой службы со щита управления, расположенного в диспетчерском пункте (пункте управления) и не приведет к возникновению аварийной ситуации на любой стадии: работы оборудования.

В целях обеспечения пожарной безопасности, рекомендуется предусмотреть комплекс мероприятий, в т.ч.:

- транспортировку газа осуществлять по герметичной системе, которая исключает выброс газа в окружающее пространство;
- периодический осмотр трассы газопровода и отключающих устройств;
- периодические ревизии состояния газопровода не реже одного раза в 2 года;
- периодические диагностики газопровода основными методами контроля (ультразвуковой, радиографический, акустический) не реже одного раза в 4 года;
- обеспечение технологического надзора за качеством монтажа и ремонта оборудования;
- применение при ремонтных работах инструмента, не допускающего искры при ударе;
- отключение газопроводов в аварийных ситуациях при помощи отключающих устройств;
- ремонт газопровода и запорно-регулирующей арматуры производится только после его отключения и сброса давления.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться согласно СанПиН 2.2.3.11384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ".

Воздействие предлагаемого к размещению объекта на окружающую среду будет заключаться в:

- изменении уровня загрязнения атмосферы за счет появления новых источников выбросов;
- внесении в окружающую среду отходов производства.

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды. Выполнение работ на отведенной полосе должно вестись с соблюдением чистоты территории. Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума. Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных веществ.

Погодный режим в районе строительства в целом благоприятный для самоочищения атмосферы и характеризуются умеренным потенциалом загрязнения атмосферы.

Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов.

После окончания основных работ строительная организация должна в пределах полосы отвода земель придать местности проектный рельеф и восстановить природный. Технологический процесс транспорта газа, за счёт применения герметичной запорной арматуры исключает попадание природного газа в атмосферу.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ	Лист 25
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Применение природного газа в качестве топлива позволяет значительно улучшить санитарно-гигиенические условия в жилом районе и на прилегающей к району территории, за счет исключения содержания в воздушном бассейне золы, сажи, пыли, сернистого ангидрида и снижения содержания окиси углерода.

2.7 Технико-экономические характеристики планируемого к размещению объекта

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателей
1	2	3
1	Транспортируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-2014
2	Система газоснабжения	тупиковая
3	Газопровод высокого давления:	
	ПЭ 90	655
4	Газопровод низкого давления:	
	ПЭ 125	4843,5
5	Установленный объем потребления природного газа к объекту газификации	420 м ³ /ч
6	Глубина заложения полиэтиленовых труб	не менее 1,0 м до верха трубы
7	Газорегуляторный пункт шкафной	2 шт.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Н8143-ППТ-ОЧ-2-ПЗ			

Условные обозначения

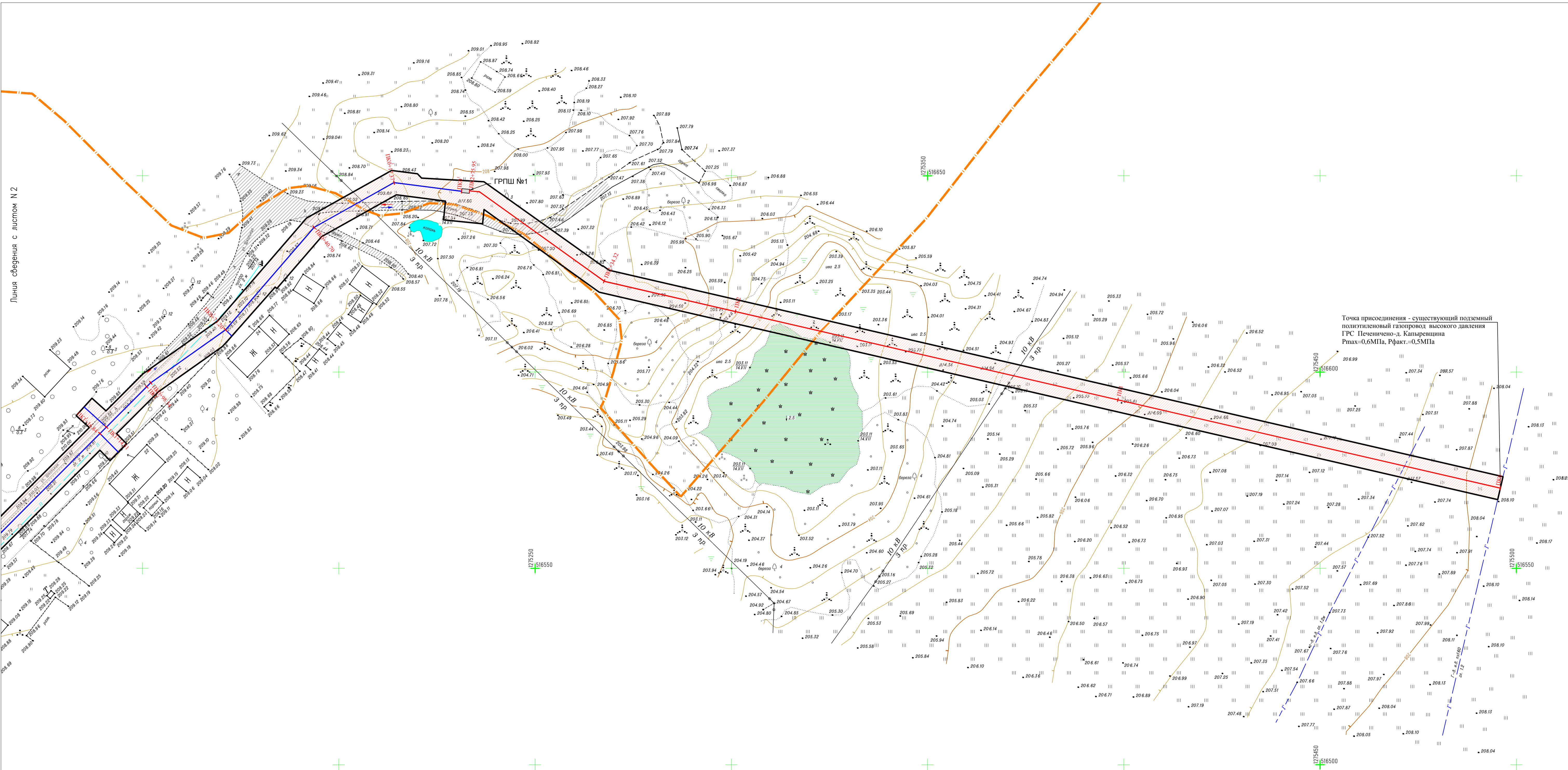
сущ.	проект.	Границы
		граница населенного пункта
Границы территориальных зон		
Жилые зоны		
		Ж1 - зона застройки индивидуальными жилыми домами
Общественно-деловые зоны		
		ОД1 - зона делового, общественного и коммерческого назначения
Производственные зоны		
		П2 - производственная зона - зона размещения производственных объектов с различными нормативами воздействия на окружающую среду
		Т1 - зона размещения объектов транспортной инфраструктуры
		Т2 - зона размещения объектов инженерной инфраструктуры
Зоны сельскохозяйственного использования		
		СХ1 - зона сельскохозяйственных угодий - пашни, сенокосы, пастбища, залежи, земли, занятые многолетними насаждениями
Зоны рекреационного назначения		
		Р1 - зоны, занятые городскими лесами, скверами, парками
		Р3 - зоны, занятые прудами, озерами, водохранилищами
		Р4 - зоны, занятые пляжами, береговыми полосами водных объектов общего пользования
Границы зон с особыми условиями использования территорий I		
		Н1 - санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов
		Н3 - охранная зона инженерных сетей
		Н4 - водоохранная зона
		Н5 - зона санитарной охраны источников водоснабжения (1 пояс)
		улично-дорожная сеть
		границы земельных участков, стоящих на учете в ГКН



	Проектируемый газопровод высокого давления
	Проектируемый газопровод низкого давления
	Проектируемый газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)
	Зона планируемого размещения линейного объекта, ГРПШ

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

Н8143-ППТ-МО-3-Г-1					
Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Степьякина			10.19
Директор		Фатин			10.19
Главный инж.		Гладышев			10.19
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.			Стадия	Лист	Листов
			П	1	1
Схема расположения элементов планировочной структуры территории. Масштаб 1:4000			ООО "Геоизыскания"		
Формат А2					

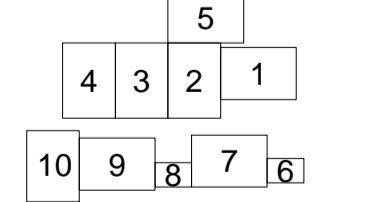


Точка присоединения - существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ГРС Печенично-д. Капыревщина Р_{max}=0,6МПа, Р_{факт}=0,5МПа

Условные обозначения

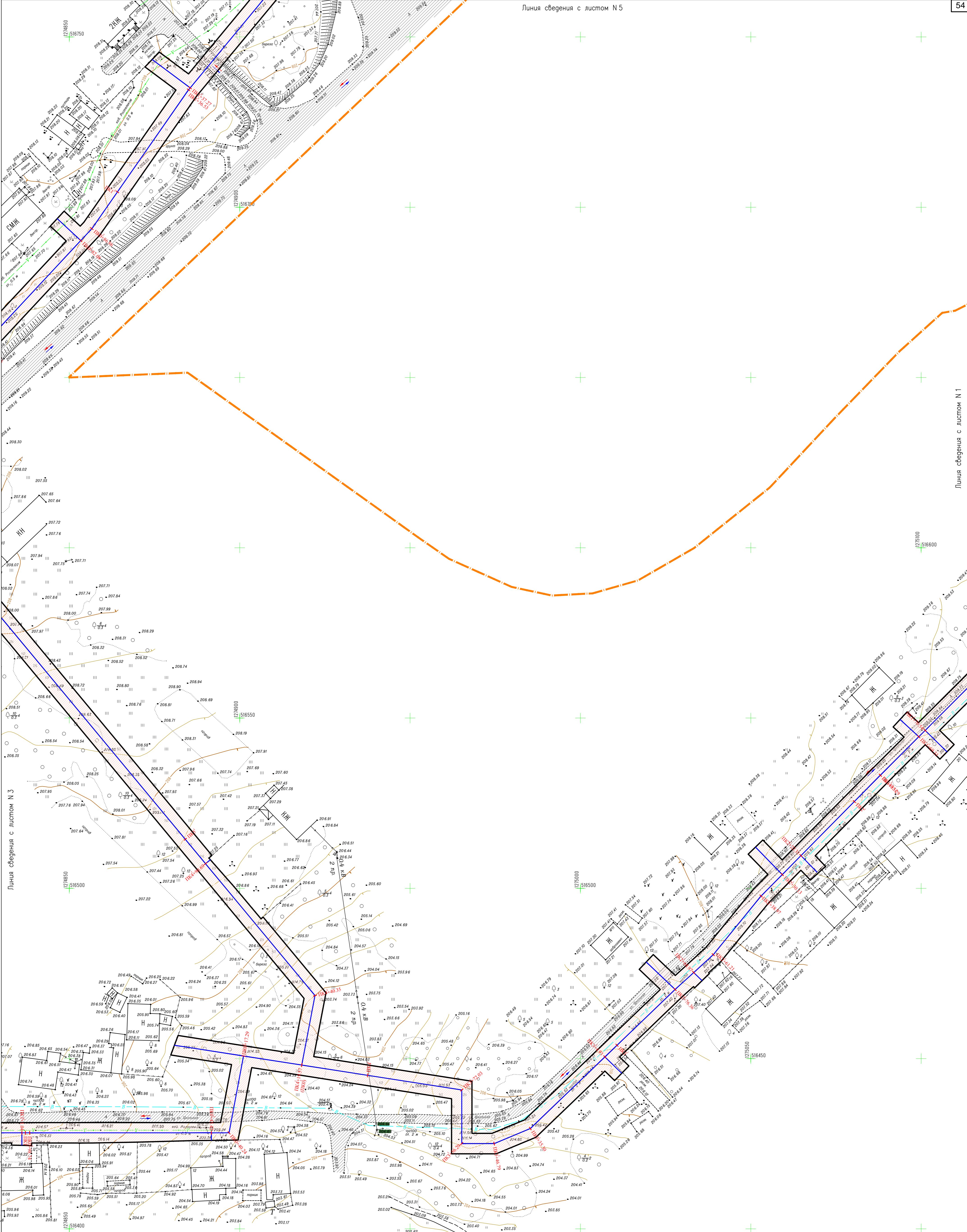
- Зона планируемого размещения линейного объекта (газопровода) и входящего в его состав ГРПШ
- Устанавливаемые (проектируемые) красные линии территории, предназначенной для размещения проектируемого линейного объекта; граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- 67:25:0580101:159 Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
- Граница участка, сведения о которой внесены в ЕГРН
- Граница кадастрового квартала
- 67:25:0580101 Номер кадастрового квартала
- Граница населённого пункта
- Проектируемый газопровод высокого давления
- Проектируемый газопровод низкого давления
- Проектируемый ГРПШ
- Водопровод (сущ.)
- Газопровод (сущ.)
- Кабель связи (сущ.)
- Электрический кабель (сущ.)
- Линия электропередач воздушная низкого напряжения (сущ.)
- Линия электропередач воздушная высокого напряжения (сущ.)
- Улично-дорожная сеть, дороги местного значения
- Направление движения автотранспорта
- ПК 1 Пикетаж линейного объекта

Схема расположения листов



Система координат: МСК-67

					Н8143-ППТ-МО-3-Г-2					
					Распределительный газопровод в дер. Печенично Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Разраб.	Степкин	10	19		10.19	Проект планировки территории.	Стадия			
Директор	Филиппов	10	19		10.19	Материалы по обоснованию.	Лист			
Главный инж.	Гладышев	10	19		10.19		Листов			
						<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20px; text-align: center;">П</td> <td style="width: 20px; text-align: center;">1</td> <td style="width: 20px; text-align: center;">10</td> </tr> </table>		П	1	10
П	1	10								
						<p>Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, совмещённая со схемой конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:500</p> <p>ООО "Геоизыскания"</p>				



Линия сведения с листом N3

Линия сведения с листом N1

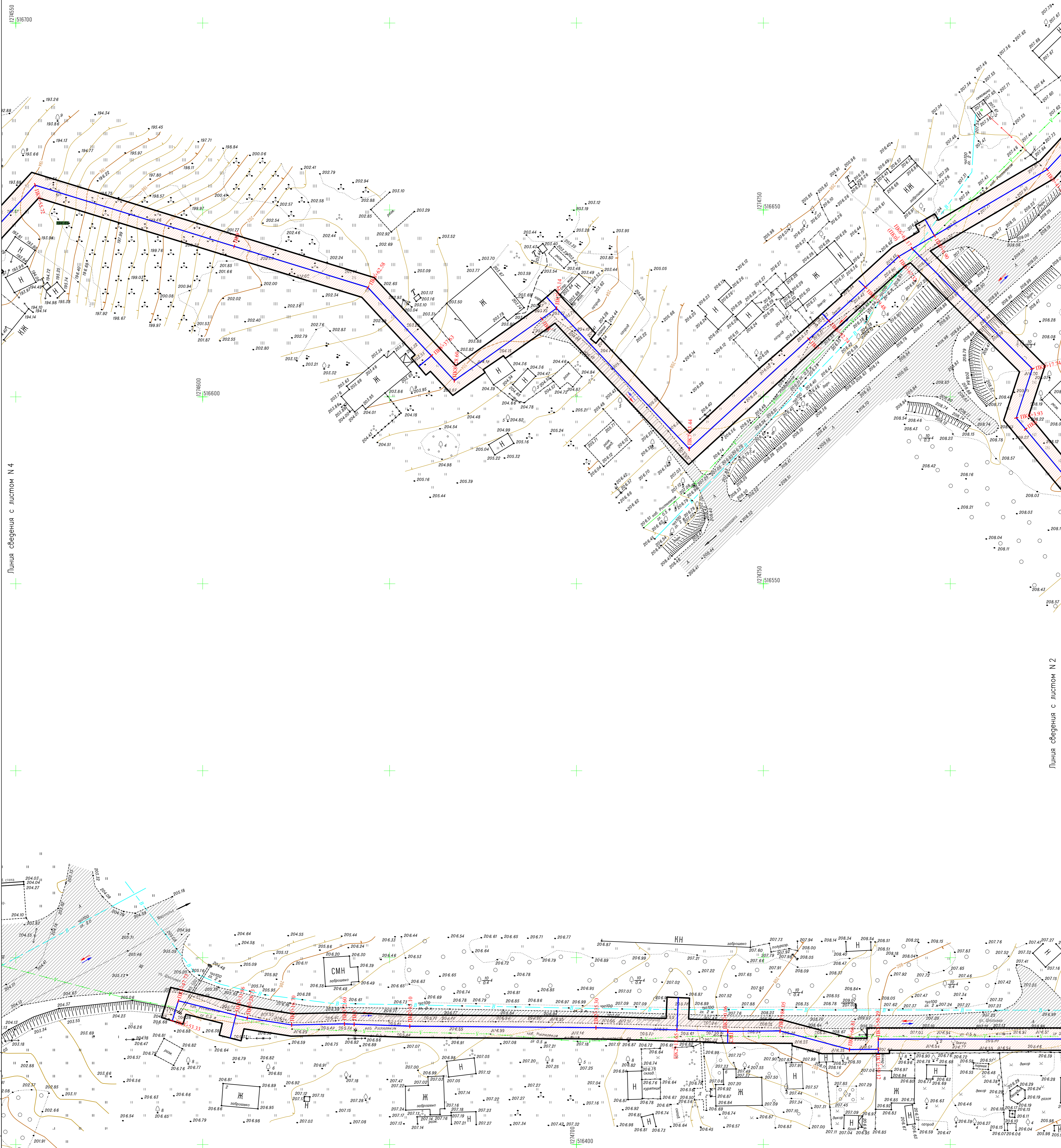
Изм. № подл. Подл. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист 2

Формат А 1

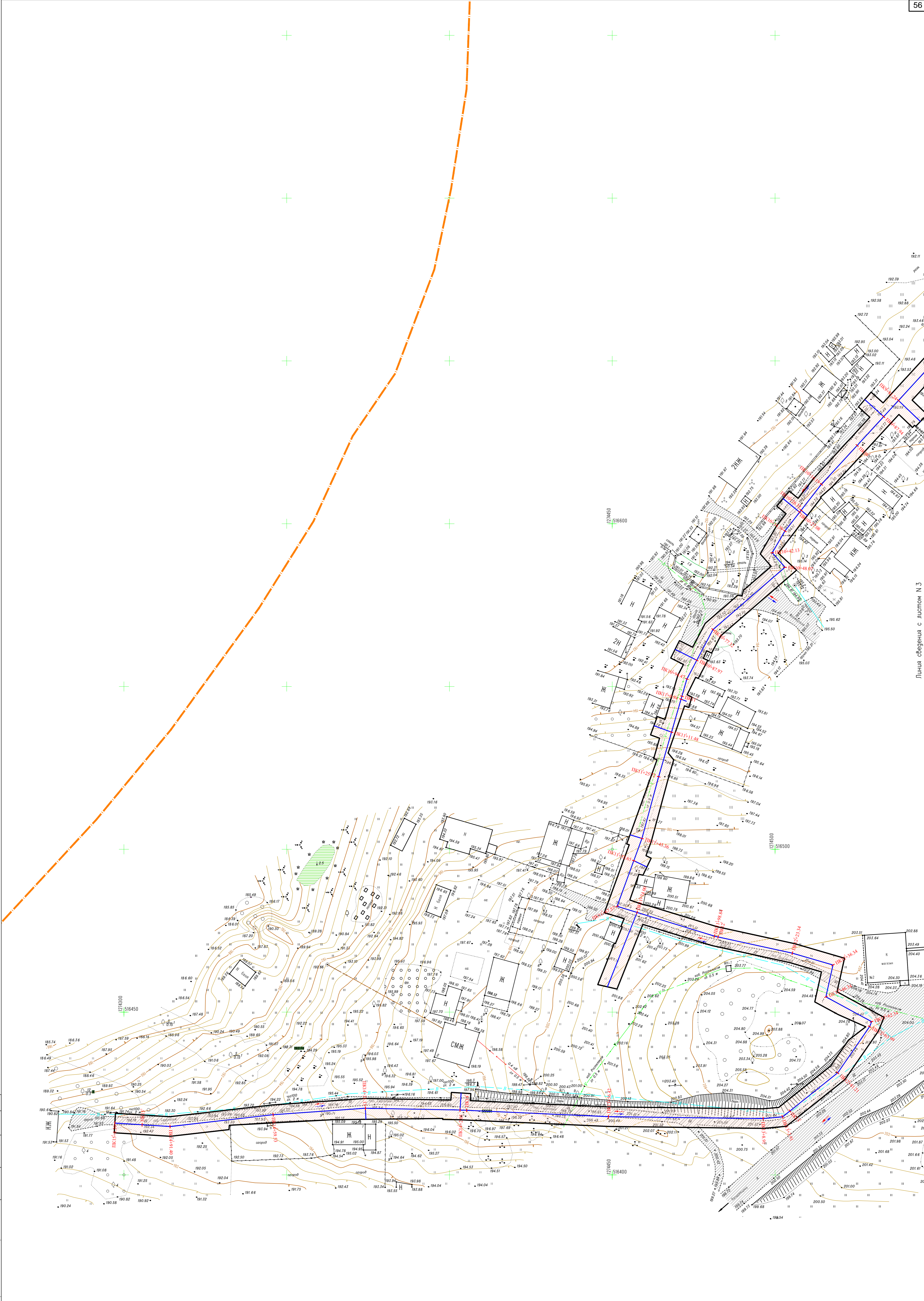


Линия сведения с листом N 4

Линия сведения с листом N 2

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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Линия съвременно с листом N 3

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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

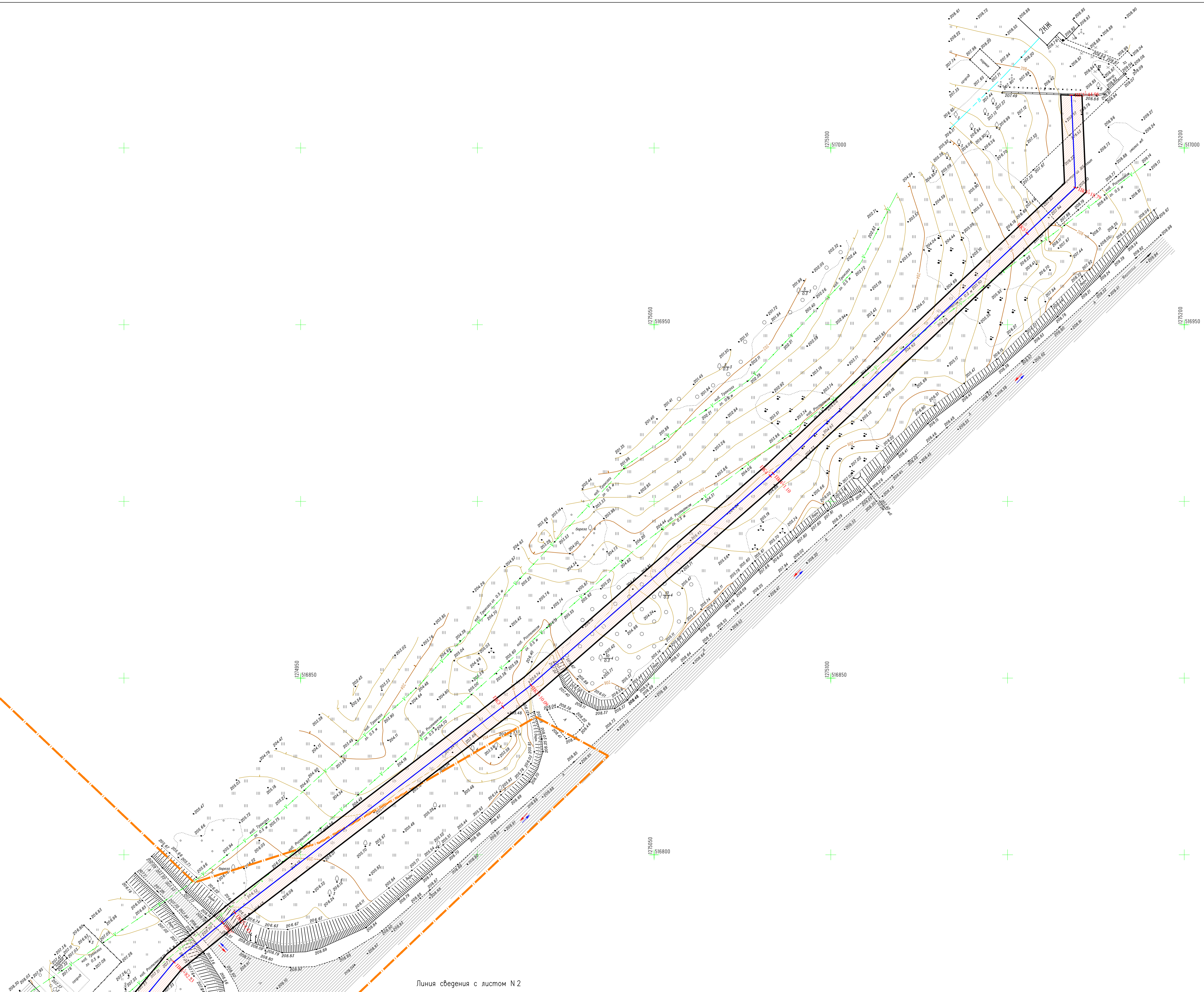
H8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист

4

Формат А 1

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



Линия сведения с листом N 2

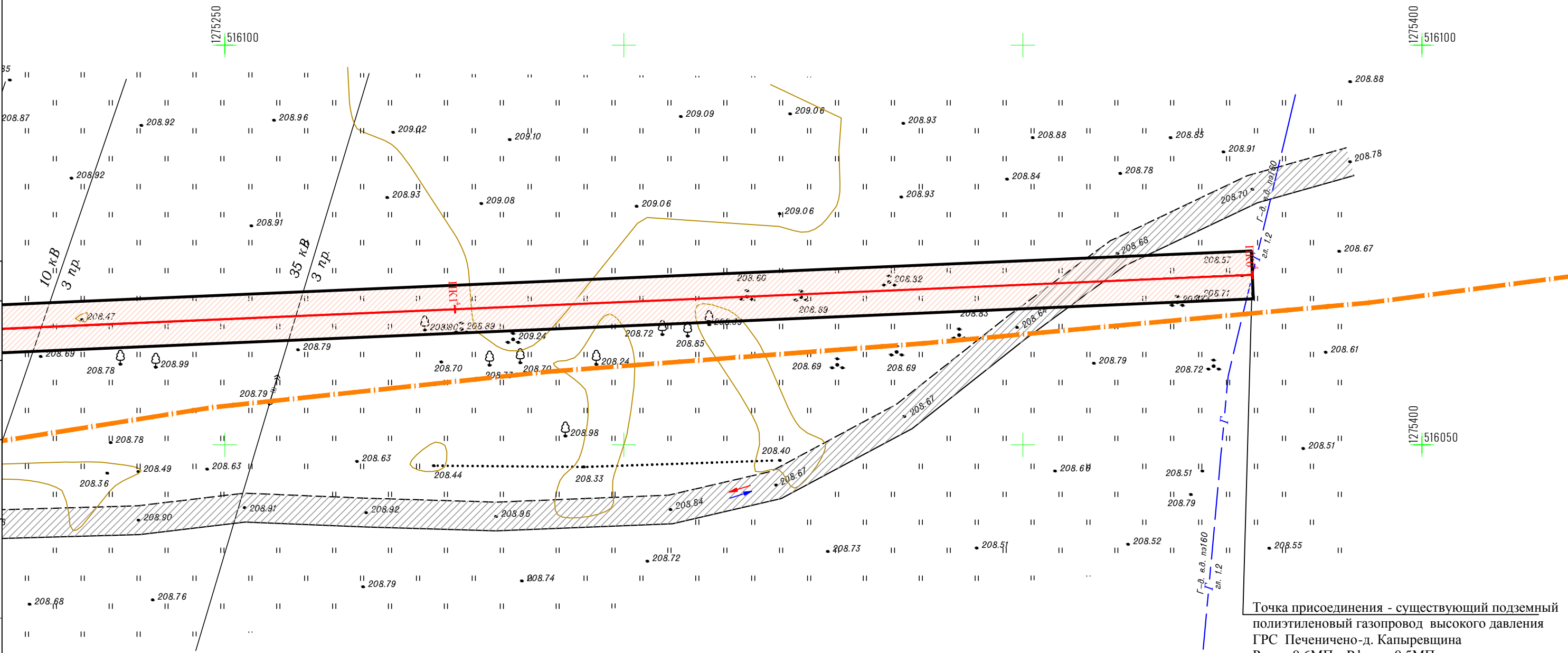
Изм.	№ подл.	Подп.	и дата
Кол. уч.	№ док.		

Н8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист	5
------	---

Линия сведения с листом N 7

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



Точка присоединения - существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ГРС Печеничено-д. Капыревщина Pmax=0,6МПа, Pфакт.=0,5МПа

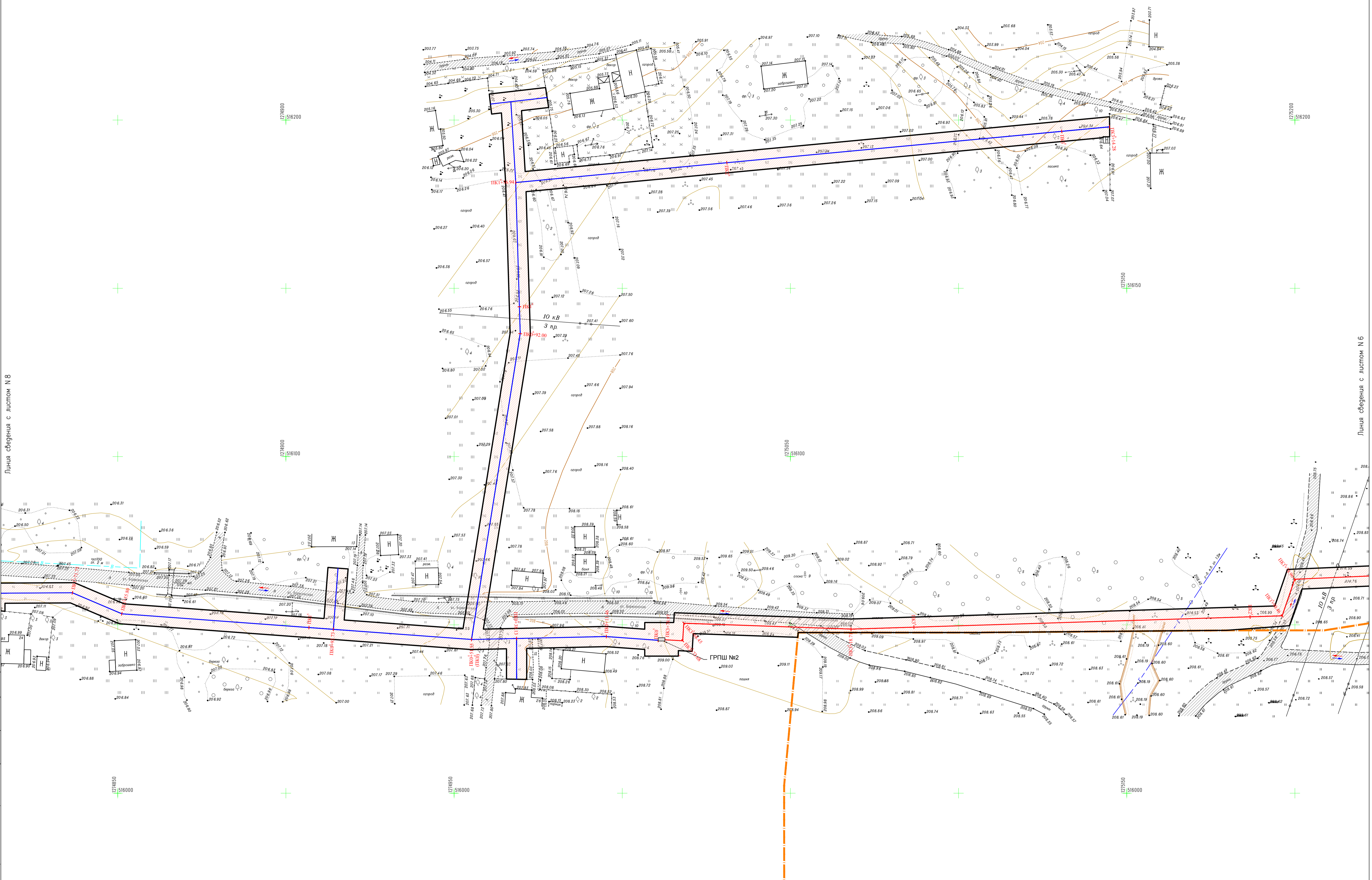
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист 6

Листа сведения с листом N 8

Листа сведения с листом N 6



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

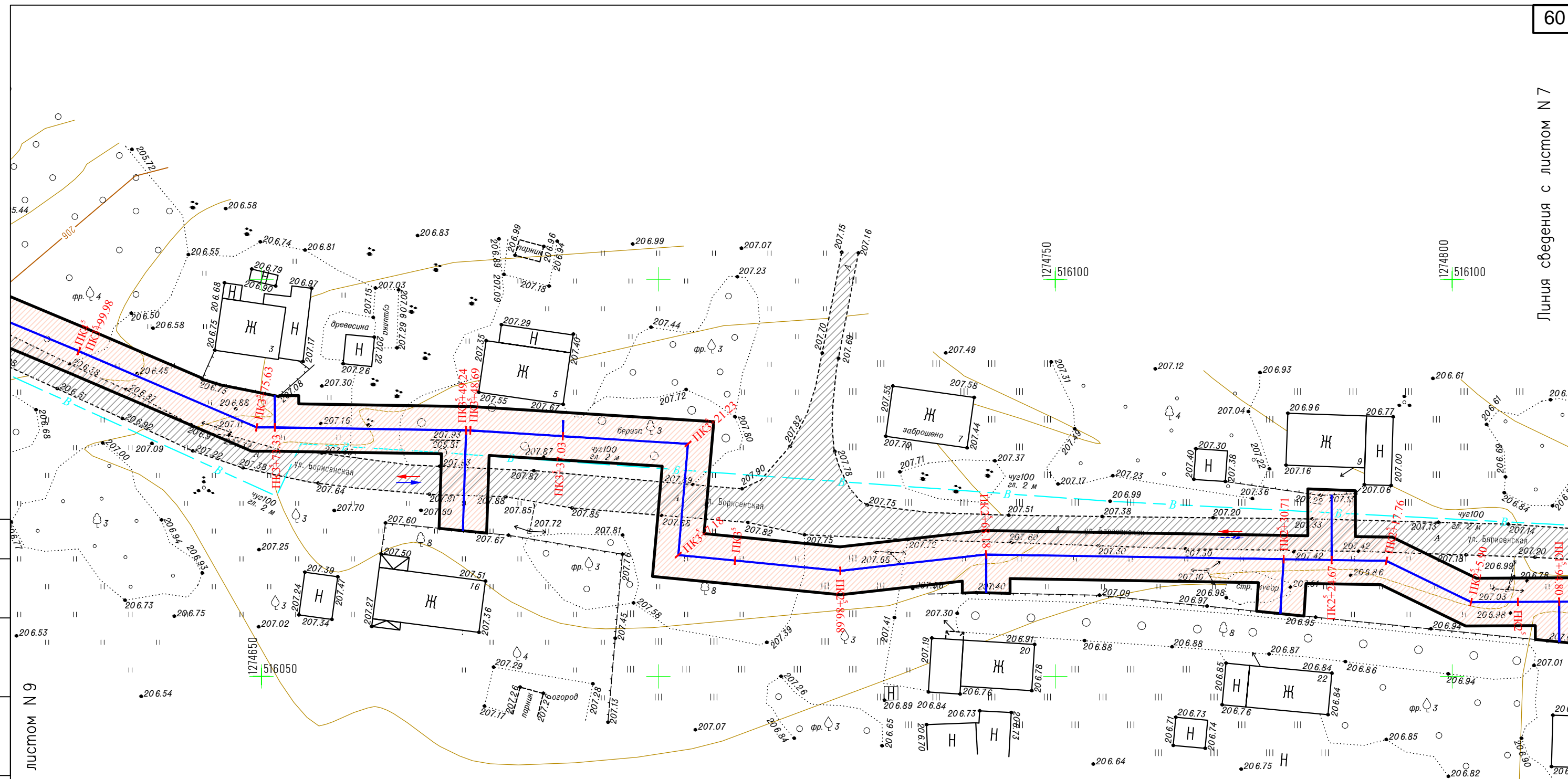
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист

7

Формат А 1



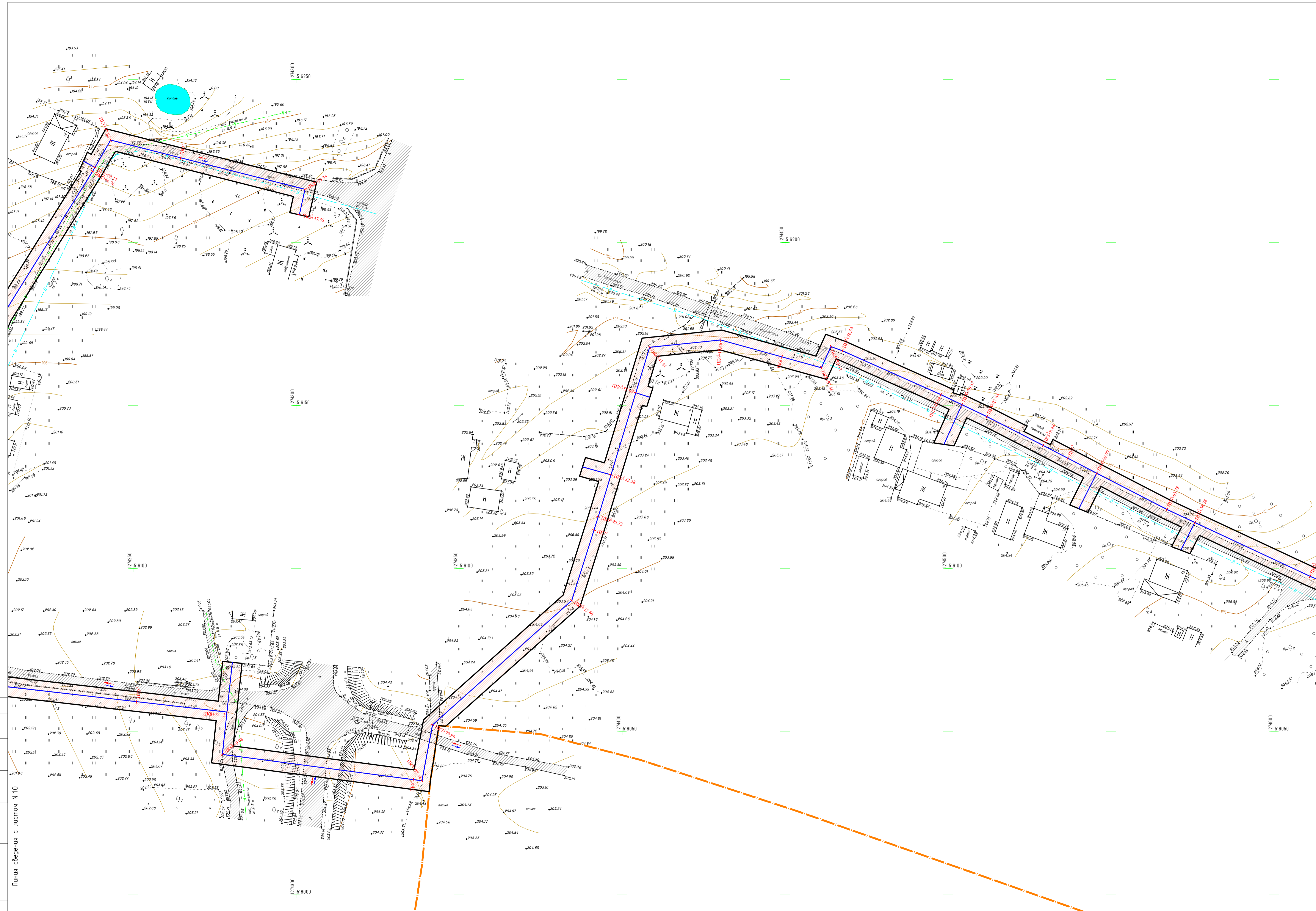
Согласовано	

Линия сведения с листом N 9

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-МО-3-Г-2



Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

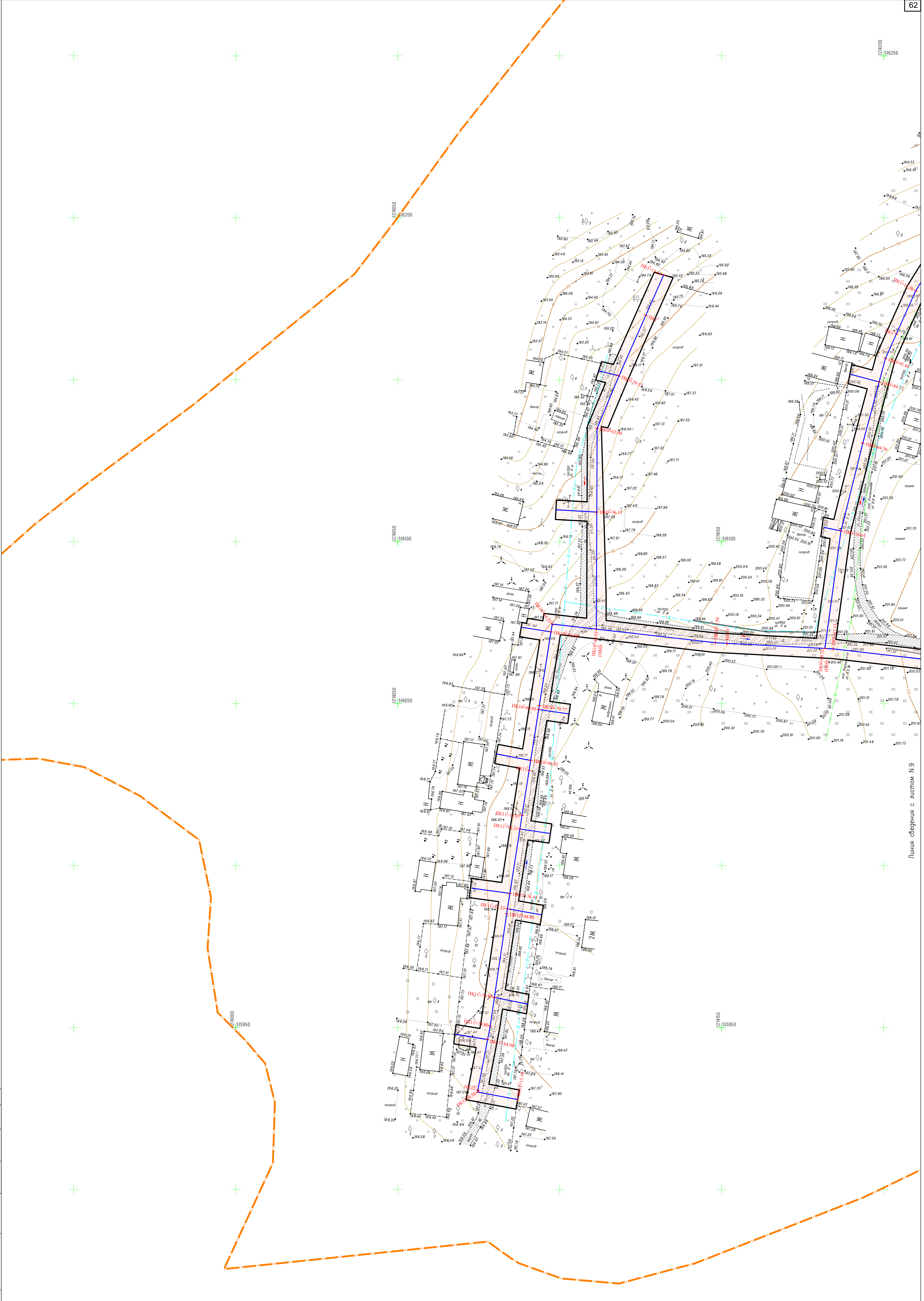
Согласовано

Линия сфеденця с листом N 10

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-2

Лист
9

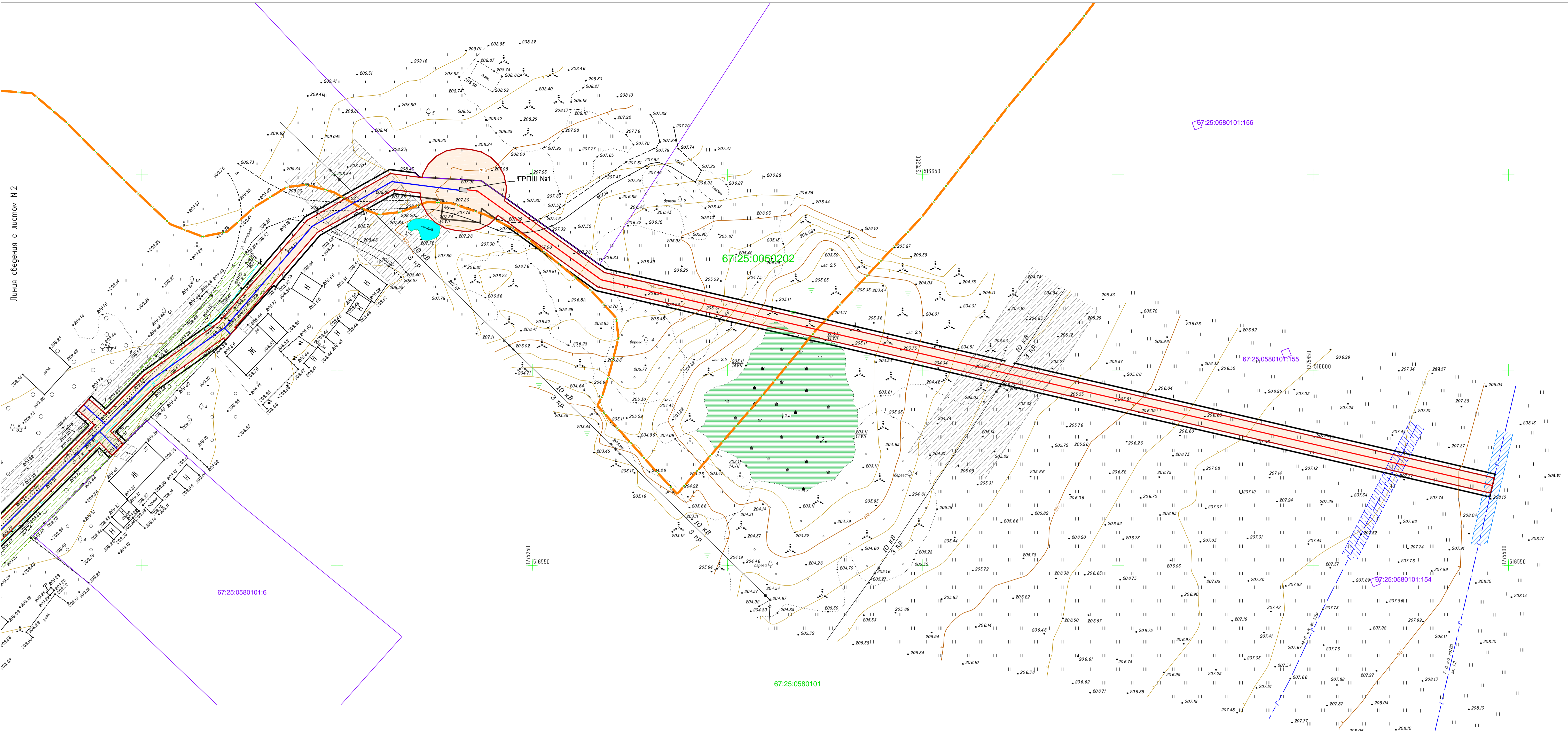


Линия сведения с листом N 9

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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-2

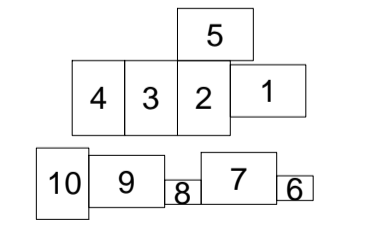


Условные обозначения

- Устанавливаемые (проектируемые) красные линии территории, предназначенной для размещения проектируемого линейного объекта (газопровода) и входящего в его состав ГРПШ; граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, зона планируемого размещения проектируемого объекта
- 67:25:0580101:159 Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
- Граница участка, сведения о которой внесены в ЕГРН
- Граница кадастрового квартала
- 67:25:0580101 Номер кадастрового квартала
- Граница населенного пункта
- Проектируемый газопровод высокого давления
- Проектируемый газопровод низкого давления
- Проектируемый ГРПШ
- Охранная зона проектируемых объектов (газопровод, ГРПШ)
- Охранная зона подземного кабеля связи
- Охранная зона газопровода
- Охранная зона водопровода
- Охранная зона воздушной линии электропередачи
- Охранная зона линии электропередач ВЛ-35 кВ "Капыревщина-Мирополье" Ярцевского района Смоленской области, сведения о которой внесены в ЕГРН
- Охранная зона межпоселкового газопровода дер.Печеничено-дер.Капыревщина, сведения о которой внесены в ЕГРН
- Водоохранная зона

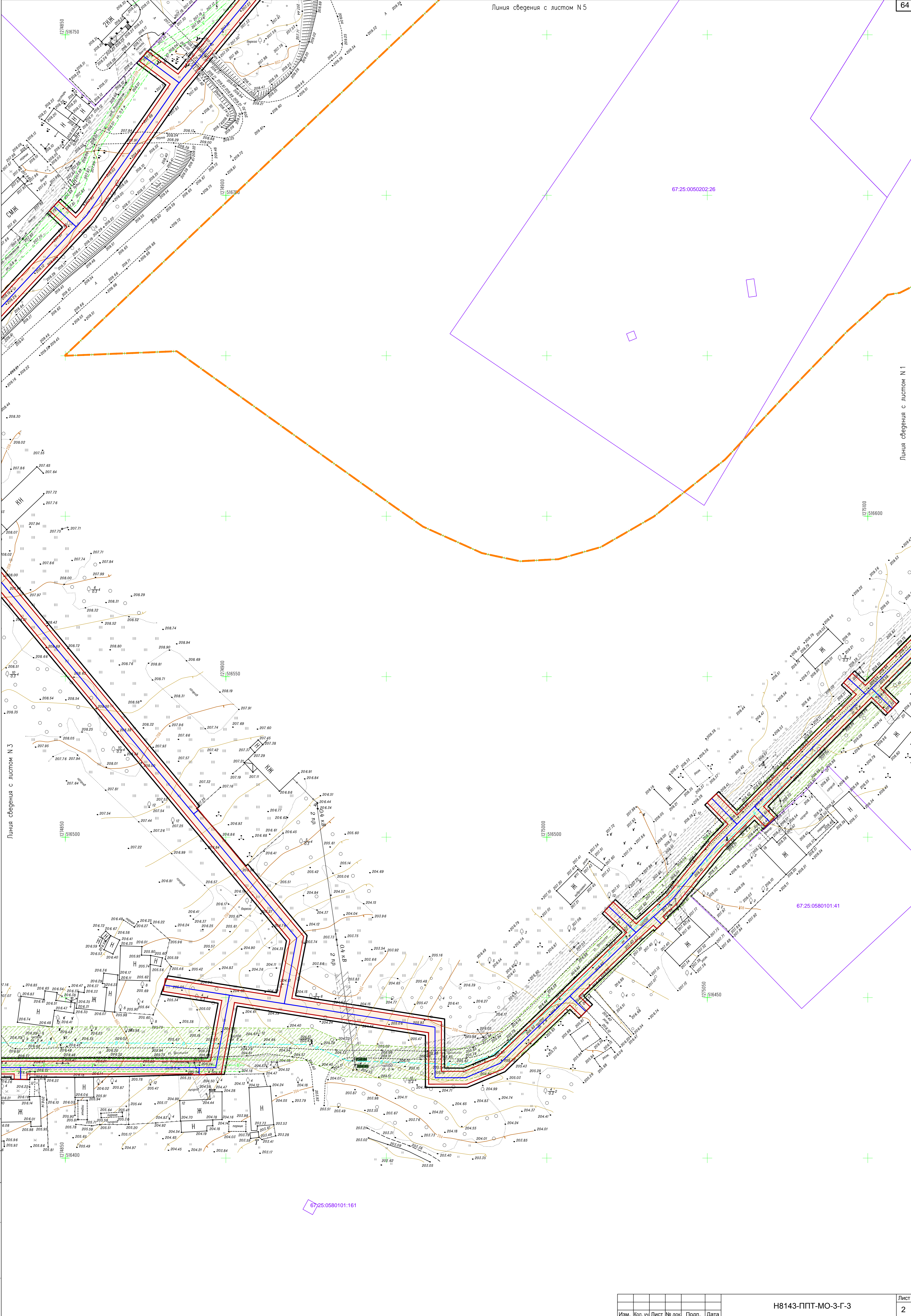
67:25:0580101:153

Схема расположения листов



Система координат: МСК-67

				Н8143-ППТ-МО-3-Г-3		
				Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.		
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист
Разраб.		Степкин		10.19	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.	П 1 10
Директор		Филиппов		10.19		
Главный инж.		Гладышев		10.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Масштаб 1:500	
					ООО "Геоизыскания"	



Линия сведения с листом N3

Линия сведения с листом N1

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

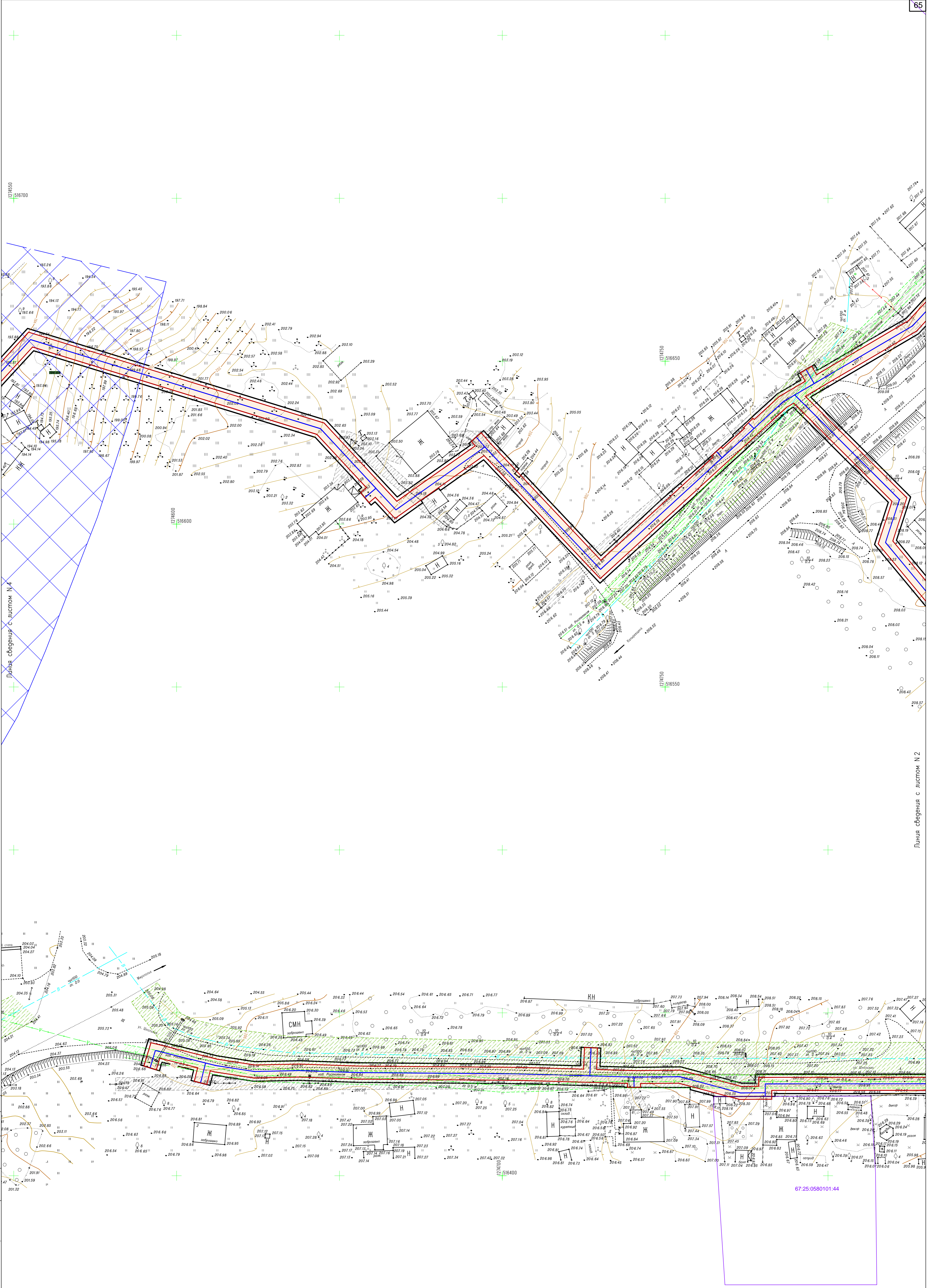
Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

Лист 2

Формат А 1



Линия сведения с листом N 4

Линия сведения с листом N 2

Изм. № подл. Подл. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

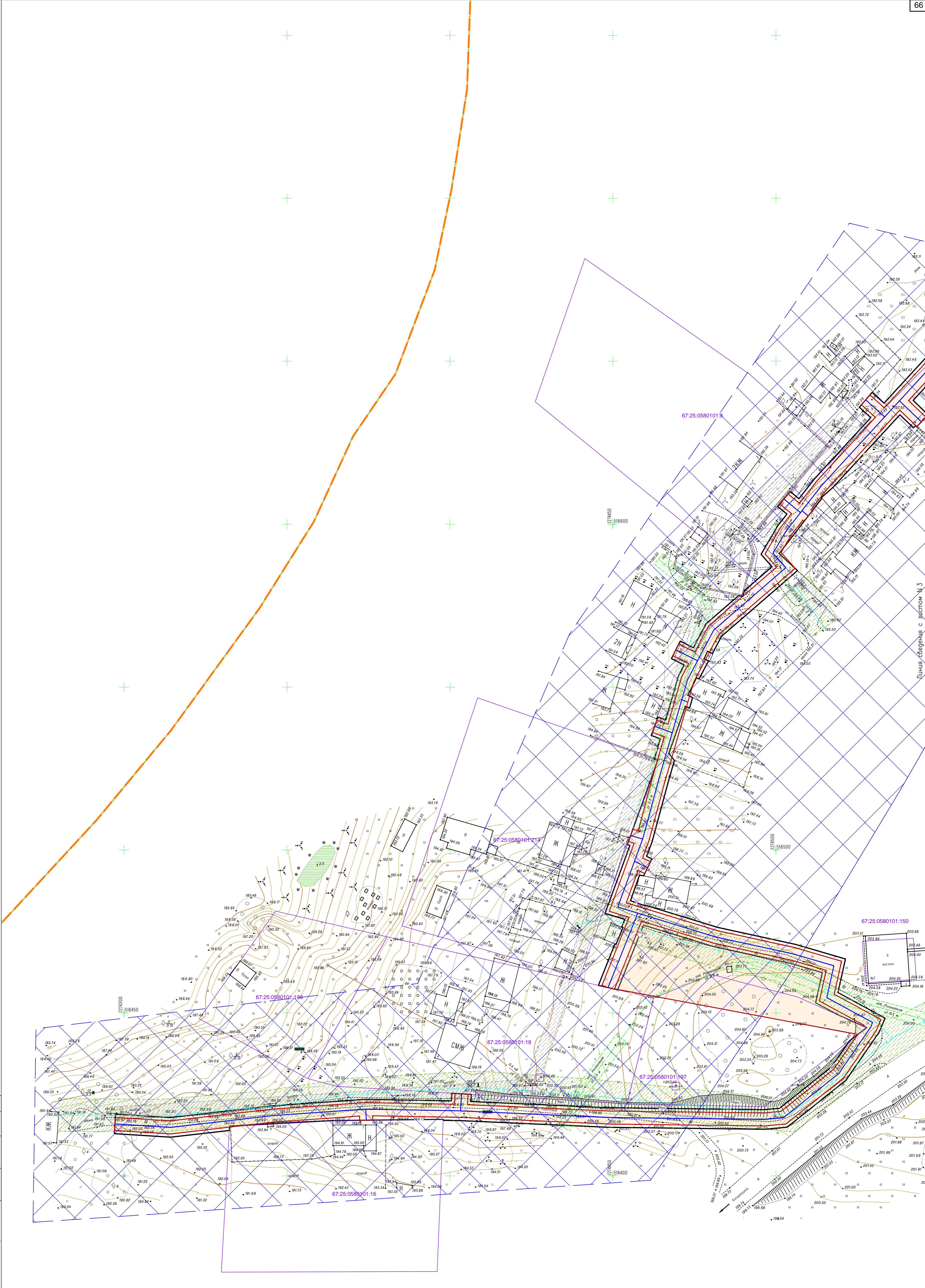
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

Лист 3

Формат А 1

67:25:0580101:44



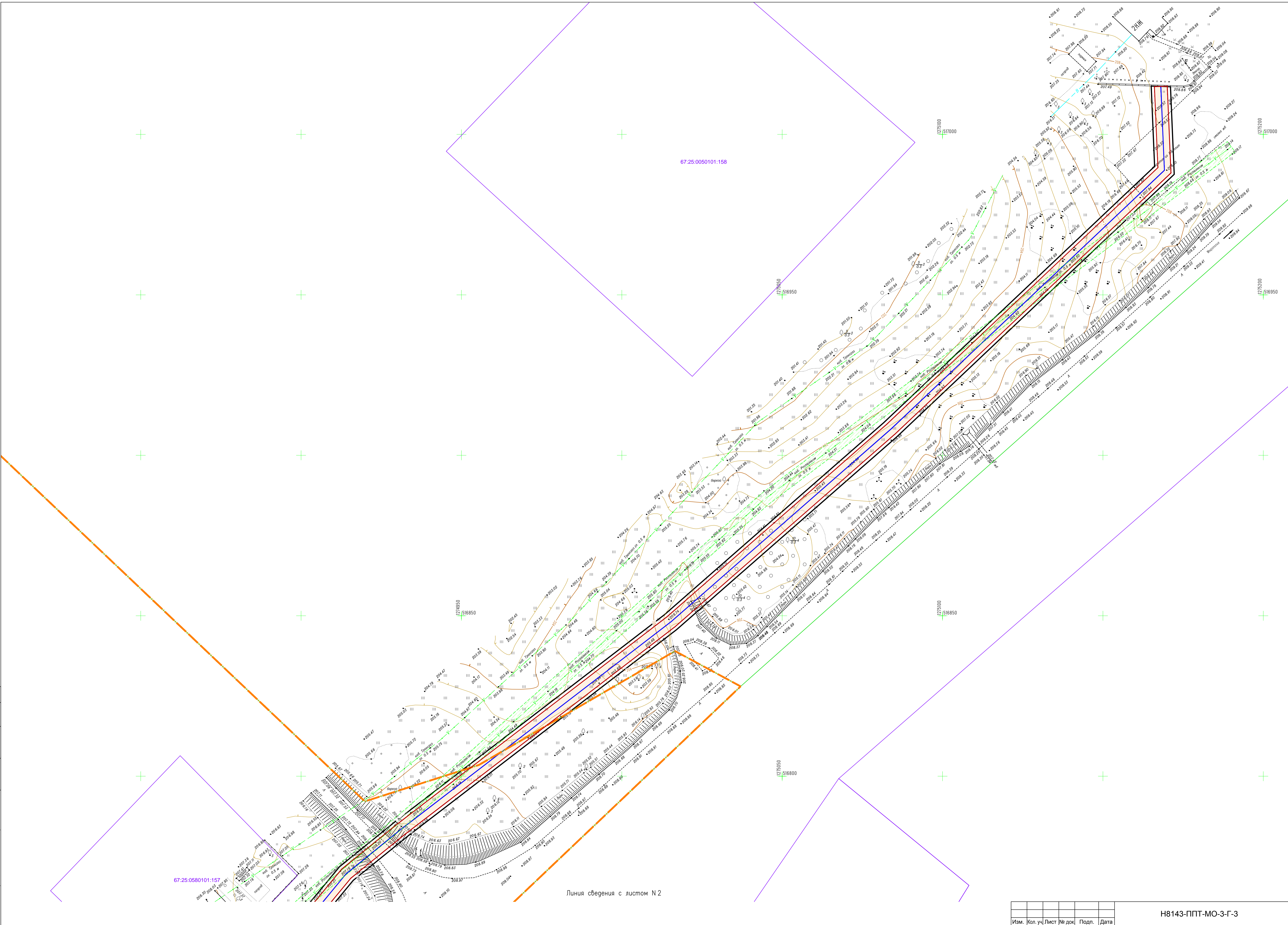
Инв. № подл. Подп. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

Линия совмещена с листом № 3

Согласовано
 Взам. инв. №
 Подп. и дата

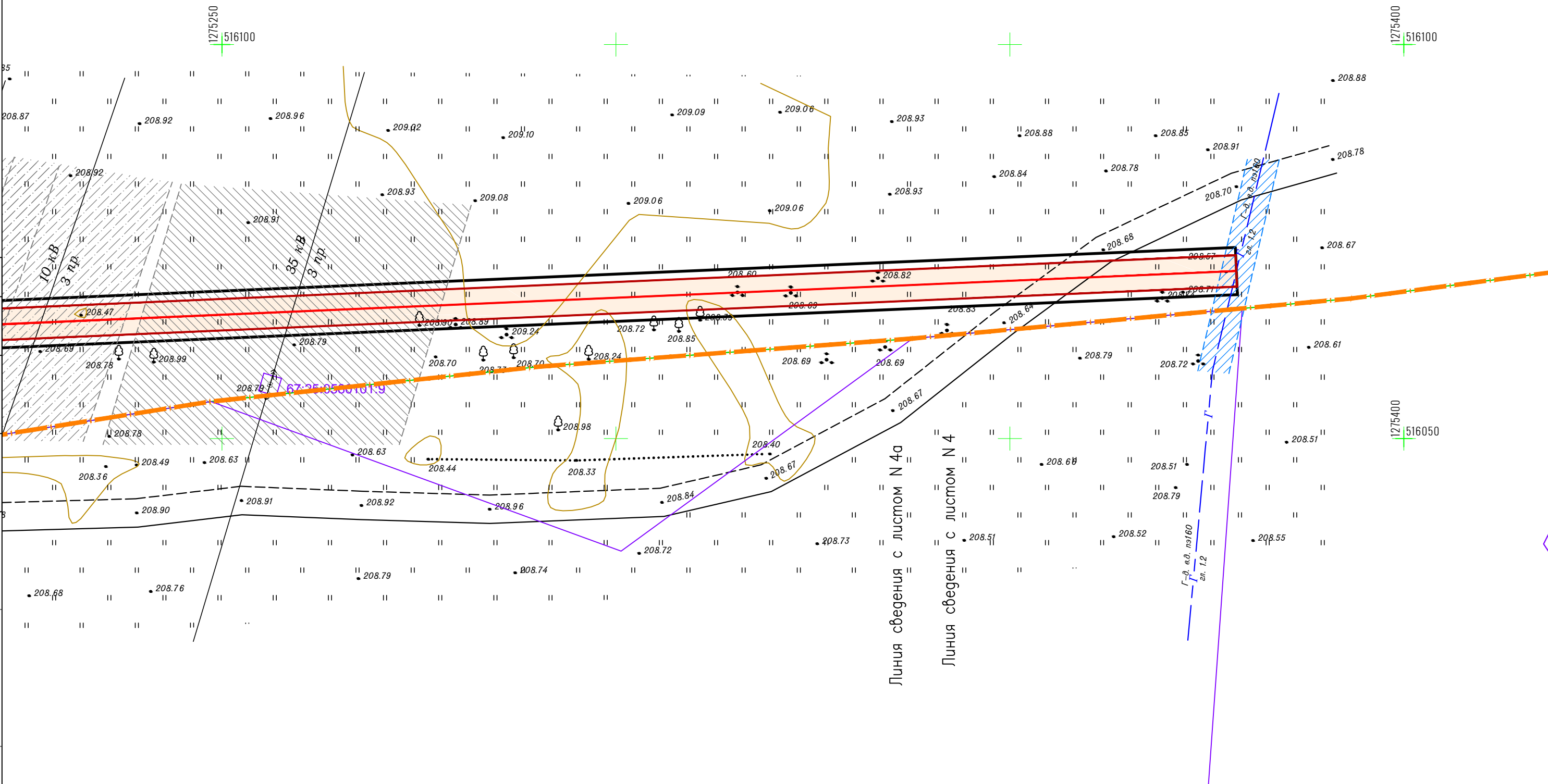


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

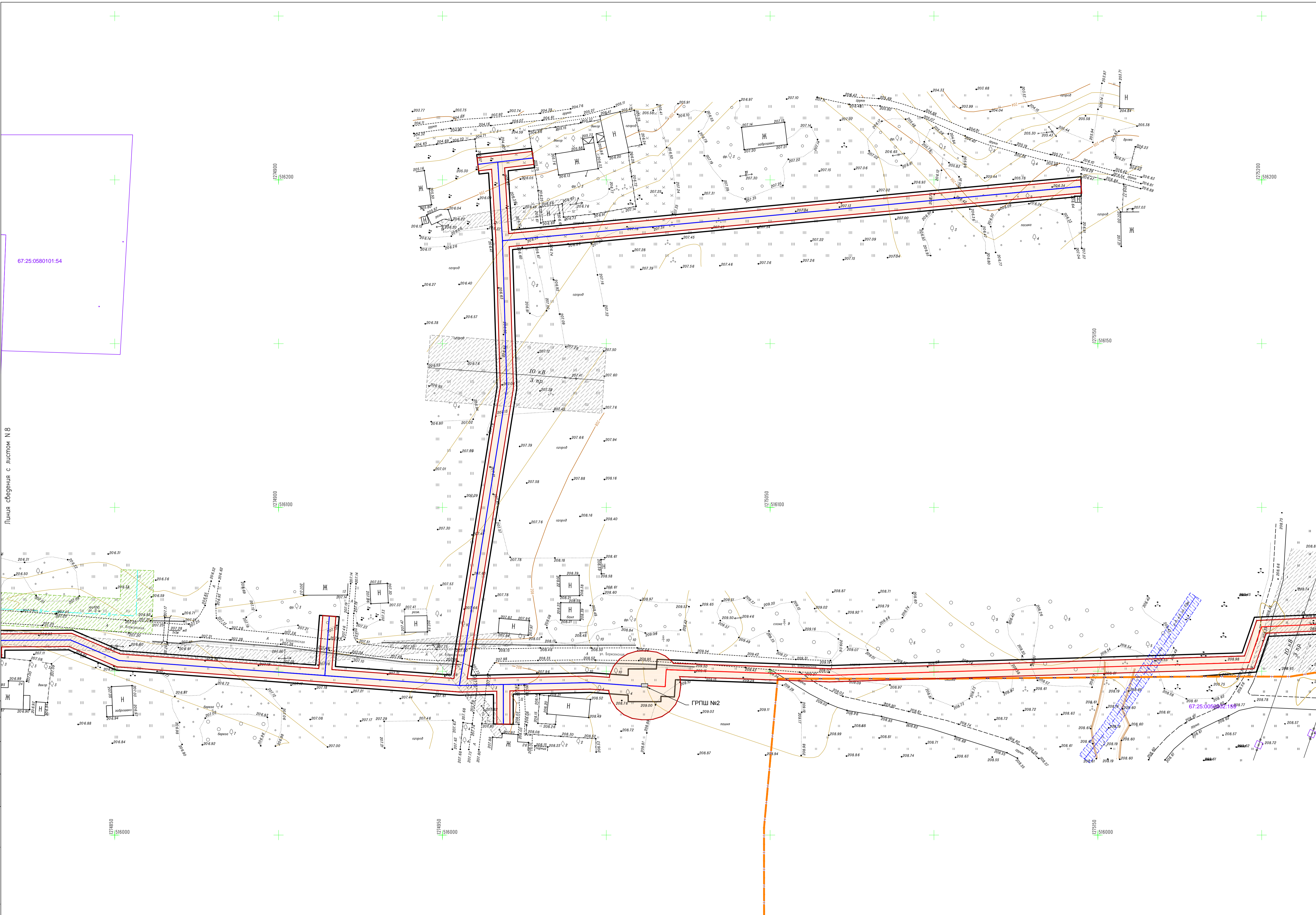
Линия сведения с листом N 7

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



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-МО-3-Г-3



Листа сведения с листом N 8

Листа сведения с листом N 6

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

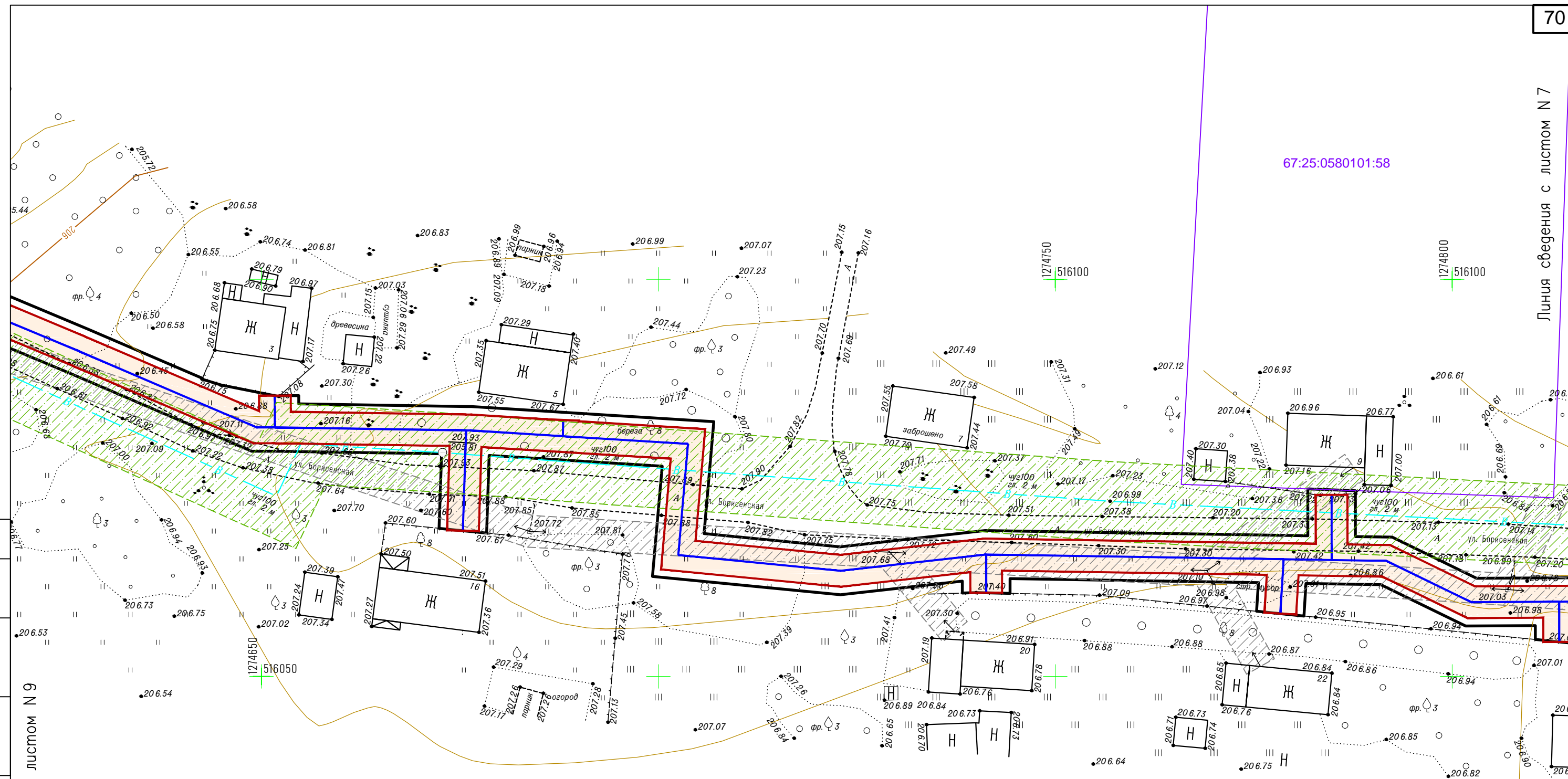
Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

Лист 7

Формат А 1

67:25:0580101:58

Линия сведения с листом N7



Согласовано	

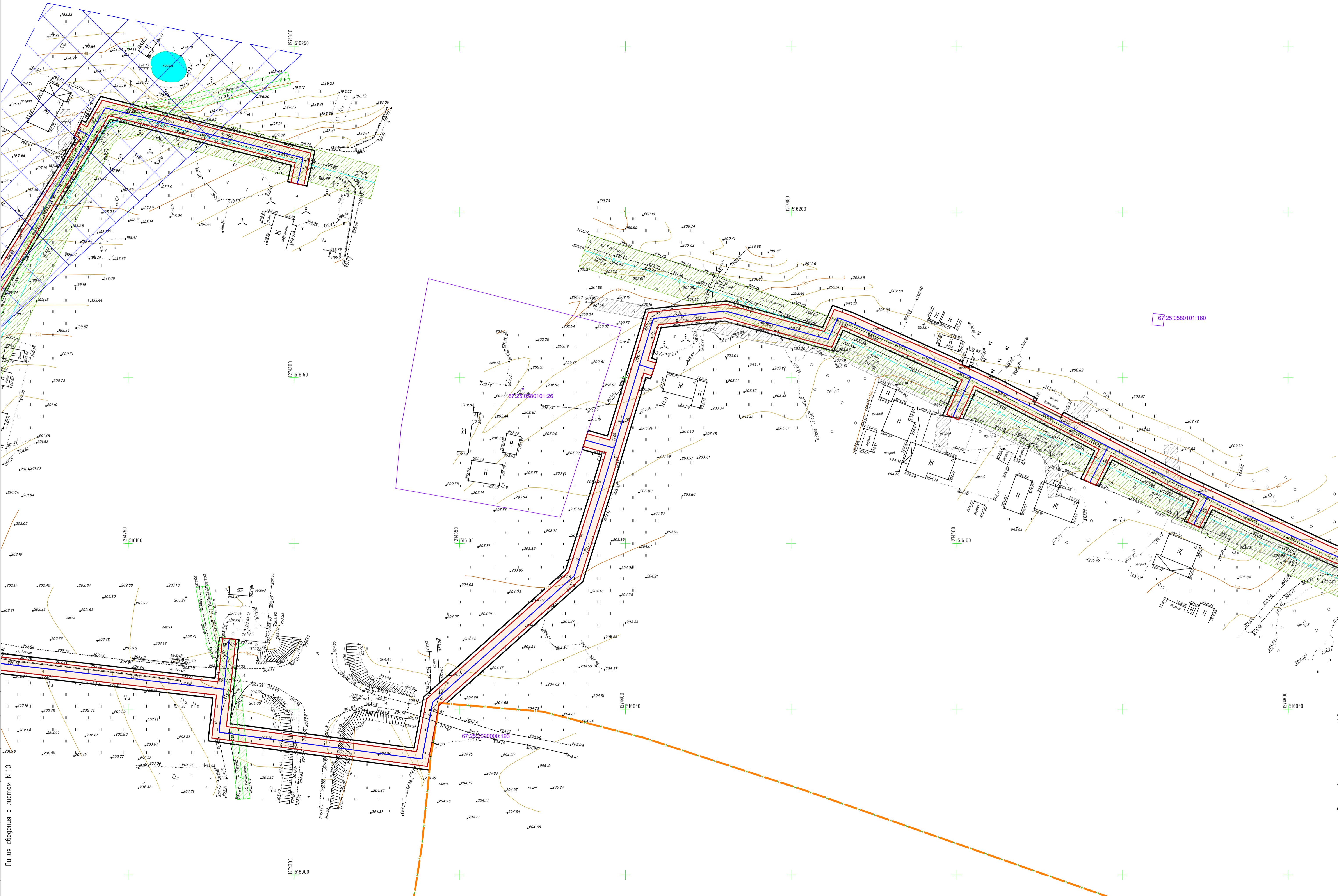
Инв. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	

Линия сведения с листом N9

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ППТ-МО-3-Г-3

Лист
8



67.25.0580101:160

67.25.0580101:26

67.25.0580000:193

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

Линия сфеденция с листом N 10

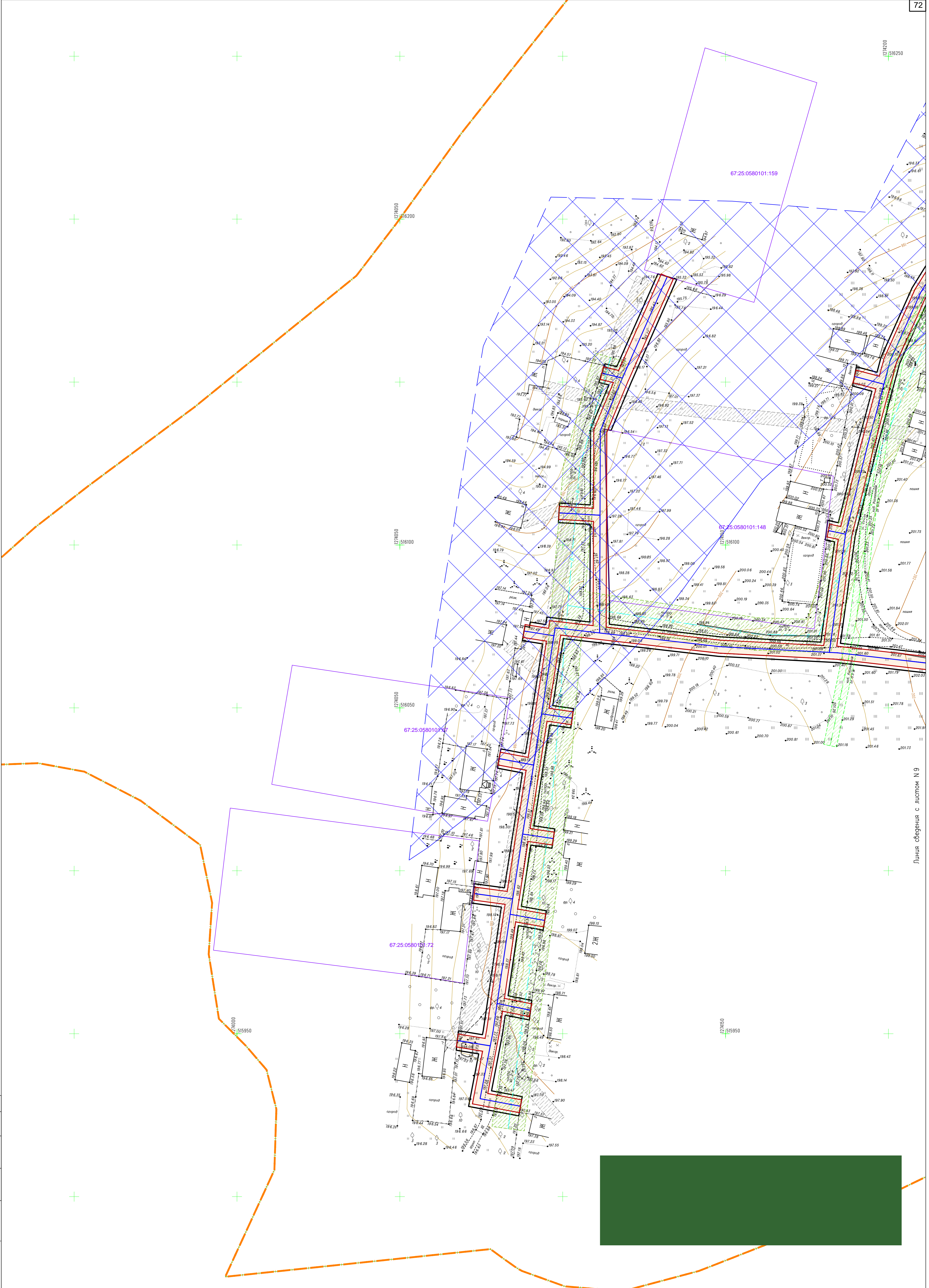
Линия сфеденция с листом N 8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

Лист 9

Формат А1



67.25.0580101.159

67.25.0580101.148

67.25.0580101.147

67.25.0580101.172

1515950

1516100

1516050

1516200

Линия сведения с листом N 9

Изм.	№ докл.	Подп.	и дата	Взам. инв. №	Согласовано

Изм.	№ докл.	Подп.	и дата

Н8143-ППТ-МО-3-Г-3

4.1 Природно-климатические условия территории

В административном отношении участок под строительство газопровода расположен на территории Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области д. Печеничено (рис. 1). Расположение сельского поселения – восточная часть Ярцевского района.

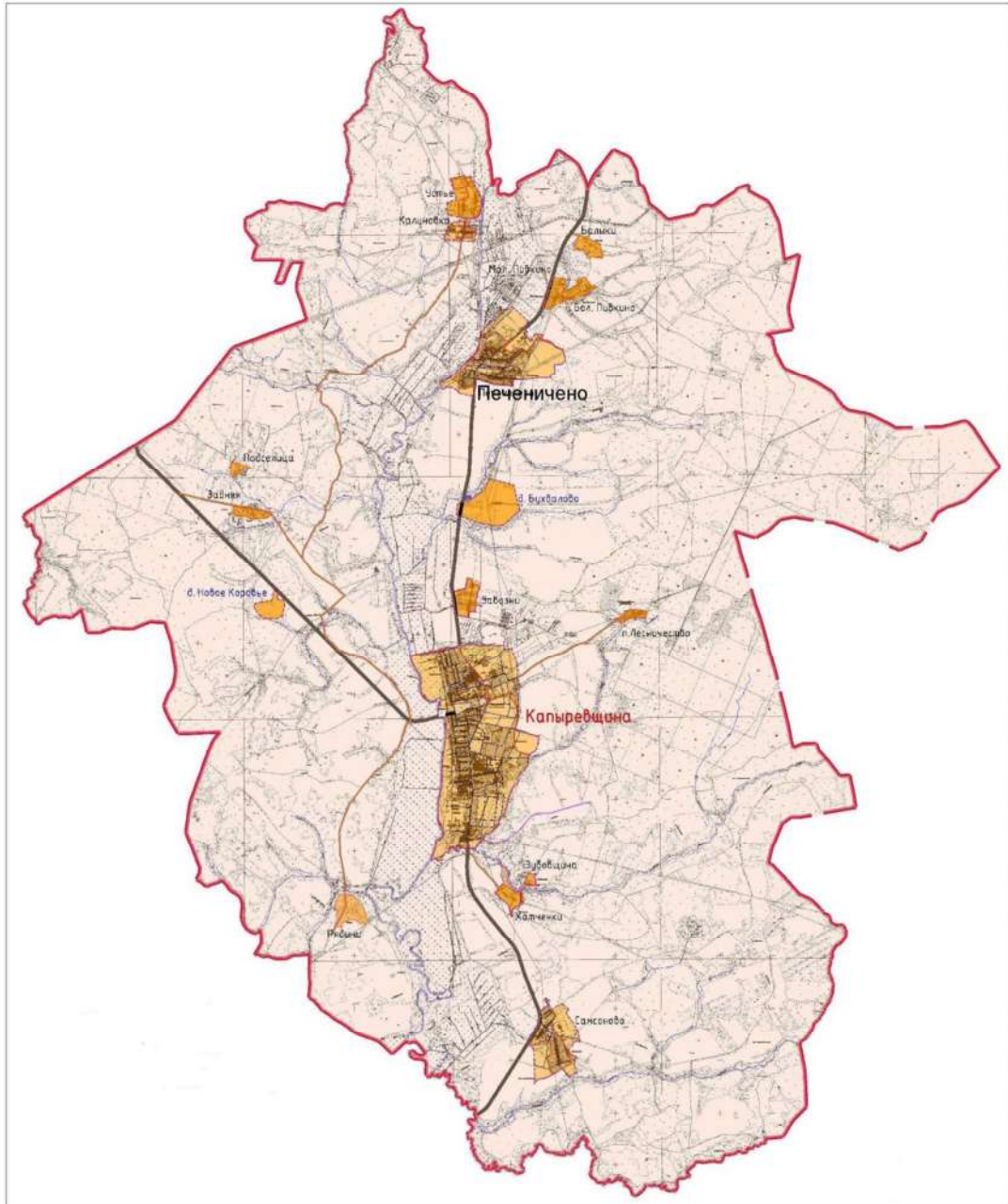


Рис. 1

Согласовано	
Изм. инв. №	
Подпись и	
Изм. инв. №	
Изм. инв. №	

Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Стенькина			<i>[Signature]</i>	10.19
Проверил	Терехов			<i>[Signature]</i>	10.19
Н. контр.	Гладышев			<i>[Signature]</i>	10.19

Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
П	1	6
ООО "Геоизыскания"		

Ярцевский район расположен в западной подобласти атлантико-континентальной климатической области и отличается умеренно-континентальным климатом, для которого характерно: умеренно теплое и влажное лето, умеренно холодная зима с устойчивым снежным покровом и хорошо выраженные переходные периоды.

В результате трансформации всех этих воздушных масс чаще на территории района, и особенно в летний период, преобладает континентальный климат умеренных широт. С этой воздушной массой зимой связана облачная погода, умеренно морозная без осадков или со слабыми осадками. Температура воздуха может опускаться до -10 градусов С, иногда ниже. В летний период континентальный воздух обуславливает теплую погоду с переменной облачностью, иногда с небольшими осадками.

С приходом тропической воздушной массы зимой и летом устанавливается жаркая и сухая погода. Летом с ее приходом температура воздуха может повышаться до 30-35 градусов С. Весной и летом вторжение тропического воздуха бывает значительно чаще, чем в остальное время года. Осенью вторжение тропического воздуха вызывает "возврат тепла".

Режим ветра, определяемой циркуляцией атмосферы, имеет отдельные, достаточно хорошо выраженные особенности.

С мая по июль включительно почти везде на территории района господствуют северо-западные и западные ветры. В августе нет явно доминирующего направления ветра. В октябре и ноябре господствует ветер юго-западного направления, сменяющийся в последующие два месяца ветрами юго-восточного и южного направления.

Преобладают в течении года умеренные по скорости ветры. В теплое время года скорость ветра изменяется чаще в пределах 3-4 м/с, в холодный период скорость ветра увеличивается до 4-5 м/с.

Основными реками района являются р. Вопь и р. Днепр.

Территория района обладает значительными запасами грунтовых и пластовых вод.

Большая часть Смоленской области располагается в периферической зоне западного склона Московского артезианского бассейна. Южная ее часть входит в зону северного склона Днепровско-Донецкого артезианского бассейна.

Ярцевский район входит в лесорастительный район с зональным типом растительности - сложные ельники с липой и дубом. На вводно-ледниковых отложениях обычно преобладают бореальные (таежные) ельники и сосняки.

4.2 Размещение территории проектирования в планировочной структуре населённого пункта

В административном отношении участок под строительство газопровода расположен на территории д. Печеничено.

Проектом намечены 2 точки врезки в существующий подземный газопровод высокого давления Ду 160 мм ГРС Печеничено-д. Капыревщина. Для снижения давления газа с высокого до низкого планируется установка 2-х ГРПШ. После выхода из ГРПШ газопровод идёт вдоль существующих улиц и проездов, непосредственно до потребителя.

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Проектируемый линейный объект (газопровод) и ГРПШ и соответственно формируемые участки на период строительства, расположены:

- согласно, Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области - на землях населённых пунктов и землях сельскохозяйственного назначения;

- согласно, Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области «Карта функционального зонирования» д. Печеничено функциональные зоны – зоны сельскохозяйственного использования, зоны рекреационного назначения, производственные зоны, жилые зоны, общественно-деловые зоны.

В соответствии с Правилами землепользования и застройки Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области «Карты градостроительного зонирования» д. Печеничено территория проектирования расположена в границах территориальных зон:

- Ж.1 - зона застройки индивидуальными жилыми домами;
- ОД.1 - зона делового, общественного и коммерческого назначения;
- П.2 - зона размещения производственных объектов с различными нормативами воздействия на окружающую среду;
- Т.1 - зона размещения объектов транспортной инфраструктуры;
- СХ.1 - зона сельскохозяйственных угодий – пашни, сенокосы, пастбища, залежи, земли занятые многолетними насаждениями;
- Р.1 - зона, занятая городскими лесами, скверами, парками.

Согласно, сведений единого государственного реестра недвижимости полоса отвода под строительство газопровода, под размещение ГРПШ расположена в границах кадастровых кварталов 67:25:0050101, 67:25:0050202, 67:25:0580101.

Мероприятия по изъятию земельных участков не проводятся.

«Схема расположения элементов планировочной структуры территории» на основе «Карты градостроительного зонирования» д. Печеничено материалов по обоснованию Генерального плана Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области приведена в графической части материалов по обоснованию проекта планировки.

4.3 Обоснование определения границ зоны планируемого к размещению линейного объекта

Строительство газопровода проводится в целях обеспечения постоянного гарантированного источника тепла, повышения комфортности жизни граждан, обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителя. проживающих в д.Печеничено.

Согласно, технических условий на присоединение к газораспределительной сети объекта капитального строительства, точкой подключения является существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ГРС Печеничено-д. Капыревщина.

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой пере-

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

движными механизированными производственными подразделениями выполняется весь комплекс строительства трубопровода.

Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода высокого и низкого давления, выделяется в краткосрочное пользование на период строительства трубопровода и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных и строительно-монтажных работ, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно оси трубопровода.

Ширина и протяженность полосы отвода определяется в зависимости от назначения и категории земель вдоль трассы газопровода, материала и диаметра труб, способов их соединения и укладки, от физико-механических свойств грунтов и глубины заложения трубопровода, от способа и схемы обратной засыпки смонтированного трубопровода.

По окончании строительных работ земли, отведенные во временное пользование, возвращаются землепользователям в состоянии, пригодном для использования их по назначению.

В пределах прохождения трассы газопровода отсутствуют естественные преграды в виде рек, оврагов. Из искусственных сооружений – земляная насыпь вдоль дорог высотой 1 м.

Рельеф на участке работ равнинный, местами поверхность слабонаклонная. Абсолютные отметки поверхности земли в пределах территории проекта планировки находятся в пределах 191-208 метров. Перепад высот составляет 17 м.

Ширина полосы отвода земель, отводимых во временное использование, с учётом схем расстановки механизмов, проезда технологического транспорта, монтажной зоны и отвалов растительного и минерального грунта, согласно проекта, составляет 6 м, в особо стеснённых условиях – 4 м. Для размещения газорегуляторного пункта шкафного, согласно проектных решений, формируется участок постоянного отвода земель, размер участка 10x10 м.

Общая площадь земель под строительство газопровода, размещения ГРПШ, площадки складирования материалов вдоль трассы газопровода на период строительства, 3,1 га, из них 1 участок строительства – 1,7 га, 2 участок – 1,4 га.

«Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, совмещённая со схемой конструктивных и планировочных решений» приведена в графической части материалов по обоснованию проекта планировки.

Участок работ расположен в районе с хорошо развитой дорожной сетью. Движение строительной техники и механизмов предусмотрены по существующим улицам (дорогам), и временным вдоль трассовым проездам, в пределах полосы временного отвода. Проектирование улиц, дорог, внутриквартальных проездов проектом не предусматривается. Складирование материалов и изделий предусмотрено на базах подрядчика. Карьеры для добычи инертных материалов используются существующие. Разработка дополнительных мероприятий не требуется. «Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта», согласно, постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» в данном проекте планировки территории не выполняется.

Проектом предусмотрен максимальный учёт застройки и существующих инженерных сетей.

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

						Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		4

Проектируемый газопровод прокладывается преимущественно параллельно рельефу на глубине не менее 1,0 м до верха трубы.

Решения по планировке площадки предусматривают:

- максимальное приближение к существующему рельефу;
- наименьший объем земляных работ;
- минимальное перемещение грунта в пределах осваиваемых территорий.

Поверхностный водоотвод предусматривается на рельеф.

Планировка трассы включает в себя расчистку трассы от мусора и снега, и производится с таким расчетом, чтобы после выемки грунта при рытье траншеи оставалась спланированная полоса для размещения на ней сварочного оборудования, проезда автотранспорта и передвижения строительных машин.

Проектом при необходимости предусмотрено восстановление улично-дорожной сети после строительства газопровода, компенсационное озеленение, восстановление растительного покрова на нарушенной поверхности.

В связи с вышеперечисленным и в соответствии с Приказом Минстроя России от 25.04.2017г. № 740/ пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» «Схема вертикальной планировки территории» в данном проекте планировки территории не выполняется.

Обоснование инженерной подготовки территории не приводится в связи с отсутствием необходимости таковой в рамках данного проекта планировки территории. Каких-либо неблагоприятных физико-геологических процессов (суффозия, оползни, боковая и донная эрозия, просадочность и т.д.), способных отрицательно повлиять на строительство и эксплуатацию проектируемого объекта, на участке строительства не обнаружено. В связи с этим и в соответствии с Приказом Минстроя России от 25.04.2017г. № 740/ пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» «Схема инженерной подготовки территории» в данном проекте не приводится.

В границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, отсутствуют объекты культурного наследия. Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется. В связи с этим «Схема границ территорий объектов культурного наследия» не разрабатывается.

Согласно, материалов по обоснованию Генерального плана - Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области «Карты территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» вся территория населённого пункта дер. Печеничено находится в зоне возможного возникновения аварийных ситуаций на объектах ЖКХ. Для этого необходимо строго соблюдать условия, установленные нормативной документацией для охранных зон объектов. Охранные зоны подземных и наземных коммуникаций, находящихся в границах территории проекта планировки, отображены в графической части материалов по обоснованию на чертеже «Схема границ зон с особыми условиями использования территории». В связи с этим «Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» не разрабатывается.

Инв. № подл	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ	Лист
							5

4.4 Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории

Таблица 1

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Кол-во
1	2	3	4
1	Проектная протяженность газопровода из них: высокого давления низкого давления	м	5498.5 655 4843.5
2	Охранная зона газопровода и ГРПШ	га	2.2
3	Общая площадь образуемых земельных участков, (временный отвод)	кв.м	31301
4	Общая площадь образуемых земельных участков, (постоянное использование)	кв.м	200

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			Н8143-ППТ-МО-4-ПЗ						6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

5.2 Цели и задачи проекта межевания территории

Основными задачами проекта межевания территории являются:

- определение местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков;
- определение границ образуемых частей земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН.

Границы проектируемых земельных участков устанавливаются по красным линиям, границам смежных земельных участков (при их наличии), естественным границам.

При разработке проекта межевания территории обеспечено соблюдение следующих требований:

- границы проектируемых земельных участков устанавливаются в зависимости от функционального назначения территориальной зоны и обеспечения условий эксплуатации объектов недвижимости. Условия эксплуатации обеспечиваются путем установления границ земель общего пользования, а также ограничений на право пользования частью земельного участка (публичные сервитуты);
- границы существующих землепользований при разработке проекта межевания не подлежат изменению, за исключением случаев выявления кадастровых ошибок в отношении земельных участков, учтенных в едином государственном реестре недвижимости.

5.3 Информация о земельных участках (частях земельных участков)

Проект межевания территории выполняется по результатам анализа ранее созданного проекта планировки территории данного линейного объекта.

Зона планируемого размещения линейного объекта и под размещение входящего в состав газопровода ГРПШ (граница отвода участка во временное (краткосрочное) пользование) находится на землях сельскохозяйственного назначения и землях населённых пунктов.

Согласно, сведений единого государственного реестра недвижимости проектируемый газопровод расположен в границах кадастровых кварталов 67:25:0050101, 67:25:0050202, 67:25:0580101.

Сформированные границы земельного участка (частей земельных участков) позволяют обеспечить необходимые требования по строительству и охране газопровода в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования. Земельные участки, изымаемые для государственных или муниципальных нужд, отсутствуют.

Земельные участки, расположенные в охранной зоне газораспределительных сетей, у их собственников, владельцев или пользователей не изымаются и могут быть использованы ими с учетом ограничений (обременений), устанавливаемых Правилами и налагаемых на земельные участки в установленном порядке. (Постановление Правительства РФ №878 от 20 ноября 2000г. "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей" п.48).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Установление охранных зон газораспределительных сетей не влечет запрета на совершение сделок с земельными участками, расположенными в этих охранных зонах. В документах, удостоверяющих права собственников, владельцев и пользователей на земельные участки, расположенные в охранных зонах газораспределительных сетей, указываются ограничения (обременения) прав этих собственников, владельцев и пользователей. (Постановление Правительства РФ №878 от 20 ноября 2000г. "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей" п.49).

5.4 Описание предлагаемых проектных решений

Порядок действий по кадастровому учету земельных участков и зон.

1. До начала строительства:

- поставить на учет временный земельный участок для строительства линейного объекта – газопровода и входящего в его состав ГРПШ.

2. После окончания строительства, но до начала эксплуатации:

- поставить на учет охранную зону линейного объекта;

- снять с учета временный земельный участок для строительства объекта трубопроводного транспорта - газопровода.

3. Поставить на учет земельный участок (полоса постоянного отвода земель) для размещения ГРПШ.

В ходе выполнения работ по подготовке документации проекта межевания территории формируются земельные участки во временное пользование в соответствии с проектом планировки территории данного объекта и сведений единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН).

Проектом предлагается:

1) под строительство и размещение линейного объекта – газопровода

- образовать 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров – 5) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли населённых пунктов;

- образовать 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров –

2) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

2) под строительство и размещение площадного объекта - ГРПШ

- образовать 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров – 2) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопро-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ	
									3	

вода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли населённых пунктов;

- образовать 1 земельный участок из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Сведения об образуемых земельных участках под строительство и размещение газопровода и ГРПШ приведены в таблице 1.

Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков приведена в таблице 2.

Система координат МСК-67, используемая для ведения Государственного кадастра недвижимости в субъекте РФ.

Таблица 1.

№ п/п	Обозначение на чертеже	Кадастровый № квартала	Площадь земельного участка кв.м	Категория земель	Разрешенное использование	Адрес земельного участка
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗУ 1 (кол-во контуров 5)	67:25:0580101	28806	земли населенных пунктов	под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.» коммунальное обслуживание	Смоленская область, р-н Ярцевский, с/п Капыревщинское, д. Печеничено
2	ЗУ 2 (кол-во контуров 2)	67:25:0050202 67:25:0050101	2495	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.» коммунальное обслуживание	Смоленская обл, р-н Ярцевский, в районе д.Печеничено

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

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

4

1	2	3	4	5	6	7
3	ЗУ 3 (кол-во контуров 2)	67:25:0580101	135	земли населенных пунктов	под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.» коммунальное обслуживание	Смоленская область, р-н Ярцевский, с/п Капыревщинское, д. Печеничено
4	ЗУ4	67:25:0050202	65	земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.» коммунальное обслуживание	Смоленская обл, р-н Ярцевский, в районе д.Печеничено

Таблица 2. Ведомость координат характерных точек границы образуемого земельного участка

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
:ЗУ1(1)		
<i>n1</i>	<i>516607.80</i>	<i>1275320.69</i>
<i>n2</i>	<i>516610.00</i>	<i>1275322.49</i>
<i>n3</i>	<i>516612.91</i>	<i>1275325.22</i>
<i>n4</i>	<i>516573.35</i>	<i>1275496.59</i>
<i>n5</i>	<i>516567.50</i>	<i>1275495.24</i>
<i>n1</i>	<i>516607.80</i>	<i>1275320.69</i>
:ЗУ1(2)		
<i>n11</i>	<i>516635.86</i>	<i>1274525.61</i>
<i>n12</i>	<i>516640.42</i>	<i>1274529.52</i>
<i>n13</i>	<i>516637.12</i>	<i>1274533.18</i>
<i>n14</i>	<i>516660.05</i>	<i>1274554.26</i>
<i>n15</i>	<i>516631.89</i>	<i>1274645.87</i>
<i>n16</i>	<i>516608.32</i>	<i>1274667.74</i>
<i>n17</i>	<i>516624.21</i>	<i>1274690.21</i>
<i>n18</i>	<i>516624.74</i>	<i>1274689.74</i>

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
<i>n19</i>	<i>516628.69</i>	<i>1274694.26</i>
<i>n20</i>	<i>516625.70</i>	<i>1274696.88</i>
<i>n21</i>	<i>516617.00</i>	<i>1274705.08</i>
<i>n22</i>	<i>516615.48</i>	<i>1274703.82</i>
<i>n23</i>	<i>516614.33</i>	<i>1274705.20</i>
<i>n24</i>	<i>516615.72</i>	<i>1274706.30</i>
<i>n25</i>	<i>516590.29</i>	<i>1274730.29</i>
<i>n26</i>	<i>516607.58</i>	<i>1274748.92</i>
<i>n27</i>	<i>516619.23</i>	<i>1274762.27</i>
<i>n28</i>	<i>516627.04</i>	<i>1274770.99</i>
<i>n29</i>	<i>516627.39</i>	<i>1274770.72</i>
<i>n30</i>	<i>516629.47</i>	<i>1274772.99</i>
<i>n31</i>	<i>516633.46</i>	<i>1274777.34</i>
<i>n32</i>	<i>516639.97</i>	<i>1274784.43</i>
<i>n33</i>	<i>516644.21</i>	<i>1274791.66</i>
<i>n34</i>	<i>516645.96</i>	<i>1274790.65</i>

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

5

1	2	3
н35	516648.96	1274795.85
н36	516647.24	1274796.84
н37	516663.16	1274824.02
н38	516690.06	1274849.10
н39	516694.45	1274844.40
н40	516698.85	1274848.47
н41	516694.45	1274853.19
н42	516695.60	1274854.26
н43	516734.41	1274881.29
н44	516741.21	1274872.20
н45	516745.55	1274876.41
н46	516739.15	1274884.97
н47	516771.82	1274912.01
н48	516786.01	1274929.52
н49	516801.80	1274950.09
н50	516803.51	1274955.44
н51	516819.50	1274983.00
н52	516781.29	1274933.24
н53	516767.54	1274916.25
н54	516733.13	1274887.77
н55	516732.65	1274887.38
н56	516691.82	1274858.94
н57	516658.43	1274827.81
н58	516639.01	1274794.66
н59	516608.33	1274825.35
н60	516595.02	1274821.01
н61	516511.24	1274890.54
н62	516509.68	1274891.84
н63	516508.88	1274890.95
н64	516500.46	1274898.35
н65	516491.03	1274906.25
н66	516491.57	1274906.86
н67	516469.33	1274925.32
н68	516450.58	1274921.73
н69	516443.35	1274968.17
н70	516428.04	1274968.17
н71	516428.04	1274974.07
н72	516432.01	1274983.61
н73	516470.29	1275023.45
н74	516476.20	1275017.25
н75	516480.54	1275021.39
н76	516474.40	1275027.83

1	2	3
н77	516477.49	1275031.23
н78	516482.57	1275036.79
н79	516499.75	1275050.79
н80	516504.05	1275055.04
н81	516510.03	1275049.24
н82	516514.21	1275053.54
н83	516508.32	1275059.26
н84	516511.71	1275062.60
н85	516535.33	1275085.89
н86	516544.42	1275094.99
н87	516547.38	1275091.79
н88	516551.79	1275095.86
н89	516548.67	1275099.24
н90	516585.87	1275136.44
н91	516588.88	1275133.09
н92	516593.34	1275137.10
н93	516590.12	1275140.69
н94	516599.58	1275150.14
н95	516612.99	1275169.11
н96	516639.22	1275191.78
н97	516644.44	1275201.09
н98	516641.22	1275206.72
н99	516641.01	1275207.27
н100	516634.50	1275195.63
н101	516621.28	1275184.20
н102	516621.64	1275183.79
н103	516607.65	1275171.43
н104	516606.48	1275170.30
н105	516594.97	1275154.03
н106	516584.32	1275143.37
н107	516581.75	1275145.91
н108	516577.47	1275141.71
н109	516580.08	1275139.13
н110	516546.39	1275105.44
н111	516542.21	1275109.70
н112	516537.93	1275105.50
н113	516542.15	1275101.20
н114	516531.10	1275090.15
н115	516509.58	1275068.92
н116	516506.45	1275071.94
н117	516502.40	1275067.51
н118	516505.31	1275064.71

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

6

1	2	3
н119	516501.92	1275061.38
н120	516495.73	1275055.26
н121	516478.44	1275041.17
н122	516475.20	1275037.62
н123	516474.97	1275037.86
н124	516474.37	1275037.21
н125	516470.79	1275033.55
н126	516471.15	1275033.18
н127	516468.11	1275029.84
н128	516450.49	1275011.50
н129	516447.83	1275014.22
н130	516443.53	1275010.04
н131	516446.33	1275007.17
н132	516426.91	1274986.96
н133	516422.04	1274975.27
н134	516422.04	1274962.17
н135	516438.21	1274962.17
н136	516447.35	1274903.52
н137	516426.09	1274899.52
н138	516425.88	1274885.42
н139	516425.46	1274869.96
н140	516425.26	1274858.78
н141	516425.20	1274856.76
н142	516425.21	1274838.94
н143	516424.48	1274838.93
н144	516424.57	1274833.06
н145	516425.20	1274833.06
н146	516425.20	1274783.72
н147	516424.35	1274783.72
н148	516424.30	1274765.67
н149	516426.44	1274757.67
н150	516427.08	1274757.69
н151	516427.16	1274737.44
н152	516427.36	1274737.44
н153	516428.27	1274705.15
н154	516428.67	1274655.35
н155	516429.28	1274637.90
н156	516428.99	1274623.62
н157	516430.90	1274611.34
н158	516430.97	1274611.08
н159	516427.76	1274610.26
н160	516429.24	1274604.45

1	2	3
н161	516432.42	1274605.25
н162	516434.84	1274595.54
н163	516432.21	1274594.73
н164	516433.97	1274589.00
н165	516442.04	1274591.46
н166	516436.79	1274612.53
н167	516435.00	1274624.03
н168	516435.28	1274637.94
н169	516434.67	1274655.47
н170	516434.27	1274705.26
н171	516433.74	1274723.99
н172	516439.44	1274724.24
н173	516439.17	1274730.24
н174	516433.57	1274729.99
н175	516433.28	1274740.47
н176	516433.41	1274754.83
н177	516428.43	1274773.42
н178	516428.45	1274777.72
н179	516431.20	1274777.72
н180	516431.20	1274838.37
н181	516431.20	1274894.38
н182	516448.27	1274897.59
н183	516451.05	1274879.77
н184	516456.79	1274881.91
н185	516451.51	1274915.80
н186	516467.68	1274918.89
н187	516593.74	1274814.28
н188	516606.69	1274818.50
н189	516635.88	1274789.31
н190	516635.12	1274788.02
н191	516581.87	1274729.99
н192	516619.73	1274694.26
н193	516610.32	1274680.96
н194	516610.99	1274680.45
н195	516607.29	1274675.05
н196	516606.51	1274675.58
н197	516600.39	1274666.92
н198	516606.84	1274660.93
н199	516605.82	1274659.71
н200	516610.41	1274655.85
н201	516611.24	1274656.85
н202	516626.63	1274642.56

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

7

1	2	3
н203	516653.20	1274556.12
н204	516637.97	1274542.11
н205	516633.56	1274546.72
н206	516629.91	1274543.22
н207	516630.22	1274542.84
н208	516629.56	1274542.22
н209	516633.56	1274538.05
н210	516611.23	1274517.47
н211	516608.16	1274513.98
н212	516607.95	1274514.16
н213	516590.95	1274500.99
н214	516585.75	1274506.63
н215	516565.59	1274483.32
н216	516560.26	1274480.51
н217	516560.96	1274479.01
н218	516558.65	1274477.97
н219	516558.04	1274479.34
н220	516552.48	1274476.41
н221	516552.84	1274475.62
н222	516547.47	1274473.01
н223	516546.77	1274474.45
н224	516543.56	1274473.52
н225	516544.06	1274472.21
н226	516529.59	1274467.15
н227	516527.48	1274468.87
н228	516521.49	1274467.13
н229	516502.44	1274461.98
н230	516498.03	1274460.37
н231	516497.27	1274461.95
н232	516492.04	1274459.44
н233	516492.32	1274458.17
н234	516484.43	1274455.39
н235	516482.99	1274459.54
н236	516482.67	1274461.13
н237	516476.23	1274482.15
н238	516471.00	1274506.06
н239	516466.54	1274521.34
н240	516456.24	1274519.04
н241	516448.39	1274533.50
н242	516444.08	1274531.69
н243	516429.29	1274521.48
н244	516414.91	1274503.47

1	2	3
н245	516414.28	1274496.44
н246	516414.88	1274448.74
н247	516416.92	1274403.15
н248	516417.02	1274397.93
н249	516417.32	1274397.94
н250	516416.94	1274364.15
н251	516415.24	1274332.36
н252	516413.91	1274332.28
н253	516411.84	1274314.24
н254	516412.92	1274297.03
н255	516418.91	1274297.40
н256	516417.86	1274314.09
н257	516421.47	1274345.56
н258	516423.46	1274374.09
н259	516422.98	1274400.43
н260	516425.33	1274400.58
н261	516424.97	1274406.56
н262	516422.78	1274406.43
н263	516420.88	1274448.91
н264	516420.29	1274496.22
н265	516420.73	1274501.14
н266	516433.42	1274517.04
н267	516441.38	1274522.54
н268	516445.48	1274527.86
н269	516449.22	1274519.42
н270	516453.13	1274512.20
н271	516462.36	1274514.26
н272	516465.19	1274504.58
н273	516470.43	1274480.63
н274	516476.93	1274459.39
н275	516457.07	1274451.46
н276	516458.44	1274445.54
н277	516471.18	1274450.63
н278	516471.04	1274450.97
н279	516476.17	1274453.05
н280	516476.32	1274452.69
н281	516478.69	1274453.64
н282	516480.55	1274447.58
н283	516501.40	1274455.22
н284	516501.64	1274454.43
н285	516527.51	1274463.74
н286	516527.87	1274462.73

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

8

1	2	3
н287	516534.13	1274464.54
н288	516535.14	1274461.77
н289	516540.78	1274463.83
н290	516539.90	1274466.21
н291	516553.45	1274470.14
н292	516556.76	1274471.88
н293	516558.74	1274467.96
н294	516564.10	1274470.66
н295	516562.07	1274474.68
н296	516569.39	1274478.54
н297	516578.05	1274488.56
н298	516577.78	1274489.86
н299	516579.57	1274490.32
н300	516586.92	1274498.81
н301	516590.74	1274495.46
н302	516599.46	1274500.56
н303	516603.08	1274503.39
н304	516605.42	1274500.53
н305	516610.01	1274504.41
н306	516607.81	1274507.08
н307	516614.06	1274511.97
н308	516632.71	1274529.12
н11	516635.86	1274525.61
:ЗУ1(3)		
н309	516106.86	1274098.68
н310	516112.85	1274099.03
н311	516112.30	1274108.46
н312	516135.60	1274108.55
н313	516149.13	1274114.19
н314	516149.89	1274111.09
н315	516155.07	1274112.78
н316	516155.61	1274112.96
н317	516154.73	1274116.59
н318	516183.21	1274129.20
н319	516181.50	1274135.00
н320	516150.03	1274121.07
н321	516135.15	1274114.86
н322	516135.55	1274112.87
н323	516082.99	1274114.35
н324	516075.68	1274114.33
н325	516071.80	1274148.28

1	2	3
н326	516070.17	1274179.25
н327	516100.95	1274183.48
н328	516101.55	1274180.63
н329	516107.53	1274181.38
н330	516106.84	1274184.62
н331	516131.18	1274190.65
н332	516147.20	1274194.94
н333	516148.79	1274189.00
н334	516154.69	1274190.15
н335	516153.00	1274196.49
н336	516157.62	1274197.72
н337	516178.93	1274207.26
н338	516221.87	1274234.10
н339	516222.22	1274233.45
н340	516222.98	1274233.90
н341	516227.67	1274235.98
н342	516227.03	1274237.15
н343	516234.86	1274241.67
н344	516218.48	1274306.31
н345	516207.83	1274303.93
н346	516209.14	1274298.07
н347	516214.10	1274299.18
н348	516227.93	1274244.59
н349	516221.50	1274240.88
н350	516220.23	1274240.15
н351	516176.10	1274212.57
н352	516155.60	1274203.40
н353	516129.68	1274196.46
н354	516102.74	1274189.78
н355	516069.82	1274185.26
н356	516059.34	1274276.14
н357	516071.58	1274277.47
н358	516071.37	1274279.31
н359	516070.94	1274283.44
н360	516045.63	1274280.69
н361	516038.30	1274336.19
н362	516053.65	1274339.11
н363	516091.91	1274381.94
н364	516116.78	1274389.83
н365	516126.70	1274392.84
н366	516128.34	1274386.96

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

9

1	2	3
н367	516134.06	1274388.80
н368	516132.44	1274394.58
н369	516170.65	1274406.17
н370	516173.14	1274430.56
н371	516165.15	1274459.47
н372	516171.84	1274462.50
н373	516169.57	1274468.76
н374	516156.08	1274499.04
н375	516154.75	1274501.83
н376	516153.89	1274501.51
н377	516153.22	1274503.63
н378	516153.79	1274503.83
н379	516149.29	1274513.24
н380	516143.68	1274524.23
н381	516142.05	1274523.31
н382	516137.99	1274531.38
н383	516139.60	1274532.19
н384	516131.91	1274546.99
н385	516120.85	1274568.44
н386	516100.38	1274612.27
н387	516093.72	1274628.18
н388	516087.55	1274642.57
н389	516087.43	1274642.52
н390	516086.70	1274644.95
н391	516085.26	1274652.18
н392	516085.36	1274652.29
н393	516085.36	1274654.70
н394	516084.32	1274654.70
н395	516083.99	1274675.83
н396	516083.98	1274676.45
н397	516083.43	1274685.26
н398	516083.08	1274690.91
н399	516082.08	1274707.00
н400	516067.98	1274705.76
н401	516066.32	1274722.89
н402	516068.36	1274741.16
н403	516067.71	1274781.81
н404	516073.61	1274781.81
н405	516073.39	1274787.81
н406	516067.61	1274787.81
н407	516067.54	1274792.44
н408	516062.35	1274803.07

1	2	3
н409	516062.55	1274837.13
н410	516056.26	1274851.92
н411	516051.89	1274911.35
н412	516067.08	1274912.51
н413	516066.62	1274918.49
н414	516051.45	1274917.33
н415	516048.86	1274952.65
н416	516136.71	1274966.66
н417	516181.30	1274965.33
н418	516202.10	1274964.08
н419	516201.77	1274961.16
н420	516207.73	1274960.48
н421	516209.65	1274977.20
н422	516203.71	1274978.12
н423	516202.79	1274970.05
н424	516184.71	1274971.14
н425	516200.97	1275144.88
н426	516195.01	1275144.92
н427	516195.00	1275142.97
н428	516194.77	1275142.97
н429	516178.71	1274971.41
н430	516136.32	1274972.67
н431	516048.74	1274958.70
н432	516049.54	1274995.34
н433	516048.72	1275006.67
н453	516042.70	1275006.67
н454	516043.54	1274995.18
н455	516043.02	1274971.59
н456	516033.81	1274971.59
н457	516033.91	1274965.59
н458	516042.89	1274965.59
н459	516042.66	1274955.10
н460	516050.35	1274850.49
н461	516056.54	1274835.93
н462	516056.43	1274816.48
н463	516054.04	1274816.48
н464	516054.65	1274810.48
н465	516056.40	1274810.48
н466	516056.35	1274801.70
н467	516061.56	1274791.01
н468	516061.71	1274781.59
н469	516057.60	1274781.32

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

10

1	2	3
н470	516058.21	1274775.35
н471	516061.81	1274775.58
н472	516062.31	1274744.30
н473	516060.46	1274744.30
н474	516060.55	1274740.13
н475	516060.50	1274738.30
н476	516062.00	1274738.30
н477	516060.28	1274722.94
н478	516062.59	1274699.26
н479	516076.47	1274700.48
н480	516077.83	1274678.68
н481	516068.05	1274678.37
н482	516068.65	1274672.39
н483	516078.03	1274672.69
н484	516078.36	1274651.68
н485	516078.36	1274648.78
н486	516088.19	1274625.84
н487	516094.89	1274609.84
н488	516110.19	1274577.08
н489	516104.56	1274574.20
н490	516105.04	1274573.00
н491	516106.73	1274568.57
н492	516112.73	1274571.64
н493	516115.47	1274565.79
н494	516125.19	1274546.93
н495	516117.23	1274542.91
н496	516119.53	1274537.34
н497	516127.95	1274541.60
н498	516135.11	1274527.81
н499	516143.92	1274510.58
н500	516146.24	1274505.72
н501	516137.63	1274501.83
н502	516138.52	1274495.64
н503	516148.83	1274500.31
н504	516150.64	1274496.52
н505	516164.00	1274466.51
н506	516164.30	1274465.67
н507	516158.00	1274462.82
н508	516167.06	1274430.04
н509	516165.09	1274410.76
н510	516155.86	1274407.96
н511	516155.38	1274409.44

1	2	3
н512	516149.67	1274407.59
н513	516150.12	1274406.22
н514	516115.00	1274395.56
н515	516088.53	1274387.16
н516	516051.69	1274345.91
н517	516051.86	1274343.82
н518	516035.12	1274341.21
н519	516031.63	1274340.86
н520	516040.45	1274274.10
н521	516053.37	1274275.50
н522	516063.91	1274184.18
н523	516065.82	1274147.78
н524	516071.25	1274100.21
н525	516050.71	1274096.96
н526	516049.79	1274103.33
н527	516043.85	1274102.47
н528	516044.79	1274096.03
н529	516015.10	1274091.36
н530	516013.80	1274091.15
н531	516012.86	1274097.56
н532	516006.92	1274096.69
н533	516007.87	1274090.23
н534	515990.94	1274087.59
н535	515989.09	1274087.29
н536	515987.72	1274094.95
н537	515981.80	1274093.97
н538	515983.16	1274086.39
н539	515961.66	1274083.24
н540	515960.19	1274090.50
н541	515954.23	1274089.75
н542	515955.72	1274082.37
н543	515949.97	1274081.52
н544	515932.46	1274078.14
н545	515930.69	1274087.58
н546	515925.84	1274086.68
н547	515924.78	1274086.54
н548	515927.68	1274071.11
н549	515943.80	1274074.22
н550	515944.93	1274067.32
н551	515947.87	1274067.64
н552	515950.90	1274068.01
н553	515949.70	1274075.36

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

11

1	2	3
н554	515950.98	1274075.61
н555	515985.52	1274080.68
н556	515987.10	1274080.88
н557	515988.85	1274081.17
н558	515990.09	1274072.11
н559	515996.04	1274072.81
н560	515994.78	1274082.12
н561	516016.03	1274085.43
н562	516030.05	1274087.63
н563	516031.50	1274079.92
н564	516037.40	1274081.00
н565	516035.98	1274088.57
н566	516049.82	1274090.74
н567	516069.64	1274093.88
н568	516070.64	1274087.62
н569	516075.05	1274088.39
н570	516074.76	1274089.76
н571	516076.32	1274090.06
н572	516075.57	1274094.82
н573	516077.86	1274095.18
н574	516076.36	1274108.33
н575	516106.30	1274108.44
н309	516106.86	1274098.68
:3Y1(4)		
н435	516050.72	1275015.31
н436	516053.60	1275015.49
н437	516051.75	1275068.02
н438	516055.62	1275194.04
н439	516066.48	1275197.77
н440	516074.26	1275378.61
н441	516068.26	1275378.87
н442	516060.66	1275202.12
н443	516049.75	1275198.36
н444	516048.37	1275179.59
н445	516047.73	1275104.23
н446	516047.73	1275052.31
н447	516046.31	1275052.17
н448	516047.40	1275021.11
н449	516042.13	1275020.78
н450	516042.35	1275016.70
н435а	516050.71	1275016.69
н435	516050.72	1275015.31

1	2	3
:3Y1(5)		
н607	516637.63	1275242.25
н589	516635.25	1275247.02
н588	516628.62	1275255.08
н608	516627.19	1275256.80
н607	516637.63	1275242.25
:3Y2(1)		
н576	516644.44	1275201.10
н577	516651.36	1275213.46
н578	516650.51	1275220.04
н579	516649.41	1275221.08
н580	516648.48	1275236.97
н581	516626.97	1275267.20
н582	516627.07	1275267.27
н583	516625.92	1275268.86
н584	516612.92	1275325.21
н2	516610.00	1275322.49
н585	516607.80	1275320.68
н586	516620.35	1275266.34
н587	516627.20	1275256.80
н588	516628.62	1275255.08
н589	516635.25	1275247.02
н590	516637.64	1275242.25
н591	516641.40	1275237.00
н608	516647.71	1275237.63
н607	516648.71	1275227.69
н594	516643.55	1275227.17
н595	516645.16	1275214.66
н596	516641.02	1275207.27
н98	516641.22	1275206.72
н576	516644.44	1275201.10
:3Y2(2)		
н597	516801.81	1274950.09
н598	516850.32	1275013.28
н599	516910.16	1275081.64
н600	516990.04	1275166.12
н601	517015.05	1275165.05
н602	517014.85	1275171.07
н603	516987.56	1275172.23
н604	516905.72	1275085.68
н605	516845.68	1275017.08
н606	516819.51	1274983.00

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ

Лист

12

1	2	3
н50	516803.51	1274955.44
н597	516801.81	1274950.09
:3У3(1)		
н6	516642.83	1275227.10
н7	516642.74	1275229.16
н8	516640.16	1275236.87
н9	516637.76	1275236.63
н10	516638.76	1275226.69
н6	516642.83	1275227.10
:3У3(2)		
н434	516050.71	1275006.68
н435а	516050.71	1275016.69
н451	516040.71	1275016.69
н452	516040.71	1275006.68
н434	516050.71	1275006.68

1	2	3
:3У4		
н607	516648.71	1275227.69
н608	516647.71	1275237.63
н592	516640.17	1275236.87
н7	516642.74	1275229.16
н593	516642.84	1275227.11
н607	516648.71	1275227.69

Примечание: средняя квадратическая погрешность положения характерной точки равна 0.1 м.

Граница образуемых земельных участков с указанием поворотных точек приведены в графической части проекта межевания.

5.5 Основные показатели по проекту межевания. Выводы

При выполнении проекта межевания было сформировано:

1) под строительство и размещение линейного объекта – газопровода

- 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров – 5) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли населённых пунктов, площадью 28806 кв.м.;

- 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров – 2) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, площадью 2495 кв.м.

под строительство и размещение ГРПШ

- 1 многоконтурный земельный участок (количество контуров – 2) из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Пече-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ	Лист
							13

ничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли населённых пунктов, площадью 135 кв.м.;

- 1 земельный участок из муниципальной собственности с предполагаемым видом разрешенного использования: под строительство линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.», категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, площадью 65 кв.м.

Сформированные земельные участки и части земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по строительству и охране газопровода, ГРПШ в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

В дальнейшем в Генеральный план и Правила землепользования Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области необходимо внести сведения об охранной зоне линейного объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.»

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
						Н8143-ПМТ-ОЧ-5-ПЗ	Лист
							14
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Условные обозначения

- :ЗУ1(1) Образуемый земельный участок (временное (краткосрочное) пользование)
- :ЗУ3(1) Образуемый земельный участок (постоянное пользование)
- Граница участка, сведения о которой внесены в ЕГРН
- :58 Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
- Граница кадастрового квартала
- 67:25:0580101 Номер кадастрового квартала

67:25:0050101

:158

:156

:155

:154

:153

:157

:152

:151

67:25:0050202

:ЗУ4

:ЗУ2(1)

:ЗУ1(5)

:ЗУ3(1)

:ЗУ1(1)

:155

:154

:153

:1

:ЗУ1(2)

:41

:8

:214

:198

:18

:197

:150

:16

:44

:161

67:25:0580101

:11

:10

:159

:148

:67

:72

:26

:160

:54

:58

:ЗУ1(4)

:9

:ЗУ1(3)

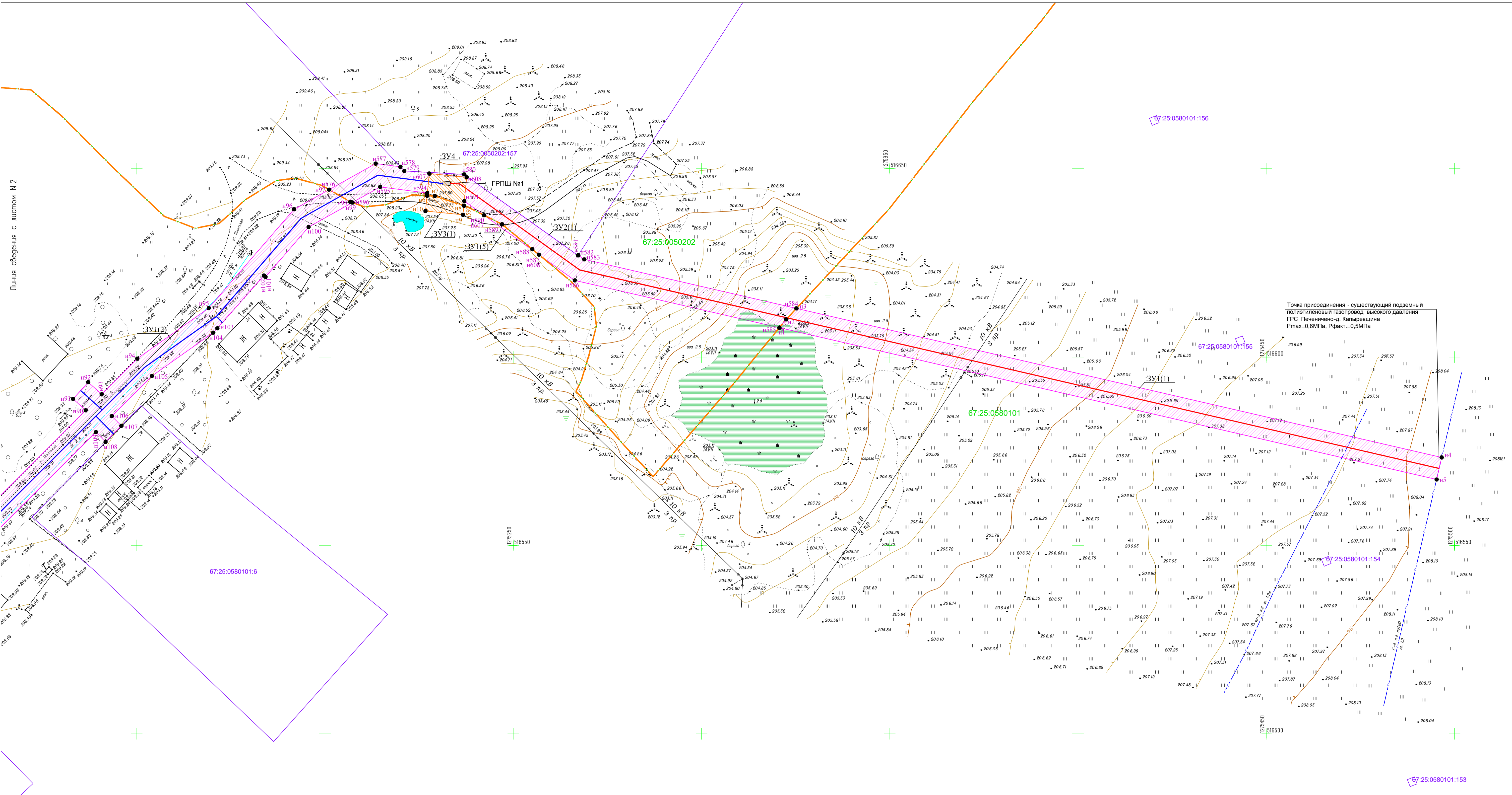
:ЗУ3(2)

:159

Система координат: МСК-67

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

Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-1											
Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.											
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект межевания территории. Основная часть.			Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Стенькина	10	19		10/19				П	1	1
Директор	Фатин	10	19		10/19						
Главный инж.	Гладышев	10	19		10/19	Схема расположения образуемых земельных участков на кадастровом плане территории. Масштаб 1:3000			ООО "Геоизыскания"		

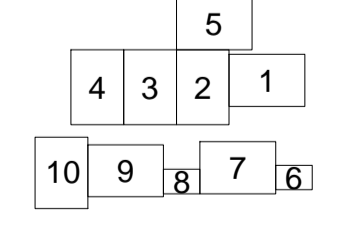


Условные обозначения

- Устанавливаемые (проектируемые) красные линии территории, предназначенной для размещения проектируемого линейного объекта; граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница кадастрового квартала
- 67:25:0580101:159 Кадастровый номер участка, сведения о котором внесены в ЕГРН
- Граница населённого пункта
- Проектируемый газопровод высокого давления
- Проектируемый газопровод низкого давления
- Проектируемый ГРПШ
- :ЗУ1(1) Обрабатываемый земельный участок (временное (краткосрочное) пользование)
- :ЗУ3(1) Обрабатываемый земельный участок (постоянное пользование)
- nI Поворотные точки обрабатываемого земельного участка (временное (краткосрочное) пользование)
- nI Поворотные точки обрабатываемого земельного участка (постоянное пользование)

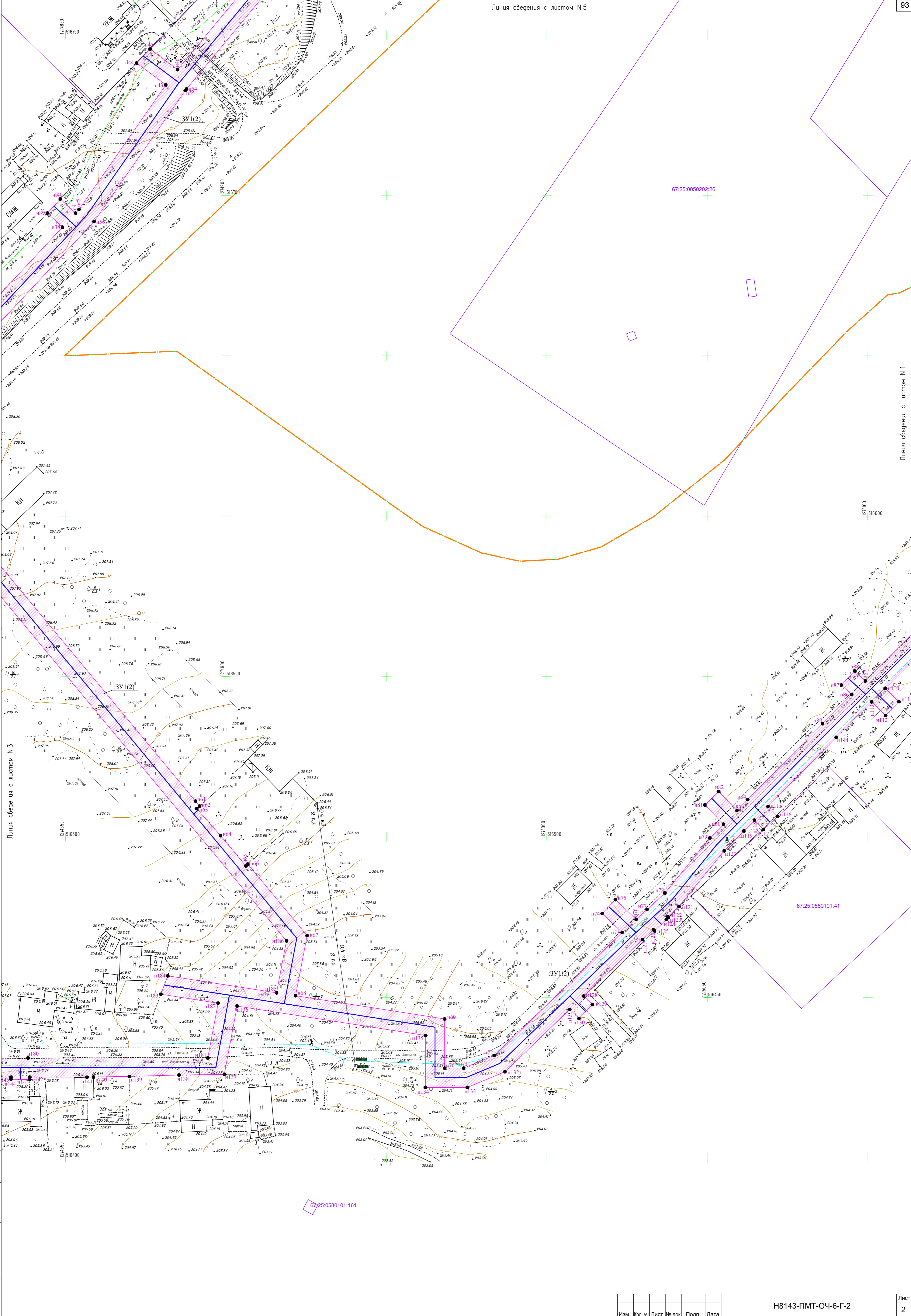
Точка присоединения - существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления ГРС Печенично-д. Кальеревщина Р_{макс}=0,6МПа, Р_{факт}=0,5МПа

Схема расположения листов



Система координат: МСК-67

				Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2			
				Распределительный газопровод в дер. Печенично Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.			
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
		10	19	10.19	Проект межевания территории.	П	10
Разраб.	Степкин	10	19	10.19	Основная часть.		
Директор	Филиппов	10	19	10.19			
Главный инж.	Гладышев	10	19	10.19			
				Чертеж межевания территории. Масштаб 1:500			
				ООО "Геоизыскания"			



Линия сведения с листом N3

Линия сведения с листом N1

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

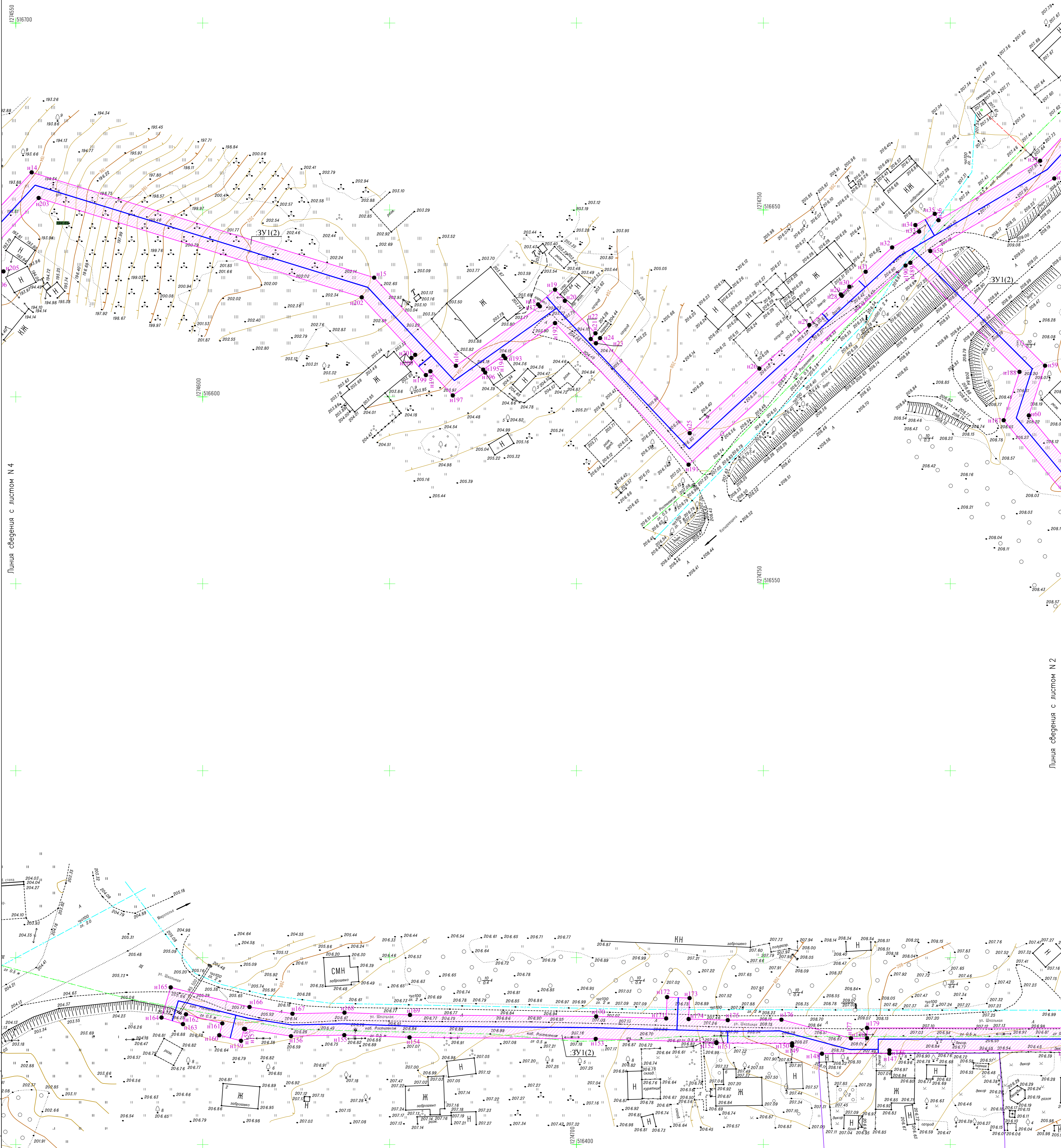
67:25:0580101:161

Изм.	Кол. чл.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Лист 2

Формат А 1

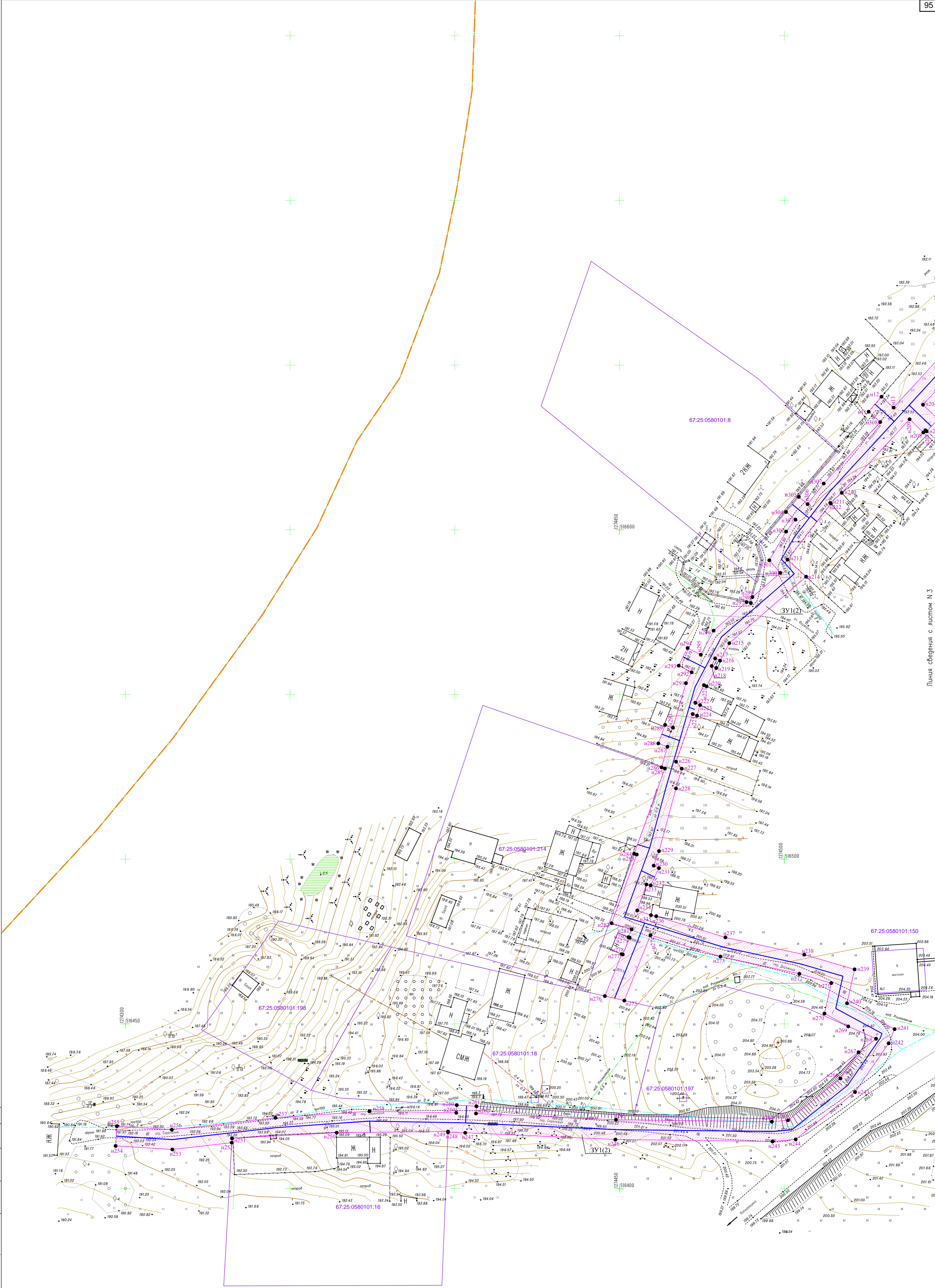


Линия сведения с листом N 4

Линия сведения с листом N 2

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

Изм.	Кол. чл.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



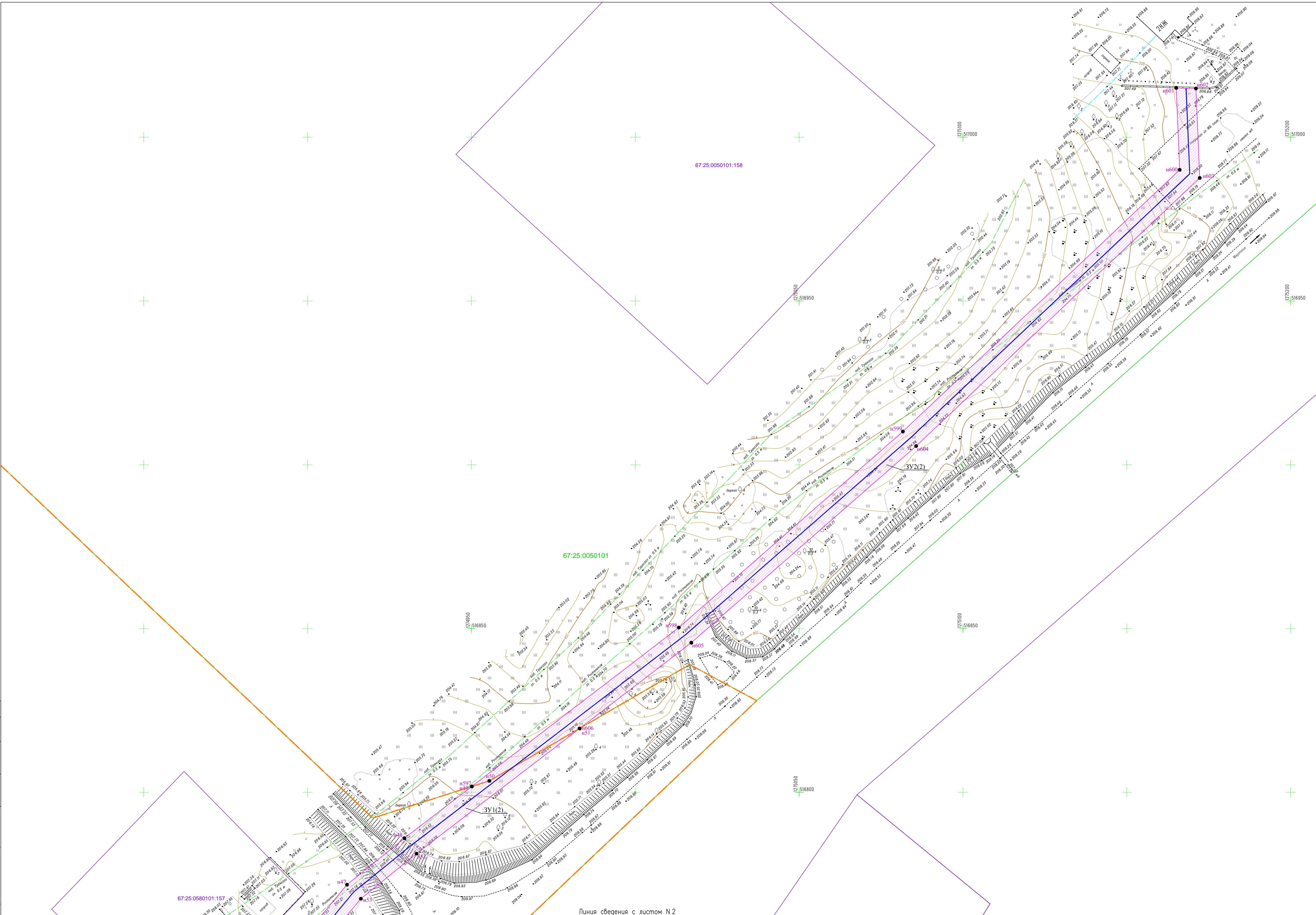
Изм. № подл. Подп. и дата
 Взам. инв. №
 Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Линия съвещения с листом № 3

Изм. № подл. Подл. и дата
Взам. инв. №
Согласовано



Линия сведения с листом N2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

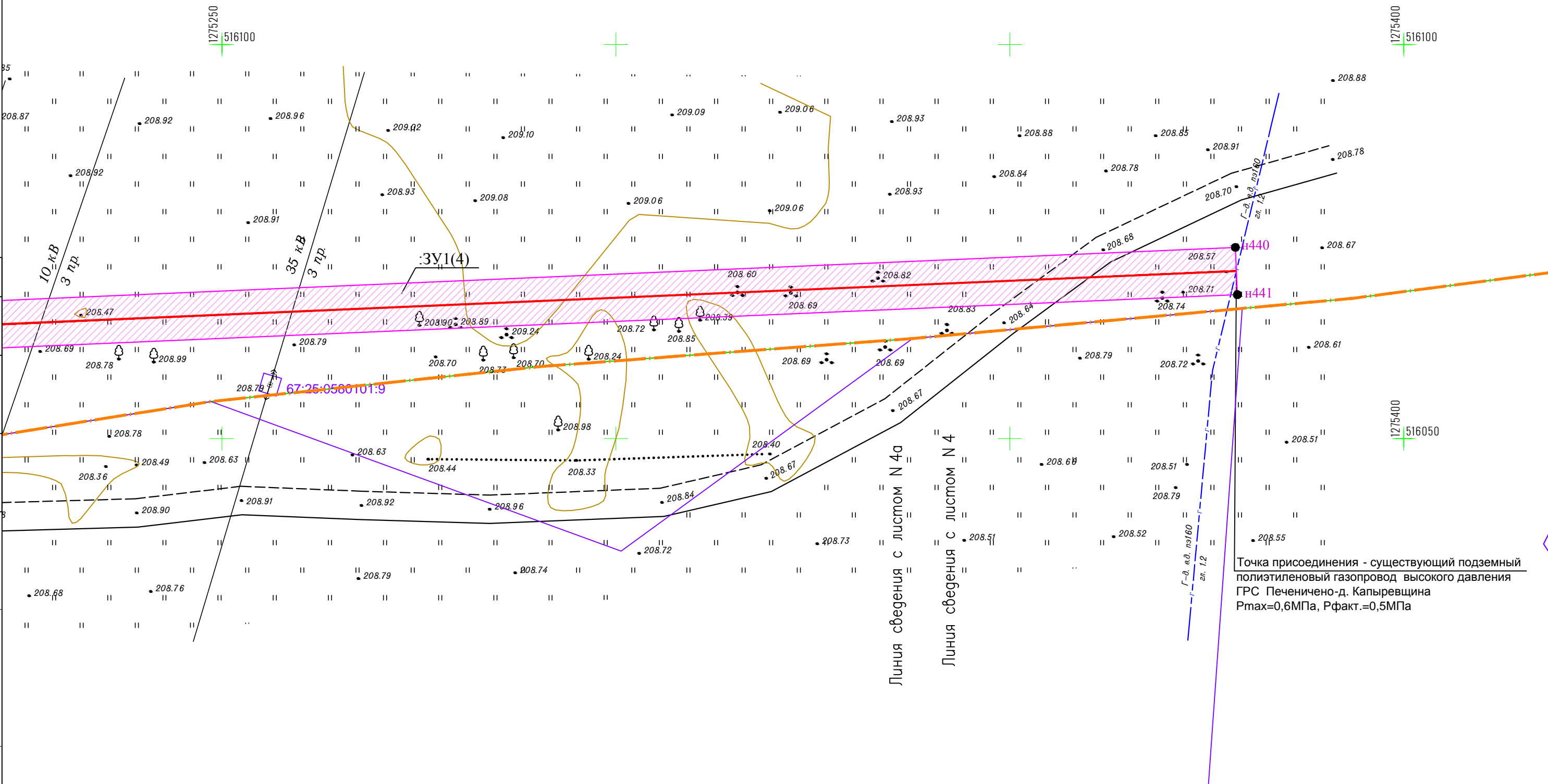
Линия сведения с листом N 7

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



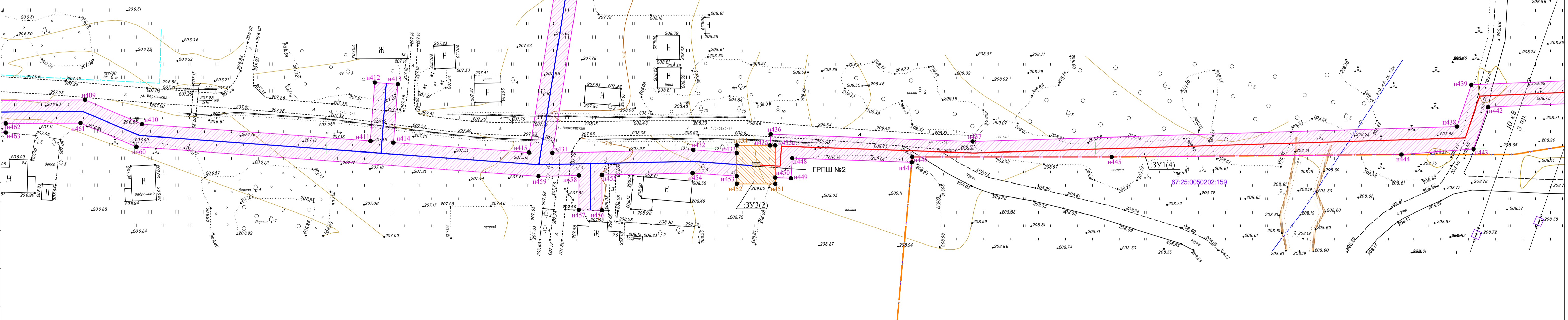
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Лист 6

67.25.0580101:54

Листа сведения с листом N 8



Листа сведения с листом N 6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

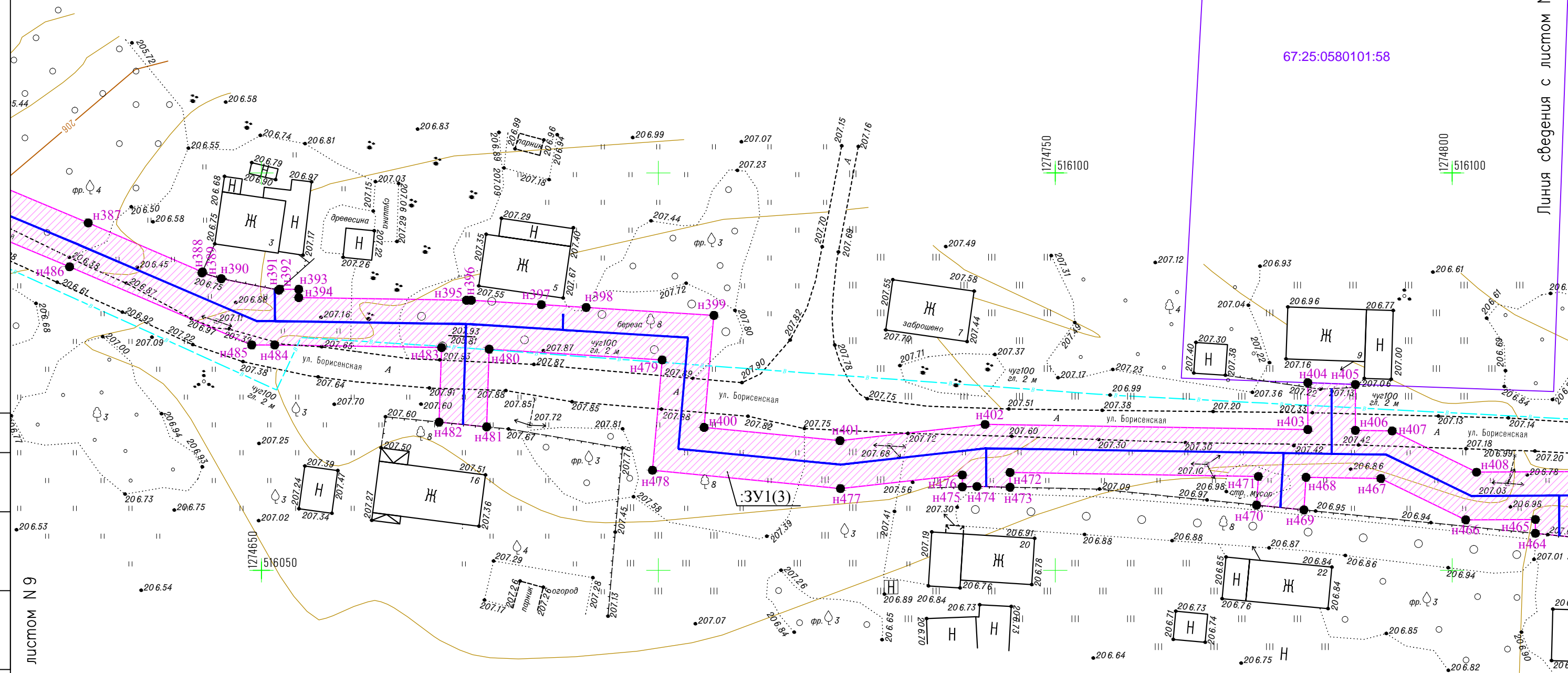
Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Лист 7

Формат А 1

67:25:0580101:58

Линия сведения с листом N7



Согласовано

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

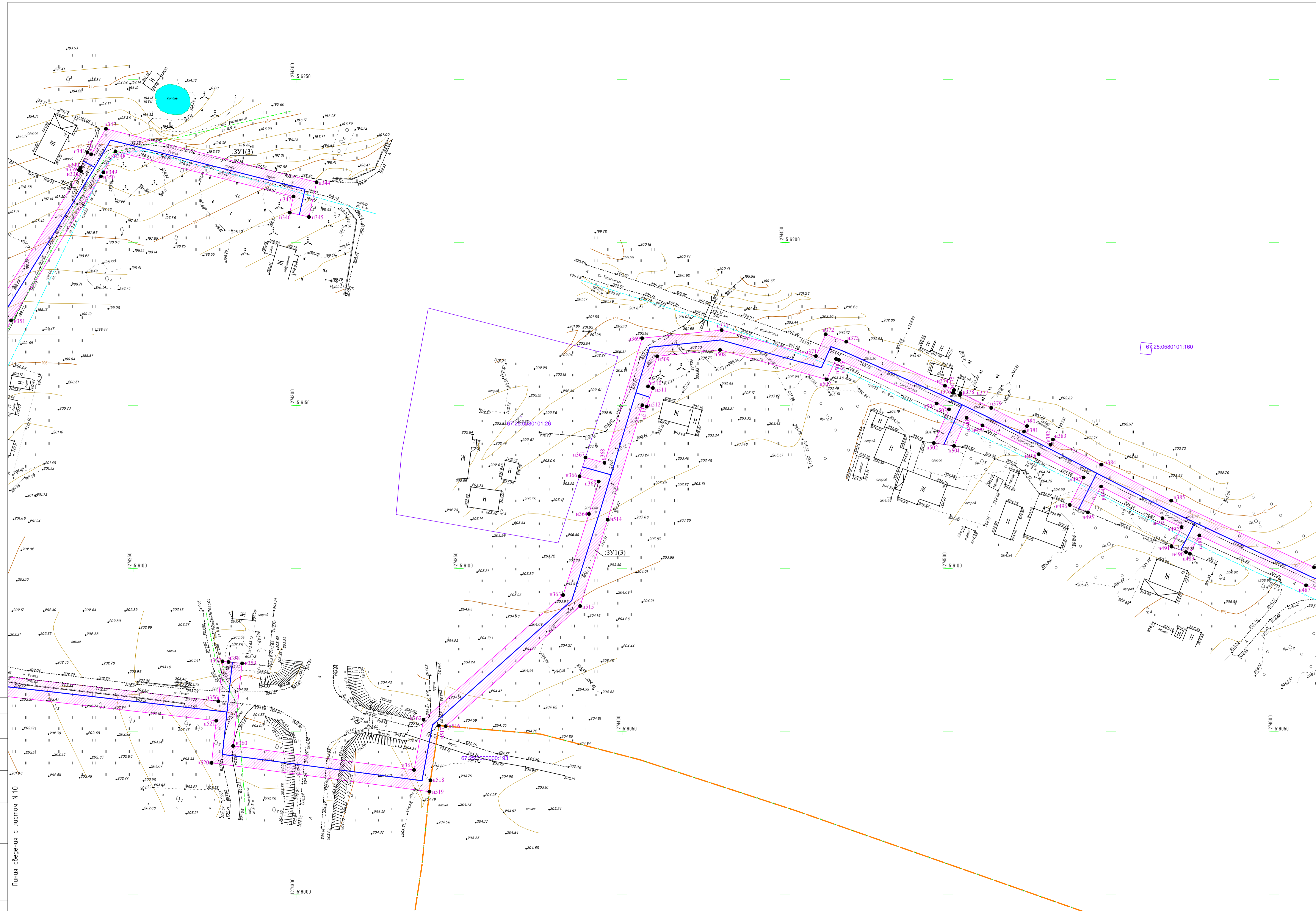
Линия сведения с листом N9

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Лист
8

Формат А3



Изм. № подл. | Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

Линия сфеденция с листом N 10

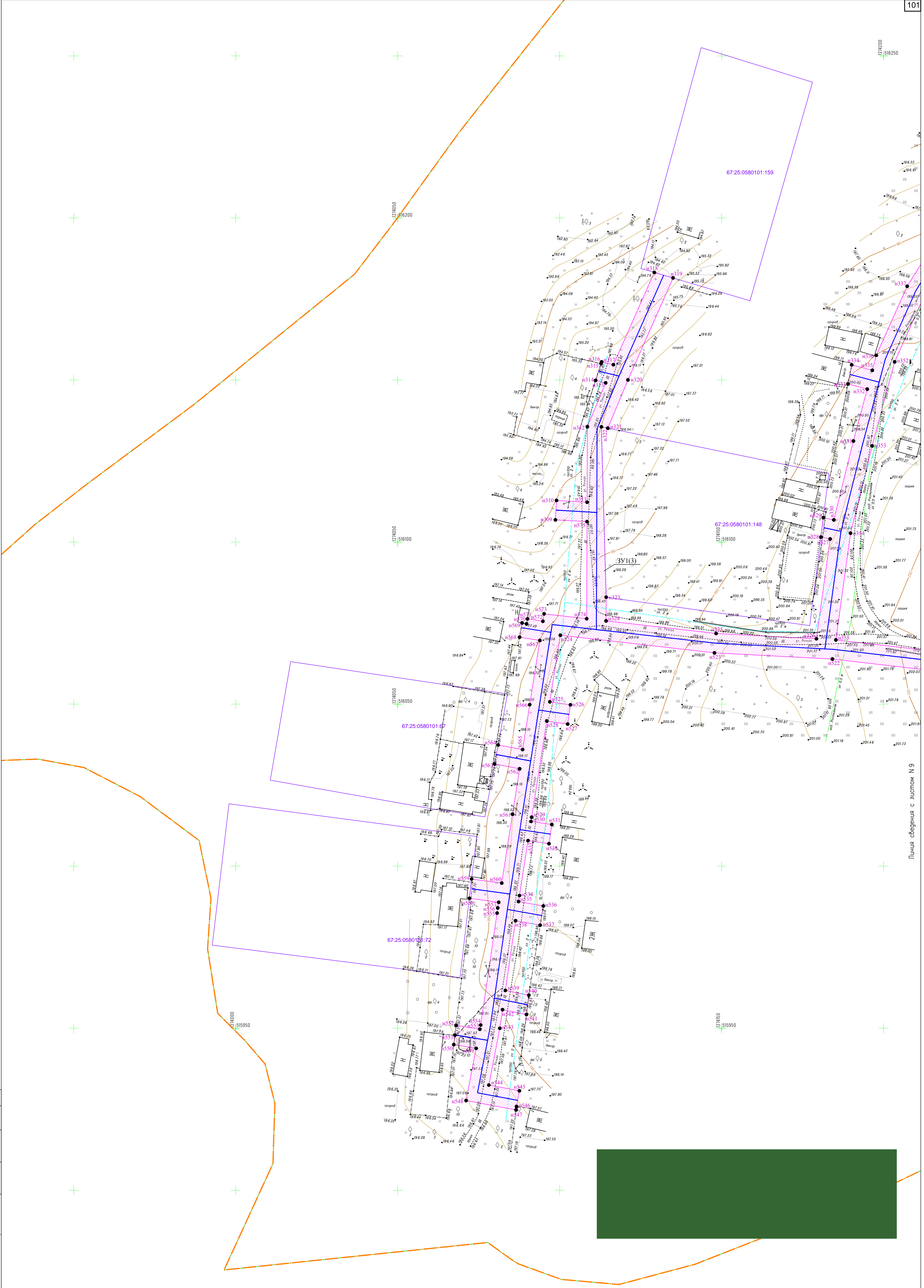
Линия сфеденция с листом N 8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2

Лист
9

Формат А 1

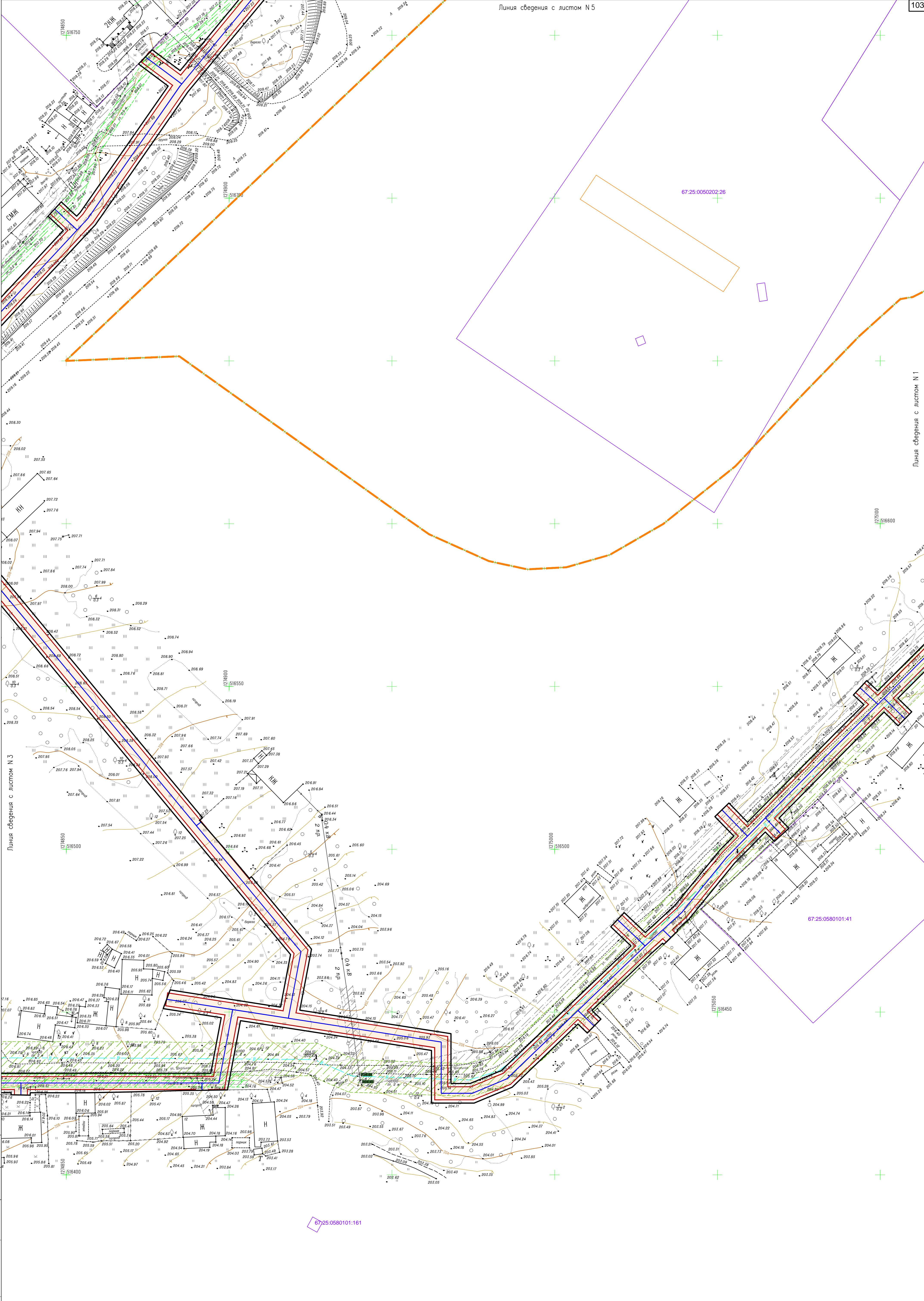


Линия сведения с листом N 9

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

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-ОЧ-6-Г-2



Линия сведения с листом N 3

Линия сведения с листом N 1

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

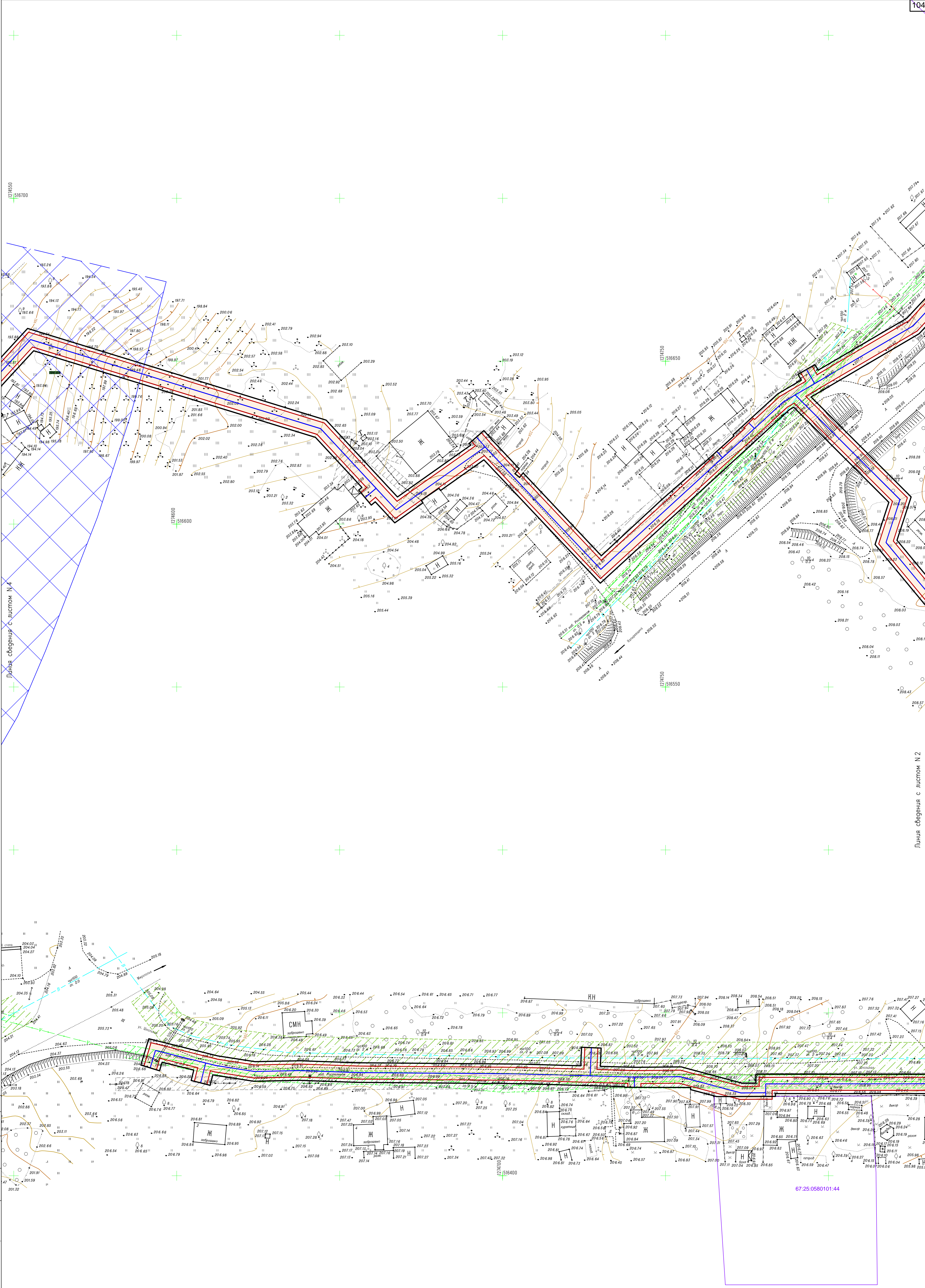
Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Лист 2

Формат А 1



Линия съединения с листом N 4

Линия съединения с листом N 2

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

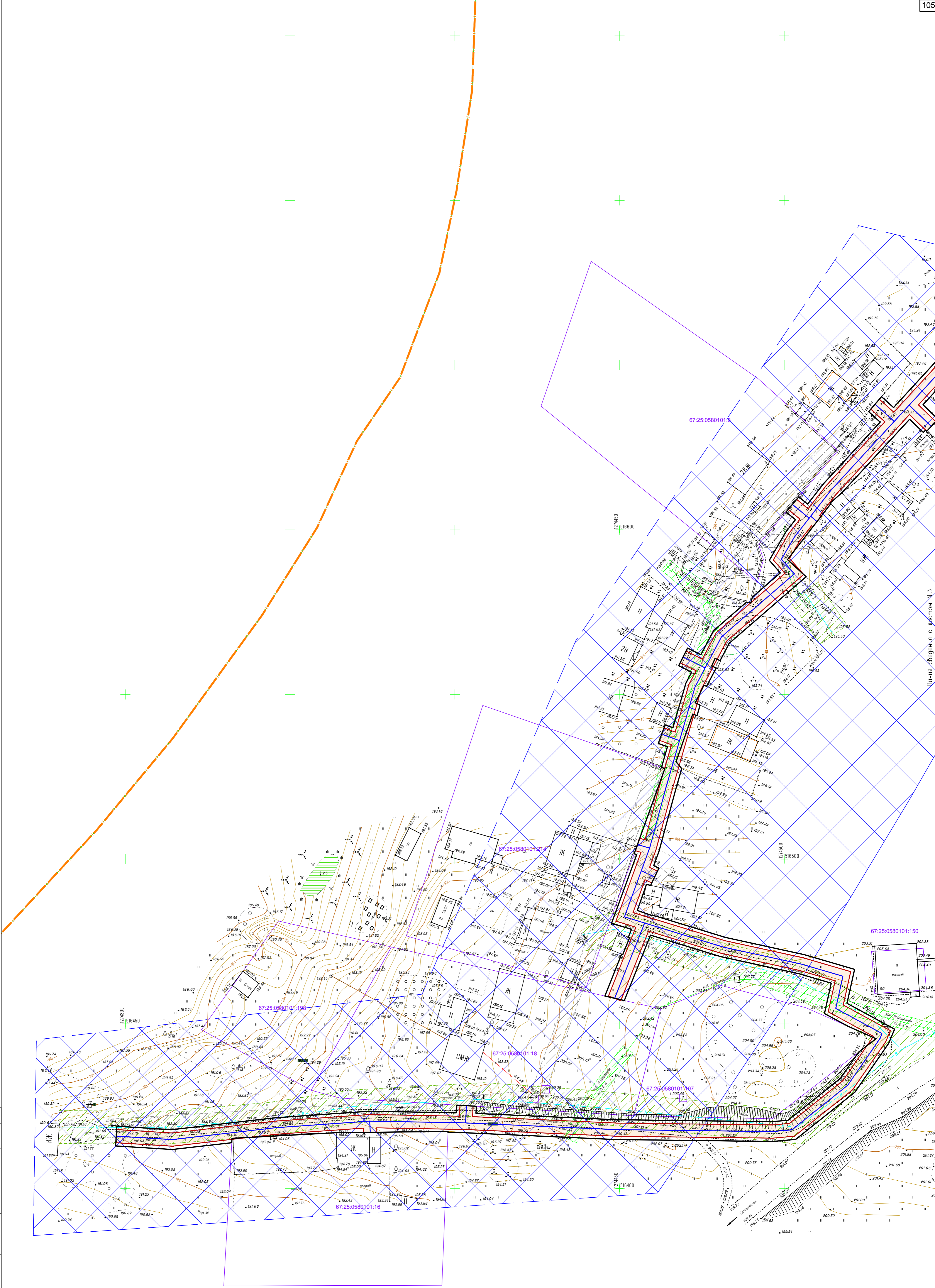
Согласовано

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Лист 3

Формат А 1



Согласовано
 Взам. инв. №
 Подл. и дата

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

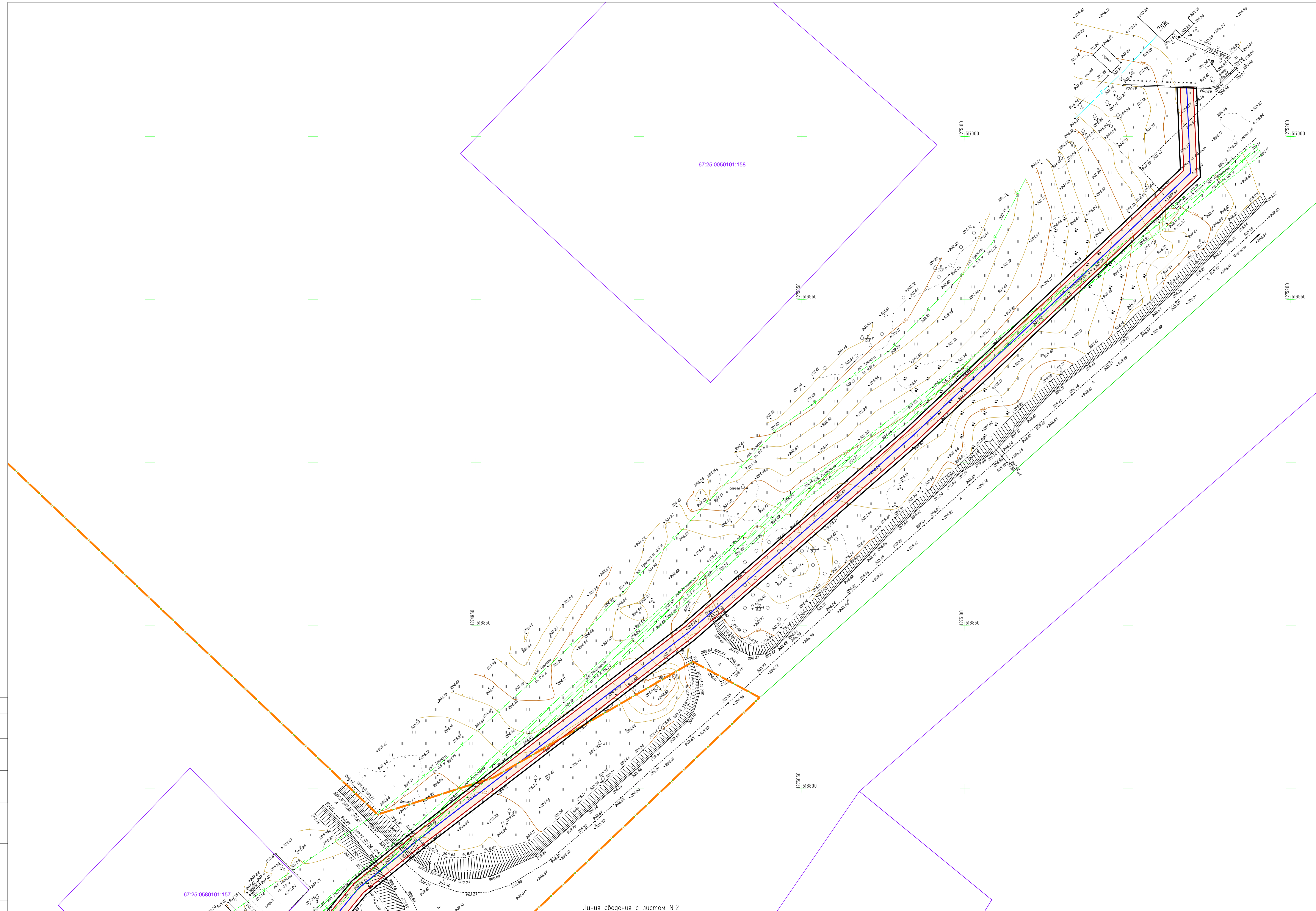
Линия совещания с листом № 3

Изм. № подл. Подл. и дата
Взам. инв. №
Согласовано

67:25:0580101:157

67:25:0050101:158

Линия сведения с листом N 2



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

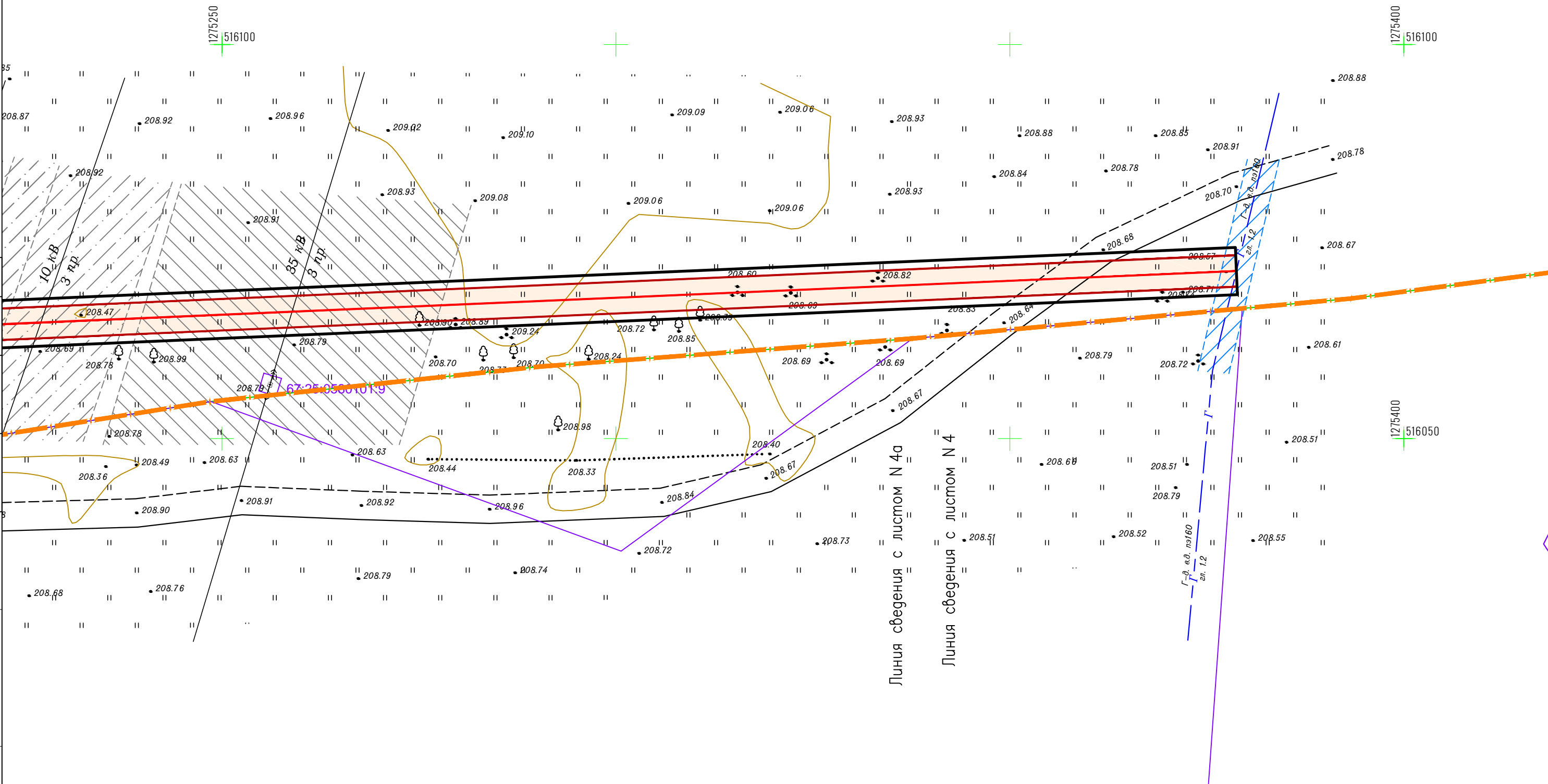
Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Лист
5

Формат А 1

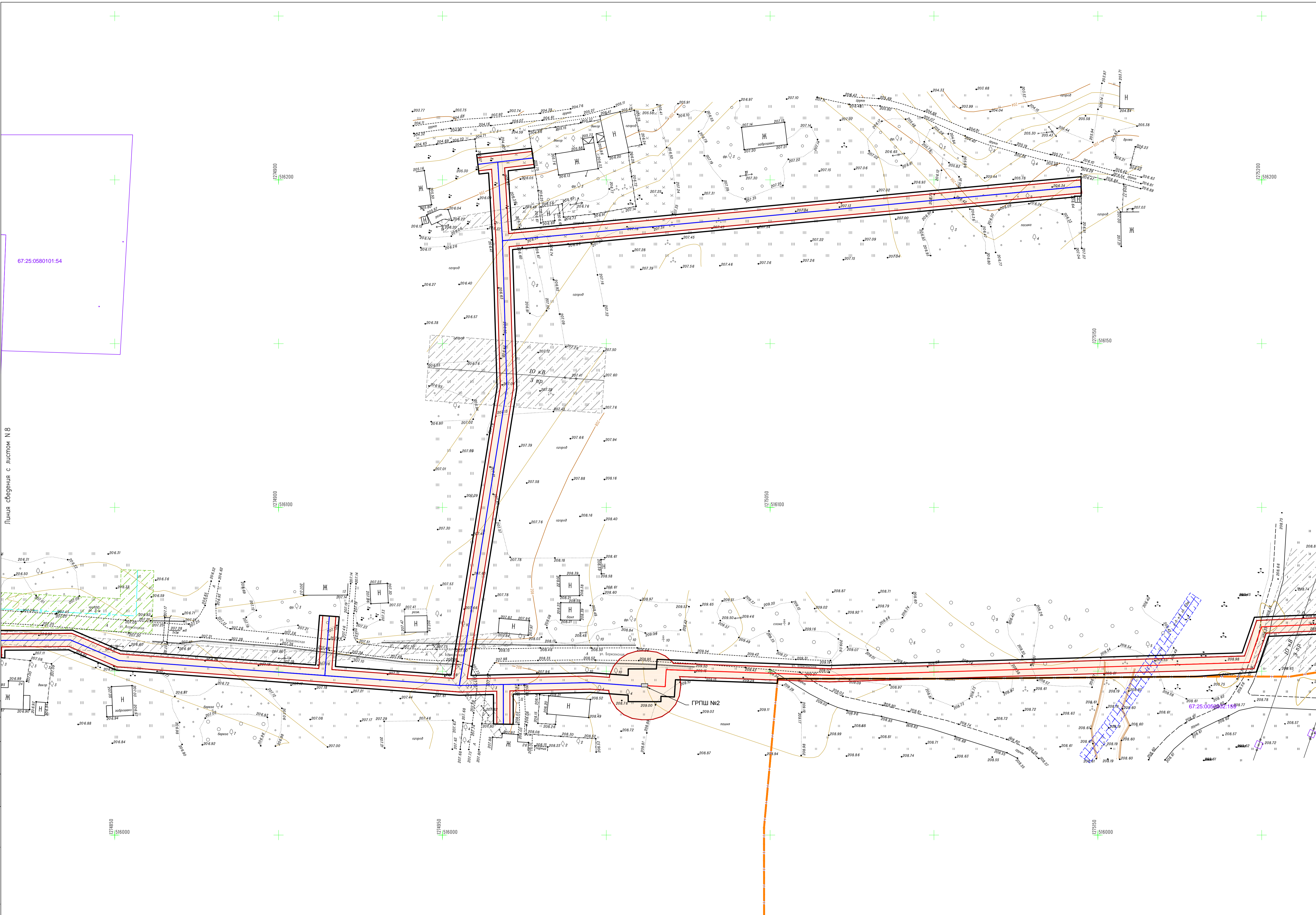
Линия сведения с листом N 7

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



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-МО-7-Г-1



Листа сведения с листом N 8

Листа сведения с листом N 6

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

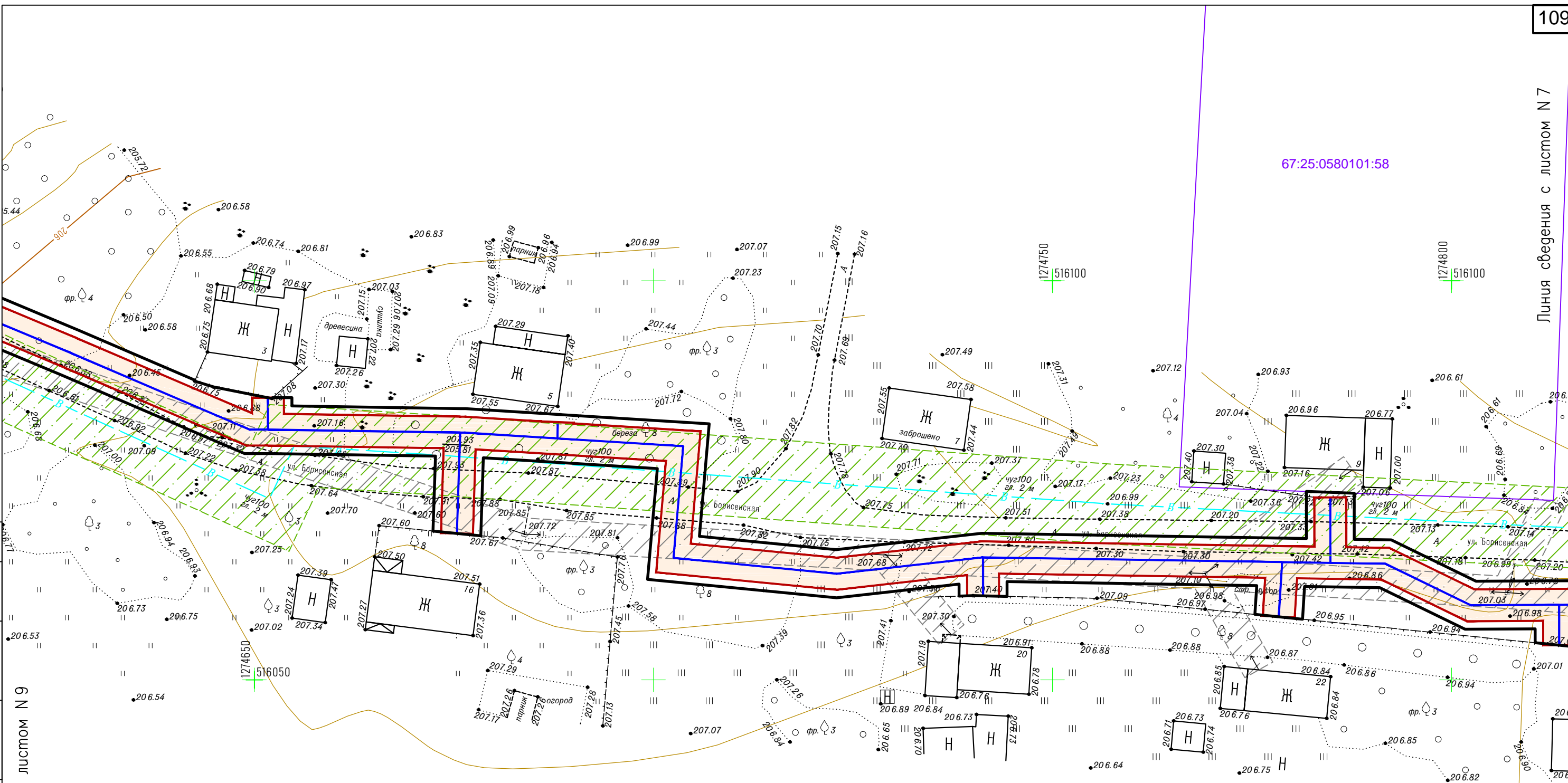
Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Лист

7

Формат А 1

67:25:0580101:58



Согласовано

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

Линия сведения с листом N 9

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-МО-7-Г-1



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

Линия сведения с листом N 10

67.25.0580101.160

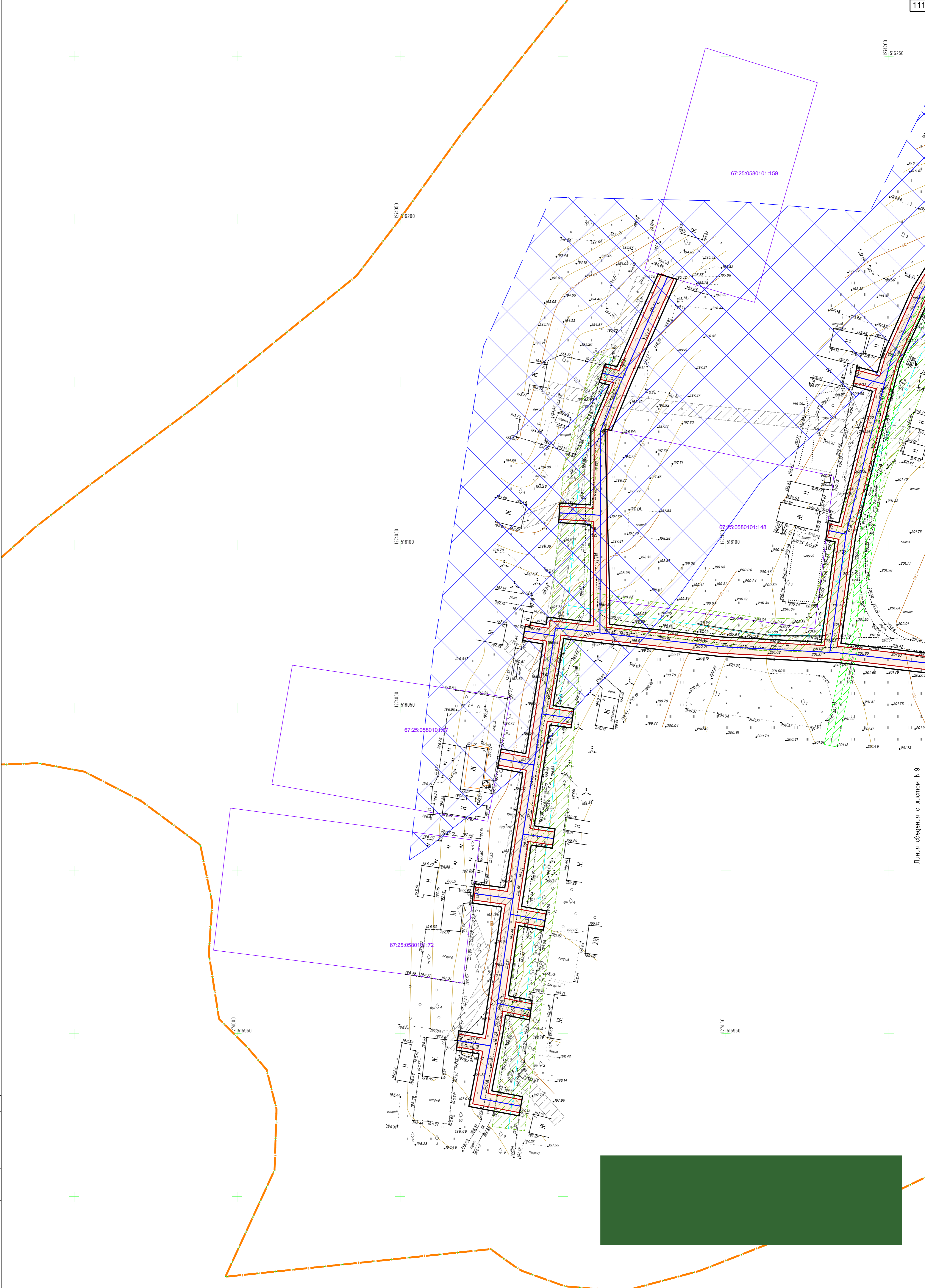
67.25.0580101.26

67.25.0580000.193

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Линия сведения с листом N 8
 Лист
 9
 Формат А 1



Линия сведения с листом N 9

Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

H8143-ПМТ-МО-7-Г-1

Лист

10

Формат А Формат А1

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

07 июня 2019г.

(дата)

№ 10

(номер)

Ассоциация «Объединение проектировщиков "УниверсалПроект»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Объединение проектировщиков "УниверсалПроект»

основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование

(вид саморегулируемой организации)

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, комн. 3036

универсалпро.рф

u-proect@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-179-12122012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОИЗЫСКАНИЯ»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОИЗЫСКАНИЯ» (ООО «ГЕОИЗЫСКАНИЯ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 6215024299
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1106215000650
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	390525, Рязанская область, Рязанский район, село Поляны, улица Терехина, дом 25
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 060716/527
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 06.07.2016
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 06.07.2016
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 06.07.2016
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	

Наименование		Сведения
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
06.07.2016	06.07.2016	---

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	<input checked="" type="checkbox"/>	до 25000000 руб.
б) второй	<input type="checkbox"/>	до 50000000 руб.
в) третий	<input type="checkbox"/>	до 300000000 руб.
г) четвертый	<input type="checkbox"/>	300000000 руб. и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	<input checked="" type="checkbox"/>	до 25000000 руб.
б) второй	<input type="checkbox"/>	до 50000000 руб.
в) третий	<input type="checkbox"/>	до 300000000 руб.
г) четвертый	<input type="checkbox"/>	300000000 руб. и более

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)

4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Генеральный директор
АС«Объединение
проектировщиков
"УниверсалПроект»

(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Синцов Ю. Г.
(инициалы, фамилия)

М.П.

Приложение № 2
к Договору № Н8143

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение работ по разработке и сопровождению проекта планировки и проекта межевания территории с учетом подготовки картографической основы под размещение линейного объекта, подготовка межевых планов и постановка на кадастровый учет земельных участков на период строительства объекта.

1. Предмет работ: Выполнение работ по разработке проекта планировки и проекта межевания территории.

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

1. Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления – 4,45 км, ШРП -2 шт.

2. Газопровод низкого давления в дер. Ярославль Ельнинского района Смоленской области. Протяженность газопровода– 3,5 км.

2.1. Место (регион) выполнения работ:

Смоленская область

3. Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ: В течение 3 календарных дней от даты подписания договора

Окончание выполнения работ: Не более 150 календарных дней от даты начала выполнения работ

4. Привлечение Субподрядчика: Допускается

5. Условия выполнения работ:

5.1. Подготовка картографической основы включает:

- работы выполняются на топографической съемке масштаба 1:500 пообъектно, ширина съемки не менее 30 м;
- применяемая топографическая съемка должна быть выполнена в системе координат МСК-67;
- оформление отчета о выполнении картографической основы должно быть выполнено в соответствии с СНиП 11-02-96, утвержденными постановлением Минстроя РФ от 29.10.1996 № 18-77;
- электронная версия должна быть подготовлена в местной системе координат и системе координат МСК – 67.

5.2. Выполнение кадастровых работ включает требование:

- Ширина полосы отвода для высокого давления на объекте - по 3 п.м. от оси проектируемого газопровода в каждую сторону;
- Ширина полосы отвода для места установки ПГБ, ШРП - по 10 п.м. от ПГБ, ШРП в каждую сторону;
- Охранная зона - ширина по 2 п.м. от оси проектируемого газопровода;
- Охранная зона - вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода.
- Охранная зона ПГБ, ШРП – по 10 п.м. от границ этих объектов.

5.3. Состав проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта:

Том 1. Материалы по обоснованию проекта планировки территории под размещение линейного объекта. Пояснительная записка

включающая:

- определение параметров планируемого строительства линейного объекта;
- обоснование размещения линейного объекта с учетом технических условий на подключение к сетям газораспределения, информации по учету соблюдения прав собственников существующих земельных участков, а также о факторах риска возникновения чрезвычайных ситуаций в связи с размещением опасного объекта;
- сведения об отсутствии/присутствии в пределах участка работ выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих такими признаками (статья 30 № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).
- сведения о наличии в границах проектирования зон с особыми условиями использования территории (особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений).

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории под размещение линейного объекта. Графическая часть.

схема расположения элемента планировочной структуры - зоны размещения линейного объекта, разработанная на топографической съемке масштаба 1:500, с отображением планируемого линейного объекта с указанием его характеристик и его охранной зоны, с отображением информации, касающейся современного использования территории (нанесением границ земель различных категорий, границы между муниципальными образованиями, границ населенных пунктов, границ территориальных зон, зон с особыми условиями использования территории, границ земельных участков, принадлежащих частным лицам и иным пользователям, на которых планируется размещение объекта, местоположение подземных и надземных сооружений, объектов транспортной и коммунальной инфраструктуры и их охранных и санитарно-защитных зон, иной информации о современном использовании территории). На схеме также должны быть показаны границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Том 3. Проект планировки территории для размещения линейного объекта. Основная часть (положения, графические материалы)

1) текстовая часть (положения): должна содержать информацию о местоположении элемента планировочной структуры – зоны размещения линейного объекта, характеристиках объекта и его охранной зоны (о величине давления и количестве расхода газа, протяженности газопровода, диаметре трубы, наличии газорегуляторных пунктов (установок), размерах охранной зоны, ограничениях на использование территории в границах охранной зоны, а также о факторах риска возникновения чрезвычайных ситуаций в связи с размещением опасного объекта с указанием мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объекта

2) Сведения об образуемых земельных участках и земельных участках, состоящих на кадастровом учете;

3) чертеж планировки территории, разработанный на топографической съемке масштаба 1:500, на котором отображены:

-проектируемые красные линии элемента планировочной структуры - зоны планируемого размещения линейного объекта;

-линии размещения существующих объектов транспортной инфраструктуры, подземных и надземных сооружений инженерной инфраструктуры (объектов электроэнергетики, связи, тепло-, водо-, газоснабжения, водоотведения и др.), иных объектов капитального строительства с отображением их охранных и санитарно-защитных зон;

-границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;

-границы образуемых, существующих и изменяемых земельных участков и их частей;

Том 4. Проект межевания территории для размещения линейного объекта:

1) Каталог координат углов поворота проектируемой трассы газопровода;

2) Каталог координат охранной зоны;

3) Каталог координат полосы отвода;

4) Каталог координат образуемых земельных участков;

5) Чертежи межевания территории в границах элемента планировочной структуры – зоны размещения линейного объекта, на которых отображаются:

-красные линии (в соответствии с проектом планировки) с указанием координат углов поворота;

- линия размещения линейного объекта с координатами углов поворота;
- линии охранной зоны линейного объекта с указанием координат углов поворота;
- граница между муниципальными образованиями с указанием координат углов поворота;
- границы образуемых и изменяемых земельных участков или их частей на кадастровом плане территории, совмещенном с топографической съемкой с указанием координат таких земельных участков, площадей, видов разрешенного использования в соответствии с проектом планировки, информации об отнесении образуемых земельных участков к территориям общего пользования;
- площадь образуемых и изменяемых земельных участков и их частей;
- условные номера образуемых земельных участков;
- границы зон с особыми условиями использования территории;
- границы зон действия публичных сервитутов;
- границы земельных участков пересекаемых трассой газопровода, с указанием кадастровых номеров и собственников (арендаторов).

6) Приложение письменного согласия всех собственников земельных участков пересекаемых трассой газопровода на проектирование и строительство объекта.

Проект межевания должен быть выполнен в системе координат МСК-67.

5.4. Подготовка демонстрационных материалов для проведения публичных слушаний.

Организацию и проведение публичных слушаний осуществляют органы местного самоуправления в соответствии со ст. 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации при участии Заказчика и Исполнителя.

5.5. Землеустроительная документация для внесения сведений в государственный кадастр недвижимости, подготовленная на основании проекта межевания и кадастровых работ:

- подготовка межевых планов образуемых и изменяемых земельных участков, частей земельных участков,
- постановка их на государственный кадастровый учет,
- получение кадастровых паспортов.

5.6. Последовательность работ:

1 этап.

Определение местоположения трассы,

Подготовка картографической основы на топографической съемке с полосой не менее 50 м в масштабе 1:500.

Подготовка проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта, в том числе:

подготовка материалов по обоснованию и материалов утверждаемой части проекта планировки территории под размещение линейного объекта;

подготовка проекта межевания территории линейного объекта;

подготовка электронной версии проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта.

Подготовка демонстрационных материалов для проведения публичных слушаний, участие в проведении публичных слушаний, доработка проекта по результатам публичных слушаний.

2 этап.

Подготовка межевых планов образуемых и изменяемых земельных участков, частей земельных участков, постановка их на государственный кадастровый учет, получение кадастровых паспортов.

5.7. Результат предоставления работ:

Требования к предоставляемой документации:

Отчетная документация должна соответствовать требованиям: Градостроительного Кодекса Российской Федерации, генеральному плану и правилам землепользования и застройки сельского поселения соответствующего района Смоленской области, местным и региональным нормативам градостроительного проектирования, градостроительным регламентам, техническим регламентам, нормам отвода земельных участков под конкретные виды деятельности, земельного, лесного, водного законодательства, законодательства об охране объектов культурного наследия и охране окружающей среды.

Проект Планировки и межевания предоставляется Заказчику в электронном виде (тип файла .pdf и чертежи .dwg) и на бумажном носителе в 2-х экз. Электронная версия проекта должна соответствовать требованиям действующего законодательства к формированию электронных ресурсов в составе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности.

Проект в рабочем порядке должен быть согласован с АО «Газпром газораспределение Смоленск», СОГБУ «Смоленскавтодор»; ФГБУ «Мосрыбвод»; филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго»; Смоленским филиалом ПАО «Ростелеком», Департамент Лесного хозяйства, при необходимости с Департаментом Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания; Московская железная дорога – филиал ОАО «Российские железные дороги» и другими заинтересованными организациями согласование осуществляет Исполнитель.

Проект Планировки и межевания предварительно предоставляется Заказчику на согласование в электронном виде (тип файла .pdf и чертежи .dwg), далее Исполнитель сдает проект на утверждение в орган исполнительной власти Смоленской области, уполномоченного в сфере градостроительной деятельности.

5.8. Публичные слушания:

Организацию и проведение публичных слушаний осуществляют органы местного самоуправления в соответствии со статьей 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации при участии Заказчика и Исполнителя.

6. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

Гарантийный срок на выполненные работы составляет 12 месяцев со дня подписания обеими Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

7. Перечень работ, подлежащих выполнению:

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ	Ед. изм.	Количество
1.	Согласно пункта 2 Технического задания	Выполнение работ по разработке и сопровождению проекта планировки и проекта межевания территории, подготовка межевых планов и постановка на кадастровый учет земельных участков на период строительства объекта	км	8,65

8. Перечень нормативной документации:

Земельный кодекс РФ, Градостроительный кодекс РФ, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564.



Подписи Сторон:**От Исполнителя:**

Директор
ООО «Геоизыскания»


И.Ю. Фатим
МП


От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


А.Б. Прилепина
МП




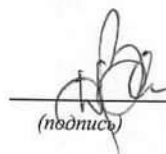
**Акционерное общество
«Газпром газораспределение Смоленск»
(АО «Газпром газораспределение Смоленск»)**

Трамвайный проезд, д. 10, г. Смоленск,
Смоленская область, Российская Федерация, 214019
тел.: +7 (4812) 55-64-71, факс: +7 (4812) 55-63-36
e-mail: gro@gas-smolensk.ru
ОКПО 03304255, ОГРН 1026701455329, ИНН 6731011930, КПП 673101001

14.11.2018г. № 4-2339
на № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер


(подпись)

/Д.И.Ващенко/
(ФИО)

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к газораспределительной сети
объекта капитального строительства**

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Смоленск»

Основание для выдачи технических условий:

План капитальных и долгосрочных финансовых вложений ГРО (ДЗО) АО "Газпром газораспределение Смоленск"

Наименование объекта капитального строительства:

Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.

Местоположение объекта капитального строительства:

дер.Печеничено Ярцевского района Смоленской области.

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке): по проекту

Направление использования газа: Отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление.

Установленный объем потребления природного газа к объекту газификации:

максимальный часовой расход газа 420 м³/час

Планируемый срок подключения объекта к газораспределительной сети: 2022г.

Технические условия на присоединение к газораспределительной сети

Давление газа в точке подключения: максимальное: 0,6 МПа;
фактическое (расчетное): 0,5 МПа.

Диаметр, координаты* газопровода в точке подключения: Существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления Ø 160 мм ГРС Печеничено-д. Капыревщина

* При отсутствии точных координат точки подключения указывается ее ориентировочное расположение. Точку подключения согласовать с ГРО.

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения:

полиэтиленовая ПЭ80 ГАЗ ГОСТ Р 50838-95

Точка подключения может быть уточнена после положительного заключения экспертизы проекта газоснабжения АО «Газпром газораспределение Смоленск».

Наименование газораспределительной станции (ГРС): Печеничено

Общие инженерно-технические требования:

1. Проект должен быть согласован с организацией, выдавшей технические условия;
2. Проектные, строительные-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими разрешение на соответствующие виды работ;
3. Предусмотреть охранные зоны газопроводов и ПРГ в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей» с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, с перечнем координат характерных точек этих границ в системе;
4. По окончании строительства объект должен быть зарегистрирован в установленном законом порядке;
5. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, а трубы – сертификаты качества.
6. Предусмотреть установку ПРГ для снижения давления.
7. Предусмотреть отключающие устройства на газопроводе в соответствии со СНиП42-01-2002(СП62.13330.2011).


Особые требования _____

Дополнительные рекомендации:

1. Прокладку газопроводов предусмотреть подземно из полиэтиленовых труб, переходы через автомобильные и железные дороги, водные преграды и т.д. предусмотреть в соответствии с СНиП 42-01-2002 (СП 62.13330.2011). Предварительно согласовать способ перехода через искусственные преграды с заинтересованными организациями;
2. Обеспечить ведение технического надзора заказчиком или заключить договор с ГРО на осуществление технического надзора, с проектной организацией – авторского надзора;
3. В местах пересечения газопроводом искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить ТУ у организаций, в ведении которых они находятся. После окончания проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями;
4. Перед вводом объектов в эксплуатацию заключить договор на техническое обслуживание .
5. При составлении задания на проектирование и проектной документации руководствоваться требованиями системы добровольной сертификации «ГАЗСЕРТ» к газоиспользующему оборудованию.
6. В проектную документацию включить требования безопасного производства работ в охранных зонах газопроводов.

Срок действия технических условий составляет: 3 года

Технические условия выдал:

Инженер ПТО _____ /  / Костылев В.П.

«14» 11 2018 г.



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ЯРЦЕВСКИЙ РАЙОН»
СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Гагарина, д.9, г.Ярцево,
Смоленская обл., 215800

E-mail: yarcevoadmin@admin-smolensk.ru

Тел. (48143) 7-11-44 Факс (48143) 7-11-44

06.08.2019 № *02-09/4668*
от 02.08.2019г. №ГИ19/438

Начальнику кадастрового отдела
ООО «Геоизыскания»

А.Г.ТЕРЕХОВУ

ул. Лесопарковая,
дом 18, корп. 1, помещ. Н21
г. Рязань, 390000

Уважаемый Александр Геннадьевич!

В ответ на Ваше заявление (вх. 05992) сообщаю, что красные линии в деревне Печеничено Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области не утверждены.

Глава муниципального образования
«Ярцевский район» Смоленской области

В.С.Макаров



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ЯРЦЕВСКИЙ РАЙОН» СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.08.2019 № 1054

О подготовке проекта планировки
и межевания территории

На основании заявления начальника кадастрового отдела ООО «Геоизыскания» А.Г. Терехова от 02.08.2019 г. № ГИ 19/439, в соответствии со ст. 42,43,45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Уставом муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области

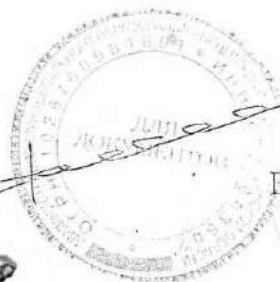
Администрация муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области п о с т а н о в л я е т:

1. ООО «Геоизыскания» подготовить проект планировки и межевания территории для проектирования и строительства объекта «Распределительный газопровод в дер. Печеничье Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления – 0,7 км, газопровода низкого давления – 4,45 км, ШРП – 2 шт.».

2. Администрации муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области осуществить проверку предоставленной документации по планировке территории на соответствие требованиям ч. 10 ст. 45 Градостроительного кодекса РФ и направить данную документацию Главе муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области или отклонить документацию и направить ее на доработку.

3. Контроль за исполнением постановления возложить на Первого заместителя Главы муниципального образования «Ярцевский район» Смоленской области В.Н.Карабанова.

Глава муниципального образования
«Ярцевский район» Смоленской
области




В.С. Макаров

Общество с ограниченной ответственностью
“ Г Е О И З Ы С К А Н И Я ”

Свидетельство о допуске СРО № 2860 от 05.02.2013 г.

Заказчик - АО «Газпром газораспределение Смоленск»

**Распределительный газопровод
в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.
Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км,
газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.**

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Н8143-1-ИГДИ

Рязань, 2019

Общество с ограниченной ответственностью
“ Г Е О И З Ы С К А Н И Я ”

Свидетельство о допуске СРО № 2860 от 05.02.2013 г.

Заказчик - АО «Газпром газораспределение Черкесск»

**Распределительный газопровод
в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.
Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км,
газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.**

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Н8143-1-ИГДИ

Директор

Главный инженер



П.Ю. Фатин

А.В. Гладышев

Рязань, 2019

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
H8143-1-ИГДИ-С	Содержание	2
H8143-1-ИГДИ-СД	Состав отчётной технической документации	4
H8143-1-ИГДИ-Т	Текстовая часть	
1	Общие сведения	5
2	Краткая физико-географическая характеристика района производства работ	6
3	Топографо-геодезическая изученность района инженерно-геодезических изысканий	7
4	Методика и технология работ.	7
4.1	Планово-высотное обоснование	7
4.2	Производство топографической съемки	8
4.3	Камеральные работы	9
5	Сведения о проведении внутреннего контроля и приёмки работ	10
6	Заключение	11
7	Список использованной литературы	12
	Приложения	
А	Техническое задание	13
Б	Свидетельство СРО	18
В	Программа работ инженерно-геодезических изысканий	25
Г	Картограмма выполненных работ	34
Д	Заявление о предоставлении в пользование документов государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства	35
Е	Ведомость обследования исходных геодезических пунктов	36
Ж	Акт обследования исходных геодезических пунктов	37
И	Свидетельство о поверке приборов	38

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	H8143-1-ИГДИ-С			
Разраб.	Стенькина				08.19	Содержание	Стадия	Лист	Листов
Директор	Фатин				08.19		П	1	2
Гл.инженер	Гладышев				08.19		ООО "Геоизыскания"		

1	2	3
К	Сертификат ПО AutoCad	39
Л	Акт контроля и приёмки работ	40
Н8143-1-ИГДИ-Г Графическая часть		
л.1 – л.9	Инженерно-топографический план масштаба 1:500	42

Инв. №	Подпись и дата					Взам. инв.	Лист
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись		
Н8143-1-ИГДИ-С							

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	При- меча- ние
	Н8143-1-ИГДИ	Технический отчёт по результатам инженерно-геодезических изысканий	

Согласовано	

Взам. инв. №	
--------------	--

Подпись и дата	
----------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Стенькина			08.19
Директор		Фатин			08.19
Гл. инженер		Гладышев			08.19

Н8143-1-ИГДИ-СД					
Состав отчётной технической документации			Стадия	Лист	Листов
			П		1
			ООО "Геоизыскания"		

1 Общие сведения

Основанием для выполнения инженерно-геодезических изысканий послужили: договор № Н8143 от 25.07.2019г., техническое задание (Приложение А), а также технических требований на проектирование. Согласно заданию в июле 2019 г. ООО «Геоизыскания» проведены инженерно-геодезические изыскания.

- Шифр объекта: Н8143-1-ИГДИ.
- Наименование объекта: Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт..
- Вид строительства: Новое строительство.
- Объект строительства: Газопровод высокого и низкого давления, установка ГРПШ.
- Стадия проектирования: Проектная документация.
- Местоположение проектируемого объекта: Смоленская область, Ярцевский район, д. Печеничено..
- Заказчик: АО «Газпром газораспределение Черкесск».

Основной задачей инженерных изысканий является получение полных и достоверных материалов и данных, необходимых для проектирования, строительства и выполнения других видов инженерной деятельности, путем выполнения полевых измерений и исследований, а также вычислительно-графических работ, согласно задания на разработку проекта и технических требований.

По выполненным инженерно-геодезическим изысканиям сформирован технический отчет. Для каждого раздела подобраны дополнительные материалы, которые представлены в приложениях.

О допуске к работам в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ООО «Геоизыскания» имеет свидетельство № 2860 от 05.02.2013г., выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 10 от 07.06.2019г (Приложение Б).

В административном отношении объект изысканий находится на территории Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области, на землях населённых пунктов, в границах кадастровых кварталов 67:25:0050101, 67:25:0050202, 67:25:0580101. Проектная протяжённость объекта – 5.15 км.

Полевые работы выполнялись полевой бригадой в составе:

- инженер-геодезист Морозов А.Н.
- инженер-геодезист Куликов И.И.

Инженерные изыскания проводились в соответствии с программой работ на производство инженерно-геодезических изысканий (Приложение В), составленной на основании технического задания.

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

						Н8143-1-ИГДИ-Т			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.	Стенькина				08.19	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Директор	Фатин				08.19		П	1	8
Гл.инженер	Гладышев				08.19		ООО "Геоизыскания"		

Инженерно - геодезические изыскания выполнялись в местной системе координат МСК-67 (принятой для ведения кадастрового учёта) и в Балтийской системе высот 1977 года.

Картограмма выполненных работ, с границами участка изысканий, приведена в Приложение Г.

Виды и объемы выполняемых работ приведены в таблице 1.

Виды работ	Объемы работ
Рекогносцировка участка	1 объект
Обследование исходных пунктов государственной геодезической сети	5 шт.
Топографическая съёмка масштаба 1:500	24,3 га
Поиск и съёмка подземных и наземных коммуникаций с применением трассопоискового оборудования	24,3 га
Составление инженерно-топографического плана масштаба 1:500	9 листов
Составление технического отчёта	2 экз. в бумажном и 1 экз. в электронном виде

2 Краткая физико-географическая характеристика района производства работ

В административном отношении объект изысканий находится на территории д. Печеничено Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области.

Ярцевский район расположен в западной подобласти атлантико-континентальной климатической области и отличается умеренно-континентальным климатом, для которого характерно: умеренно теплое и влажное лето, умеренно холодная зима с устойчивым снежным покровом и хорошо выраженные переходные периоды.

В результате трансформации всех этих воздушных масс чаще на территории района, и особенно в летний период, преобладает континентальный климат умеренных широт. С этой воздушной массой зимой связана облачная погода, умеренно морозная без осадков или со слабыми осадками. Температура воздуха может опускаться до -10 градусов С, иногда ниже. В летний период континентальный воздух обуславливает теплую погоду с переменной облачностью, иногда с небольшими осадками.

С приходом тропической воздушной массы зимой и летом устанавливается жаркая и сухая погода. Летом с ее приходом температура воздуха может повышаться до 30-35 градусов С. Весной и летом вторжение тропического воздуха бывает значительно чаще, чем в остальное время года. Осенью вторжение тропического воздуха вызывает "возврат тепла".

Режим ветра, определяемой циркуляцией атмосферы, имеет отдельные, достаточно хорошо выраженные особенности.

С мая по июль включительно почти везде на территории района господствуют северо-западные и западные ветры. В августе нет явно доминирующего направления ветра. В октябре и ноябре господствует ветер юго-западного направления, сме-

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

						Н8143-1-ИГДИ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		2

нящийся в последующие два месяца ветрами юго-восточного и южного направления.

Преобладают в течении года умеренные по скорости ветры. В теплое время года скорость ветра изменяется чаще в пределах 3-4 м/с, в холодный период скорость ветра увеличивается до 4-5 м/с.

Основными реками района являются р. Воль и р. Днепр.

Территория района обладает значительными запасами грунтовых и пластовых вод.

Большая часть Смоленской области располагается в периферической зоне западного склона Московского артезианского бассейна. Южная ее часть входит в зону северного склона Днепровско-Донецкого артезианского бассейна.

Ярцевский район входит в лесорастительный район с зональным типом растительности - сложные ельники с липой и дубом. На введено-ледниковых отложениях обычно преобладают бореальные (таежные) ельники и сосняки.

3 Топографо-геодезическая изученность района инженерно-геодезических изысканий

Местность была изучена по космическим снимкам и картам открытого пользования OpenStreetMap. На район инженерных изысканий обеспеченность топографическими картами и планами более крупного масштаба не изучалась. В распоряжении Заказчика отсутствуют материалы изысканий прошлых лет.

По сведениям Управления федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Смоленской области в районе работ имеются пункты плановой и высотной государственной геодезической сети. Заявление о предоставлении в пользование документов государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства приведено в Приложении Д.

Исходная планово-высотная сеть на объекте представлена пунктами ГГС – Городок 3 кл., Хоблино 3 кл., Попово 3 кл., Буянцево 3 кл., Брехачи 3 кл. Плотность исходных пунктов на участке выполнения работ достаточна для проведения инженерно-геодезических изысканий.

В процессе рекогносцировочных работ исходные геодезические пункты ГГС были обследованы и по результатам обследования признаны пригодными для использования при выполнении инженерных изысканий на объекте. Результаты обследования отражены в ведомости и акте обследования исходных геодезических пунктов (Приложение Е, Ж).

4 Методика и технология работ.

4.1 Планово-высотное обоснование

Технология выполнения инженерно-геодезических изысканий и используемые методы измерений предусматривают автоматизацию полевых топографо-геодезических работ при соблюдении необходимой точности измерений для создания инженерно-топографического плана на основе использования навигационных приборов и оборудования, спутниковых геодезических приемников GPS/ГЛОНАСС.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			Н8143-1-ИГДИ-Т						3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Достоинством спутниковой навигационной системы является возможность определения координат точек в нужной системе координат на больших расстояниях.

В соответствии с п.5.1.5 СП 47.13330.2016, «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», Москва, 2013 и п.2.19 «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS», ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, Москва, ЦНИИГАиК, 2002, геодезической основой при создании съёмочного обоснования или при съёмке ситуации и рельефа с применением спутниковых технологий могут являться пункты государственных геодезических сетей, пункты опорных геодезических сетей.

Для производства инженерно-геодезических изысканий в качестве исходных пунктов планово-высотного обоснования использовались пункты государственной геодезической сети Городок, Хоблино, Попово, Буянцево, Брехачи.

В связи с использованием метода спутниковых измерений (режим «RTK») и использованием высокоточной геодезической аппаратуры, развитие съёмочной геодезической сети на объекте не выполнялось. Опорные пункты (временные грунтовые репера) не закладывались. Вследствие этого, акт сдачи пунктов на сохранность заказчику не составляется.

4.2 Производство топографической съёмки

При производстве инженерно-геодезических изысканий была выполнена топографическая съёмка в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0.5 м на площади 24,3 га.

Топографическая съёмка производилась с применением спутниковых приемников «GNSS» модель EFT M1 № 10222777 методом спутниковых измерений в режиме «RTK» через спутниковые системы GPS и ГЛОНАСС. В качестве исходных пунктов для выполнения топографической съёмки служили пункты Городок 3 кл., Хоблино 3 кл., Попово 3 кл., Буянцево 3 кл., Брехачи 3 кл. Методика определения координат и высот пунктов принята исходя из требований к точности измерений и указаний фирмы - производителя приборов.

Важную роль в достижении лучших результатов играет соблюдение требований к размещению спутниковых приемников на местности и выбор созвездия спутников.

В процессе съёмки соблюдались значения PDOP, среднее квадратическое отклонение, а также фиксированное положение, предусмотренное техническим паспортом спутниковой аппаратуры.

При использовании спутниковых приемников «GNSS» модель EFT M1 для обеспечения высокой точности (в плане $\pm 10\text{мм} + 1\text{ мм/км СКО}$, по высоте $\pm 20\text{мм} + 1\text{ мм/км СКО}$, время инициализации обычно 25–30 секунд, надежность инициализации обычно >99.9%) использовался режим кинематики реального времени (RTK) с передачей поправок через канал GPRS и радиоканал.

Согласно методике проведения RTK измерений, запись файла базовой станции, как и последующее GNSS уравнивание спутниковых определений не производилось, поскольку дифференциальная поправка передается в реальном времени, по каналу GNSS-модема. Данные полевых измерений из спутниковых приёмников

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Н8143-1-ИГДИ-Т							4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

переписываются в персональный компьютер. Вследствие этого материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений в техническом отчёте не приводятся.

При съёмке ситуации и рельефа надёжный контроль обеспечивается:

- повторными спутниковыми измерениями с применением метода реокупации или более точного приемника или с увеличенным интервалом регистрации;
- прямыми линейными измерениями достаточной точности между характерными точками ситуации, на которых выполняли спутниковые определения.

При выполнении съёмки обязательно выполнялось составление абриса.

Использование GPS приемников проводилась в строгом соответствии с требованиями «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS», ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, Москва, ЦНИИГАиК, 2002.

Масштаб съёмки и сечение рельефа назначались согласно заданию и потребности проектных отделов. Значения высот точек вычислены с точностью до 0.01 м в Балтийской системе высот 1977 года.

Комплект геодезической спутниковой аппаратуры прошел в установленном порядке метрологическое обслуживание в соответствии с требованиями государственных стандартов и имеет свидетельство о поверке № 10530188 (Приложение И).

В пределах границ топографической съёмки производится обследование и съёмка подземных коммуникаций с использованием универсального многочастотного трассопоискового оборудования Leika Digicat 750 i.

Обследование и съёмка подземных коммуникаций и сооружений производилась согласно «Руководству по топографическим съёмкам масштаба 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» с использованием трассопоискового оборудования с последующим согласованием в инженерных службах владельца коммуникации.

4.3 Камеральные работы

По окончании полевых работ выполнена камеральная обработка в два этапа.

Первый, предварительный этап, выполнен в полевых условиях. Он включал в себя обработку GPS измерений с применением персонального компьютера. Камеральная обработка полевых материалов производилась с применением сертифицированного программного обеспечения Autodesk AutoCAD (Приложение К).

Второй, основной этап, был выполнен по основному месту размещения организации. Он включал в себя проверку исходных данных, для составления цифровой модели местности (ЦММ) в формате dwg. в программном комплексе Autodesk AutoCAD.

В дальнейшем производится окончательная доработка и получение чертежа топографической съёмки масштаба 1:500 в цвете в электронном виде. Бумажные копии получают печатью на плоттере.

На инженерно-топографическом плане показываются:

- все наземные здания и сооружения;

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

						Н8143-1-ИГДИ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		5

- надземные и подземные коммуникации (с указанием материала, диаметров и глубин заложения);
- кадастровые границы всех отображаемых участков.

Содержание отображаемой на инженерно-топографическом плане информации о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове, подземных и надземных коммуникаций соответствует требованиям СП 11-104-97.

Составленный инженерно-топографический план выполнен в масштабе, необходимом для проектирования, в соответствии с «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» Москва «Недра» 1989.

По окончании камеральных работ составлен технический отчет, в состав которого вошли:

- текстовая часть (пояснительная записка с приложениями);
- инженерно-топографический план масштаба 1:500.

Технический отчет составлен в 2-х экземплярах на бумажном носителе и 1-м экземпляре в электронном виде на CD-диске (формат doc, xls, dwg, pdf).

Структура технической документации на электронном носителе соответствует структуре технической документации на бумажном носителе.

5 Сведения о проведении внутреннего контроля и приёмки работ

Внутренний контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполненных работ осуществлялся согласно СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, ГКИНП (ГНТА)-17-004-99.

При контроле всех видов работ, за исключением входного контроля, контролирующее лицо в объеме, предусмотренном для данного вида контроля, устанавливает:

- полноту знаний, правильность понимания и исполнения требований нормативных и методических актов и технических предписаний;
- соблюдение установленных документацией технологических допусков и требований к оформлению полевых технических материалов;
- техническое состояние применяемых приборов и оборудования, соблюдение правил их эксплуатации и хранения, своевременность и полноту их исследования, поверки;
- своевременность исполнения работ, уровень практических навыков специалистов в производстве данного вида работ;
- соблюдение требований правил безопасного ведения работ;
- выполнение указаний предыдущих проверок.

Операционный контроль производился непосредственно исполнителем работ и заключался в производстве контрольных вычислений, систематической проверке приборов. Работы выполнялись на сертифицированном оборудовании.

Выборочный операционный контроль качества выполнения полевых работ проводился главным инженером. При этом проверялось соблюдение технологиче-

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. инв. №							Н8143-1-ИГДИ-Т	Лист 6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

ской дисциплины, в том числе требований нормативных документов, а также правил эксплуатации оборудования и приборов, соблюдение сроков выполнения работ.

По окончании работ в соответствии с утвержденной «Структурой управления качеством инженерно-топографических и геодезических работ» проводился приёмочный контроль полевых работ. При этом производился сплошной контроль полевых материалов по всем видам выполняемых работ, контролировалась их полнота и качество, оценивалась их достаточность для камеральной обработки и выпуска отчёта.

Приемка завершённых работ на объекте оформлена Актом установленного образца (Приложение Л).

Завершённые работы предоставляются исполнителем для приёмки начальнику отдела, который в процессе приемки работ устанавливает соответствие предъявляемых материалов требованиям технического задания заказчика, качество и соответствие требованиям действующей нормативной документации.

После приёмки материалы полевых работ передаются в группу камеральной обработки без составления акта для окончательной обработки и составления отчёта.

Контроль качества камеральных работ осуществляет в процессе их проведения сам исполнитель.

Контроль над проведением камеральных работ и составлением технического отчёта производился начальником отдела ООО «Геоизыскания» Тереховым А.Г. По окончании работ на объекте все виды работ приняты главным инженером ООО «Геоизыскания» Гладышевым А.В.

Результаты контроля фиксируются подписью на разрабатываемых и проверяемых отчетных документах (текстовых и графических приложениях, чертежах и пояснительной записке).

По результатам выполненных работ заказчик осуществляет приёмку работ и составляется акт контроля и приемки работ установленного образца.

6 Заключение

Технический отчет составлен в соответствии с СП 47.13330.2016, ГОСТ 21.301-2014, СП 11-104-97.

Инженерно-геодезические изыскания на объекте выполнены в полном объеме в соответствии с техническим заданием и требованиями инструкций и нормативов. Материалы изысканий делают возможным решение проектных задач, согласно задания на разработку проекта и технических требований.

Качество инженерных изысканий и составленный технический отчет соответствуют техническому заданию, требованиям норм действующих нормативных документов и инструкций и достаточны для проектирования.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Н8143-1-ИГДИ-Т							7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

7 Список использованной литературы

СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства Основные положения.

СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства.

«Инструкции по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, Москва, ЦНИИГАиК, 2002..

СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства Часть II Выполнение съёмки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства.

Инструкция по топографической съёмке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 ГКИНП-02-033-82 Москва «Недра» 1982.

Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 Москва «Недра» 1989.

Инструкция о порядке контроля и приемки топографических, геодезических и картографических работ 1999.

ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ.

Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. ПТБ-88 Москва «Недра» 1991 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
						Н8143-1-ИГДИ-Т	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение № 2
к Договору № Н8143

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение работ по разработке и сопровождению проекта планировки и проекта межевания территории с учетом подготовки картографической основы под размещение линейного объекта, подготовка межевых планов и постановка на кадастровый учет земельных участков на период строительства объекта.

1. Предмет работ: Выполнение работ по разработке проекта планировки и проекта межевания территории.

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

1. Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления – 4,45 км, ШРП -2 шт.

2. Газопровод низкого давления в дер. Ярославль Ельнинского района Смоленской области. Протяженность газопровода– 3,5 км.

2.1. Место (регион) выполнения работ:

Смоленская область

3. Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ: В течение 3 календарных дней от даты подписания договора

Окончание выполнения работ: Не более 150 календарных дней от даты начала выполнения работ

4. Привлечение Субподрядчика: Допускается

5. Условия выполнения работ:

5.1. Подготовка картографической основы включает:

- работы выполняются на топографической съемке масштаба 1:500 пообъектно, ширина съемки не менее 30 м;
- применяемая топографическая съемка должна быть выполнена в системе координат МСК-67;
- оформление отчета о выполнении картографической основы должно быть выполнено в соответствии с СНиП 11-02-96, утвержденными постановлением Минстроя РФ от 29.10.1996 № 18-77;
- электронная версия должна быть подготовлена в местной системе координат и системе координат МСК – 67.

5.2. Выполнение кадастровых работ включает требование:

- Ширина полосы отвода для высокого давления на объекте - по 3 п.м. от оси проектируемого газопровода в каждую сторону;
- Ширина полосы отвода для места установки ПГБ, ШРП - по 10 п.м. от ПГБ, ШРП в каждую сторону;
- Охранная зона - ширина по 2 п.м. от оси проектируемого газопровода;
- Охранная зона - вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода.
- Охранная зона ПГБ, ШРП – по 10 п.м. от границ этих объектов.

5.3. Состав проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта:

Том 1. Материалы по обоснованию проекта планировки территории под размещение линейного объекта. Пояснительная записка

включающая:

- определение параметров планируемого строительства линейного объекта;
- обоснование размещения линейного объекта с учетом технических условий на подключение к сетям газораспределения, информации по учету соблюдения прав собственников существующих земельных участков, а также о факторах риска возникновения чрезвычайных ситуаций в связи с размещением опасного объекта;
- сведения об отсутствии/присутствии в пределах участка работ выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих такими признаками (статья 30 № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).
- сведения о наличии в границах проектирования зон с особыми условиями использования территории (особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значений).

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории под размещение линейного объекта. Графическая часть.

схема расположения элемента планировочной структуры - зоны размещения линейного объекта, разработанная на топографической съемке масштаба 1:500, с отображением планируемого линейного объекта с указанием его характеристик и его охранной зоны, с отображением информации, касающейся современного использования территории (нанесением границ земель различных категорий, границы между муниципальными образованиями, границ населенных пунктов, границ территориальных зон, зон с особыми условиями использования территории, границ земельных участков, принадлежащих частным лицам и иным пользователям, на которых планируется размещение объекта, местоположение подземных и надземных сооружений, объектов транспортной и коммунальной инфраструктуры и их охранных и санитарно-защитных зон, иной информации о современном использовании территории). На схеме также должны быть показаны границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Том 3. Проект планировки территории для размещения линейного объекта. Основная часть (положения, графические материалы)

1) текстовая часть (положения): должна содержать информацию о местоположении элемента планировочной структуры – зоны размещения линейного объекта, характеристиках объекта и его охранной зоны (о величине давления и количестве расхода газа, протяженности газопровода, диаметре трубы, наличии газорегуляторных пунктов (установок), размерах охранной зоны, ограничениях на использование территории в границах охранной зоны, а также о факторах риска возникновения чрезвычайных ситуаций в связи с размещением опасного объекта с указанием мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объекта

2) Сведения об образуемых земельных участках и земельных участках, состоящих на кадастровом учете;

3) чертеж планировки территории, разработанный на топографической съемке масштаба 1:500, на котором отображены:

-проектируемые красные линии элемента планировочной структуры - зоны планируемого размещения линейного объекта;

-линии размещения существующих объектов транспортной инфраструктуры, подземных и надземных сооружений инженерной инфраструктуры (объектов электроэнергетики, связи, тепло-, водо-, газоснабжения, водоотведения и др.), иных объектов капитального строительства с отображением их охранных и санитарно-защитных зон;

-границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения;

-границы образуемых, существующих и изменяемых земельных участков и их частей;

Том 4. Проект межевания территории для размещения линейного объекта:

1) Каталог координат углов поворота проектируемой трассы газопровода;

2) Каталог координат охранной зоны;

3) Каталог координат полосы отвода;

4) Каталог координат образуемых земельных участков;

5) Чертежи межевания территории в границах элемента планировочной структуры – зоны размещения линейного объекта, на которых отображаются:

-красные линии (в соответствии с проектом планировки) с указанием координат углов поворота;

- линия размещения линейного объекта с координатами углов поворота;
- линии охранной зоны линейного объекта с указанием координат углов поворота;
- граница между муниципальными образованиями с указанием координат углов поворота;
- границы образуемых и изменяемых земельных участков или их частей на кадастровом плане территории, совмещенном с топографической съемкой с указанием координат таких земельных участков, площадей, видов разрешенного использования в соответствии с проектом планировки, информации об отнесении образуемых земельных участков к территориям общего пользования;
- площадь образуемых и изменяемых земельных участков и их частей;
- условные номера образуемых земельных участков;
- границы зон с особыми условиями использования территории;
- границы зон действия публичных сервитутов;
- границы земельных участков пересекаемых трассой газопровода, с указанием кадастровых номеров и собственников (арендаторов).

6) Приложение письменного согласия всех собственников земельных участков пересекаемых трассой газопровода на проектирование и строительство объекта.

Проект межевания должен быть выполнен в системе координат МСК-67.

5.4. Подготовка демонстрационных материалов для проведения публичных слушаний.

Организацию и проведение публичных слушаний осуществляют органы местного самоуправления в соответствии со ст. 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации при участии Заказчика и Исполнителя.

5.5. Землеустроительная документация для внесения сведений в государственный кадастр недвижимости, подготовленная на основании проекта межевания и кадастровых работ:

- подготовка межевых планов образуемых и изменяемых земельных участков, частей земельных участков,
- постановка их на государственный кадастровый учет,
- получение кадастровых паспортов.

5.6. Последовательность работ:

1 этап.

Определение местоположения трассы,

Подготовка картографической основы на топографической съемке с полосой не менее 50 м в масштабе 1:500.

Подготовка проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта, в том числе:

подготовка материалов по обоснованию и материалов утверждаемой части проекта планировки территории под размещение линейного объекта;

подготовка проекта межевания территории линейного объекта;

подготовка электронной версии проекта планировки и проекта межевания территории под размещение линейного объекта.

Подготовка демонстрационных материалов для проведения публичных слушаний, участие в проведении публичных слушаний, доработка проекта по результатам публичных слушаний.

2 этап.

Подготовка межевых планов образуемых и изменяемых земельных участков, частей земельных участков, постановка их на государственный кадастровый учет, получение кадастровых паспортов.

5.7. Результат предоставления работ:

Требования к предоставляемой документации:

Отчетная документация должна соответствовать требованиям: Градостроительного Кодекса Российской Федерации, генеральному плану и правилам землепользования и застройки сельского поселения соответствующего района Смоленской области, местным и региональным нормативам градостроительного проектирования, градостроительным регламентам, техническим регламентам, нормам отвода земельных участков под конкретные виды деятельности, земельного, лесного, водного законодательства, законодательства об охране объектов культурного наследия и охране окружающей среды.

Проект Планировки и межевания предоставляется Заказчику в электронном виде (тип файла .pdf и чертежи .dwg) и на бумажном носителе в 2-х экз. Электронная версия проекта должна соответствовать требованиям действующего законодательства к формированию электронных ресурсов в составе информационной системы обеспечения градостроительной деятельности.

Проект в рабочем порядке должен быть согласован с АО «Газпром газораспределение Смоленск», СОГБУ «Смоленскавтодор»; ФГБУ «Мосрыбвод»; филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго»; Смоленским филиалом ПАО «Ростелеком», Департамент Лесного хозяйства, при необходимости с Департаментом Смоленской области по охране, контролю и регулированию использования лесного хозяйства, объектов животного мира и среды их обитания; Московская железная дорога – филиал ОАО «Российские железные дороги» и другими заинтересованными организациями согласование осуществляет Исполнитель.

Проект Планировки и межевания предварительно предоставляется Заказчику на согласование в электронном виде (тип файла .pdf и чертежи .dwg), далее Исполнитель сдает проект на утверждение в орган исполнительной власти Смоленской области, уполномоченного в сфере градостроительной деятельности.

5.8. Публичные слушания:

Организацию и проведение публичных слушаний осуществляют органы местного самоуправления в соответствии со статьей 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации при участии Заказчика и Исполнителя.

6. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

Гарантийный срок на выполненные работы составляет 12 месяцев со дня подписания обеими Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

7. Перечень работ, подлежащих выполнению:

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ	Ед. изм.	Количество
1.	Согласно пункта 2 Технического задания	Выполнение работ по разработке и сопровождению проекта планировки и проекта межевания территории, подготовка межевых планов и постановка на кадастровый учет земельных участков на период строительства объекта	км	8,65

8. Перечень нормативной документации:

Земельный кодекс РФ, Градостроительный кодекс РФ, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564.

Подписи Сторон:

От Исполнителя:

Директор
ООО «Геоизыскания»



И.Ю. Фатим
МП


От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»



А.Б. Прилепина
МП




ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к работам в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «05» февраля 2013г.
№ 2860

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член **НП СРО инженеров-изыскателей «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Геонезыскания», ИНН 6215024299** имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член **НП СРО инженеров-изыскателей «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Геонезыскания», ИНН 6215024299** имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
1.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
1.1.	Создание опорных геодезических сетей.
1.2.	Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами.
1.3.	Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
1.4.	Трассирование линейных объектов.
1.5.	Инженерно-гидрографические работы.
1.6.	Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
2.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
2.1.	Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 – 1:25000.
2.2.	Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод.
2.3.	Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории.
2.4.	Гидрогеологические исследования.
2.5.	Инженерно-геофизические исследования.
2.6.	Инженерно-геокриологические исследования.
2.7.	Сейсмологические и сеймотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование.

2

3.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
3.1.	Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов.
3.2.	Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик.
3.3.	Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов.
3.4.	Исследования ледового режима водных объектов.
4.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
4.1.	Инженерно-экологическая съемка территории.
4.2.	Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.
4.3.	Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды.
4.4.	Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории.
4.5.	Изучение растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории*
5.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ (ВЫПОЛНЯЮТСЯ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ИЛИ ОТДЕЛЬНО НА ИЗУЧЕННОЙ В ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОМ ОТНОШЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ПОД ОТДЕЛЬНЫЕ ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ)
5.1.	Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов.
5.2.	Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натуральных свай.
5.3.	Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования.
5.4.	Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой.
5.5.	Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений.
5.6.	Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.
6.	Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член **НП СРО инженеров-изыскателей «СтройПартнер» Общество с ограниченной ответственностью «Геоизыскания», ИНН 6215024299** имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
1.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

3

1.1.	Создание опорных геодезических сетей.
1.2.	Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами.
1.3.	Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
1.4.	Трассирование линейных объектов.
1.5.	Инженерно-гидрографические работы.
1.6.	Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
2.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
2.1.	Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 – 1:25000.
2.2.	Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод.
2.3.	Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории.
2.4.	Гидрогеологические исследования.
2.5.	Инженерно-геофизические исследования.
2.6.	Инженерно-геокриологические исследования.
2.7.	Сейсмологические и сейсмотектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование.
3.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
3.1.	Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов.
3.2.	Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик.
3.3.	Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов.
3.4.	Исследования ледового режима водных объектов.
4.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
4.1.	Инженерно-экологическая съемка территории.
4.2.	Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.
4.3.	Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды.
4.4.	Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории.
5.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ (ВЫПОЛНЯЮТСЯ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ИЛИ ОТДЕЛЬНО НА ИЗУЧЕННОЙ В ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОМ ОТНОШЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ПОД ОТДЕЛЬНЫЕ ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ)
5.1.	Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов.
5.2.	Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические,

4

	срезные). Испытания эталонных и натуральных свай.
5.3.	Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования.
5.4.	Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой.
5.6.	Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.
6.	Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

Общество с ограниченной ответственностью «Геоизыскания» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Генеральный директор
НП СРО инженеров-изыскателей
«СтройПартнер»
должность



подпись

Погодин В.С.
фамилия, инициалы

НП СРО «СтройПартнер»
В настоящем документе
прошито пронумеровано
и скреплено
Печатью на _____ листах
Секретарь совета
НП СРО «СтройПартнер»
Люсикова В.И.



(Подпись)

МП

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

07 июня 2019г.

(дата)

№ 10

(номер)

Ассоциация «Объединение проектировщиков "УниверсалПроект»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Объединение проектировщиков "УниверсалПроект»

основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование

(вид саморегулируемой организации)

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, комн. 3036

универсалпро.рф

u-proect@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-179-12122012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОИЗЫСКАНИЯ»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица
или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОИЗЫСКАНИЯ» (ООО «ГЕОИЗЫСКАНИЯ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 6215024299
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1106215000650
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	390525, Рязанская область, Рязанский район, село Поляны, улица Терехина, дом 25
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 060716/527
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 06.07.2016
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 06.07.2016
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 06.07.2016
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	

Наименование		Сведения
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
06.07.2016	06.07.2016	---

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	<input checked="" type="checkbox"/>	до 25000000 руб.
б) второй	<input type="checkbox"/>	до 50000000 руб.
в) третий	<input type="checkbox"/>	до 300000000 руб.
г) четвертый	<input type="checkbox"/>	300000000 руб. и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	<input checked="" type="checkbox"/>	до 25000000 руб.
б) второй	<input type="checkbox"/>	до 50000000 руб.
в) третий	<input type="checkbox"/>	до 300000000 руб.
г) четвертый	<input type="checkbox"/>	300000000 руб. и более

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)

4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

Генеральный директор
АС«Объединение
проектировщиков
"УниверсалПроект»

(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Синцов Ю. Г.
(инициалы, фамилия)

М.П.

Приложение В

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ООО «Геоизыскания»



П.Ю. Фатин

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала
АО «Газпром газораспределение Смоленск»
в г. Сафоново

A handwritten signature in blue ink over a horizontal line.



В.А. Пенкин

ПРОГРАММА РАБОТ

инженерно-геодезических изысканий по объекту:

Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Содержание

1. Общие сведения	27
2. Оценка изученности территории	28
3. Краткая физико-географическая характеристика района работ	28
4. Состав и виды работ, организация их выполнения	29
5. Особые условия	30
6. Контроль качества и приемка работ	30
7. Используемые нормативные документы	31
8. Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ	31
9. Представляемые отчетные материалы и сроки их представления	32
Приложение В.1 - Схема района работ	33

1 Общие сведения

Наименование объекта: Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт..

Местоположение – Смоленская область, Ярцевский район, д. Печеничено.

Границы изысканий – согласно технического задания (топографическая съемка не менее 30 м).

Цели и задачи инженерно-геодезических изысканий – комплекс работ по составлению инженерно-топографического плана масштаба 1:500 (сечение рельефа 0.5м), получение материалов необходимых и достаточных для обоснования, разработки проектной документации.

Выявить наличие подземных и наземных коммуникаций и сооружений, нанести их на инженерно-топографический план.

На топографическом плане показать кадастровые границы всех отображаемых участков.

Краткая характеристика природных и техногенных условий района.

По схематической карте климатического районирования территории России Ярцевский район приурочен к району II, подрайону – II В.

Ярцевский район расположен в западной подобласти атлантико-континентальной климатической области и отличается умеренно-континентальным климатом, для которого характерно: умеренно теплое и влажное лето, умеренно-холодная зима с устойчивым снежным покровом и хорошо выраженные переходные периоды.

Режим ветра, определяемой циркуляцией атмосферы, имеет отдельные, достаточно хорошо выраженные особенности. Преобладают в течении года умеренные по скорости ветры.

Преобладает пасмурная и облачная погода. Наибольшая облачность характерна для конца осени и начала зимы.

Ярцевский район расположен в центральной части Русской (Восточно-Европейской) платформы (Русской плиты).

На территории Ярцевского района сохраняются предпосылки чрезвычайных ситуаций природного характера (отклонения климатических условий от обычных) и техногенного характера (лесные и техногенные пожары, транспортные аварии, авариина системах ЖКХ).

Сведения о Заказчике и исполнителе работ:

заказчик – АО «Газпром газораспределение Смоленск»;

исполнитель – ООО «Геоизыскания» г. Рязань.

Стадия (этап) изысканий: проектная документация.

2 Оценка изученности территории

Исходные материалы и данные, представленные заказчиком – не представлены.

Результаты анализа степени изученности природных условий, на данном этапе работ не требуются.

Оценка возможности использования ранее выполненных инженерных изысканий с учетом срока их давности и репрезентативности – сведения о материалах ранее выполненных инженерных изысканиях отсутствуют.

Для производства работ следует использовать в качестве справочного материала следующие материалы: топографические карты масштаба М 1:100 000 и космические снимки «Google», «Yandex».

Материалы и данные, дополнительно приобретаемые (получаемые) – не требуются.

3 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении участок работ расположен на территории Капыревщинского сельского поселения Ярцевского района Смоленской области. Расположение – восточная часть Ярцевского района.

Ярцевский район расположен в западной подобласти атлантико-континентальной климатической области и отличается умеренно-континентальным климатом, для которого характерно: умеренно теплое и влажное лето, умеренно холодная зима с устойчивым снежным покровом и хорошо выраженные переходные периоды.

В результате трансформации всех этих воздушных масс чаще на территории района, и особенно в летний период, преобладает континентальный климат умеренных широт. С этой воздушной массой зимой связана облачная погода, умеренно морозная без осадков или со слабыми осадками. Температура воздуха может опускаться до -10 градусов С, иногда ниже. В летний период континентальный воздух обуславливает теплую погоду с переменной облачностью, иногда с небольшими осадками.

С приходом тропической воздушной массы зимой и летом устанавливается жаркая и сухая погода. Летом с ее приходом температура воздуха может повышаться до 30-35 градусов С. Весной и летом вторжение тропического воздуха бывает значительно чаще, чем в остальное время года. Осенью вторжение тропического воздуха вызывает "возврат тепла".

Режим ветра, определяемой циркуляцией атмосферы, имеет отдельные, достаточно хорошо выраженные особенности.

С мая по июль включительно почти везде на территории района господствуют северо-западные и западные ветры. В августе нет явно доминирующего направления ветра. В октябре и ноябре господствует ветер юго-западного направления, сменяющийся в последующие два месяца ветрами юго-восточного и южного направления.

Преобладают в течении года умеренные по скорости ветры. В теплое время года скорость ветра изменяется чаще в пределах 3-4 м/с, в холодный период скорость ветра увеличивается до 4-5 м/с.

Основными реками района являются р. Воль и р. Днепр.

Территория района обладает значительными запасами грунтовых и пластовых вод.

Большая часть Смоленской области располагается в периферической зоне западного склона Московского артезианского бассейна. Южная ее часть входит в зону северного склона Днепровско-Донецкого артезианского бассейна.

Ярцевский район входит в лесорастительный район с зональным типом растительности - сложные ельники с липой и дубом. На вечно-ледниковых отложениях обычно преобладают бореальные (таежные) ельники и сосняки.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Состав и объем работ определяется в соответствии с техническим заданием.

Виды намечаемых работ:

- обследование исходных геодезических пунктов – 5 шт;
- топографическая съемка масштаба 1:500 с сечением рельефа 0.5 м;
- создание инженерно-топографического плана в масштабе 1:500, с нанесением подземных и надземных коммуникаций – 1 шт;
- составление технического отчета – 2 экз. в бумажном и 1 экз. в электронном виде (формат doc, xls, pdf, dwg) на CD-диске.

Система координат МСК-67.

Система высот – Балтийская 1977г.

Топографическая съемка на объекте будет выполняться методом спутниковых измерений в режиме «RTK» геодезической спутниковой аппаратурой EFT M1 GNSS № 10222777.

Согласно методике проведения RTK измерений происходит передача данных из приемника в персональный компьютер. Спутниковый приемник «GNSS» модель EFT M1 имеет свидетельство о поверке №10530188.

Камеральная обработка будет производиться на ПК с использованием программного обеспечения ПО AutoCad.

На ПО AutoCad имеется сертификат лицензионного пользователя серийный номер 373-91800917.

Последовательность выполнения видов работ:

- рекогносцировочное обследование местности;
- получение данных об исходных геодезических пунктах в Управлении федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Смоленской области;
- обследование и оценка пригодности к использованию исходных геодезических пунктов;
- топографическая съемка масштаба 1:500 с сечением рельефа 0.5 м;
- обследование и съёмка подземных коммуникаций и сооружений;

- создание инженерно-топографического плана в масштабе 1:500 в электронном виде (формат dwg);
- составление технического отчета.

Составление цифровой модели местности (ЦММ) выполняется в формате *dwg в Autodesk AutoCAD с последующей обработкой и получением чертежей топографических планов в цвете в электронном виде. Бумажные копии получают печатью на плоттере.

Организация полевых работ.

Потребность в геодезических приборах:

- комплект GPS приемников модель EFT M1 – 1 шт.;
- веха геодезическая – 1 шт.;
- трассоискатель Leika Digicat 750 i – 1 шт.

Организация камеральных работ:

- наличие персонального компьютера;
- наличие программного обеспечения ПО AutoCad.

К программе на выполнения инженерно-геодезических изысканий прилагается схема района работ - приложение В.1

Копия технического задания, свидетельство СРО, свидетельство о поверке приборов и сертификат ПО будут приложены к Техническому отчёту.

5 Особые условия

Применения нестандартизированных технологий (методов), необходимость выполнения научно-исследовательских работ, научного сопровождения инженерных изысканий и др. на данном объекте не требуется.

6 Контроль качества и приемка работ

Контроль полевых работ осуществляется в плановом порядке в соответствии со стандартом организации.

Операционный контроль будет производиться непосредственно исполнителем работ и заключается в производстве контрольных измерений, систематической проверке приборов и инструментов.

Выборочный операционный контроль качества выполнения полевых работ - начальником отдела или главным инженером.

Приемка завершенных работ на объекте оформляется Актом установленного образца.

После приёмки материалы полевых работ передаются в группу камеральной обработки без составления акта для окончательной обработки и составления отчёта. Контроль над проведением камеральных работ и составлением технического отчёта будет производиться в процессе их производства постоянно начальником отдела или главным инженером.

7 Используемые нормативные документы

Работы выполняются в соответствии со следующими документами:

СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства Основные положения.

СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства.

«Инструкции по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, Москва, ЦНИИГАиК, 2002..

СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства Часть II Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства.

Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 ГКИНП-02-033-82 Москва «Недра» 1982. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 Москва «Недра» 1989.

Инструкция о порядке контроля и приемки топографических, геодезических и картографических работ 1999.

ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ.

СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002. Безопасность труда в строительстве.

Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. ПТБ-88 Москва «Недра» 1991 г.

8 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ

Требования по охране труда и технике безопасности выполнить на основании положений СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 и СП 2.2.3.1384-03, Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. ПТБ-88.

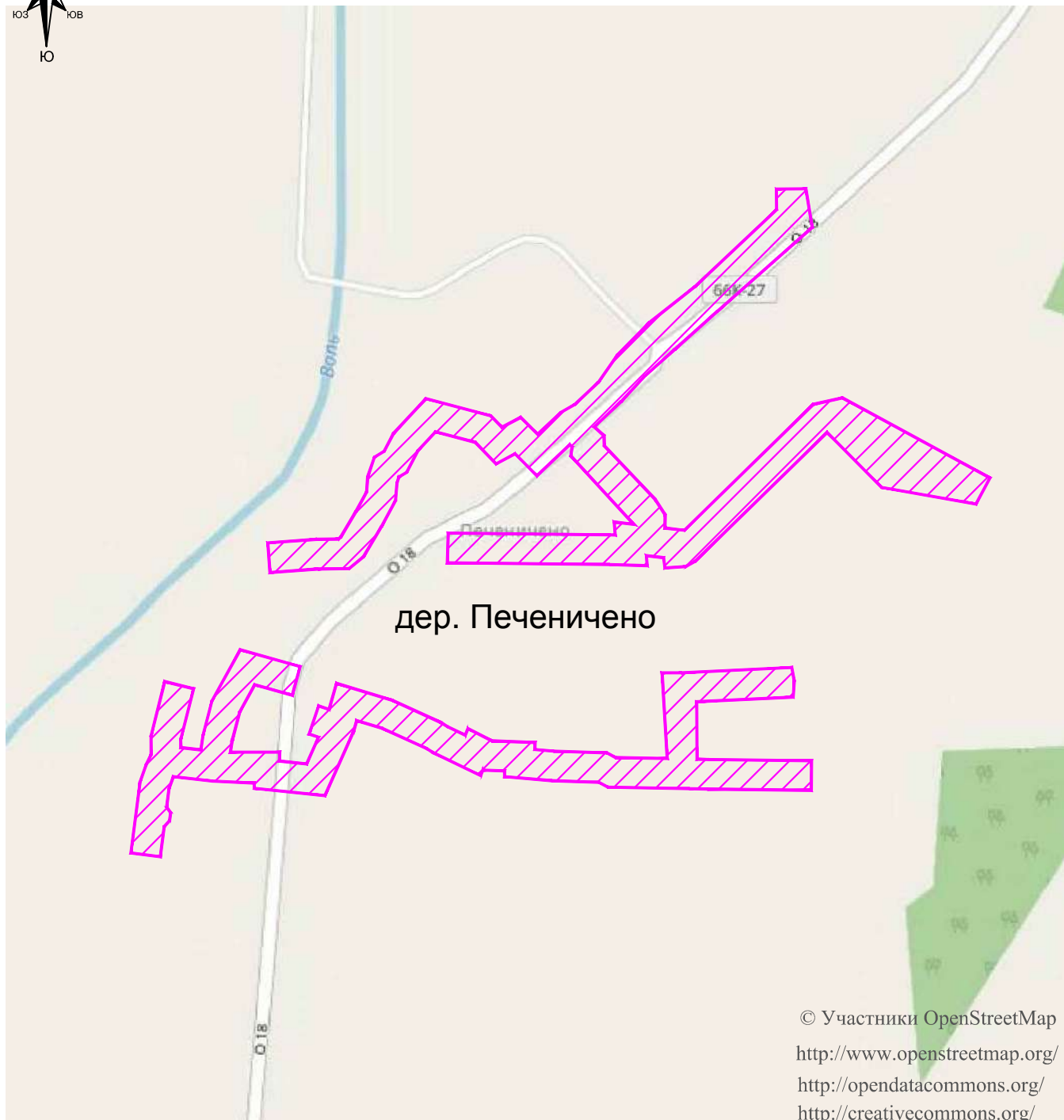
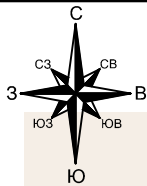
Все сотрудники, выезжающие на полевые работы, в обязательном порядке проходят ежегодную проверку знаний по безопасности труда, а сезонные и временные рабочие - все виды инструктажей с регистрацией в журналах.

Полевое подразделение обеспечивается аптечкой, спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, средствами пожаротушения. Ответственность за обеспечение и соблюдение требований безопасности, производственную санитарию, пожарную безопасность и трудовое законодательство возлагается на руководителя полевого подразделения.

9 Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

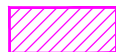
Результаты инженерных изысканий оформляются в виде отчета в бумажном виде (2 экз.) и в электронном виде на CD-диске, формат doc, xls, pdf и dwg (1 экз.) в соответствии с действующими нормативными документами.

Сроки предоставления материалов определяются заданием на проектирование и согласно календарного плана работ.



© Участники OpenStreetMap
<http://www.openstreetmap.org/>
<http://opendatacommons.org/>
<http://creativecommons.org/>

Условные обозначения:



- участок инженерно-геодезических изысканий масштаба 1:500

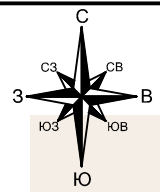
Согласовано	

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

Н8143-1-ИГДИ					
Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Стенькина			08.19
Директор		Фатин			08.19
Главный инж.		Гладышев			08.19
Схема района работ М 1:10000				ООО "Геоизыскания"	

Стадия	Лист	Листов
П		1

Приложение Г



© Участники OpenStreetMap
<http://www.openstreetmap.org/>
<http://opendatacommons.org/>
<http://creativecommons.org/>

Городок
 Условные обозначения

- Городок** - обследование исходных пунктов ГТС
- граница инженерно-геодезических изысканий масштаба 1:500
- лист инженерно-топографического плана масштаба 1:500

Примечание: исходные пункты ГТС нанесены схематично, без соблюдения масштаба.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Н8143-1-ИГДИ					
Распределительный газопровод в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Стенькина			08.19
Директор		Фатин			08.19
Главный инж.		Гладышев			08.19
				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	
				1	
				ООО "Геоизыскания"	
				Картограмма выполненных работ М 1:12000	

ЗАЯВЛЕНИЕ**о предоставлении в пользование документов государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства**

Заинтересованное лицо Общество с ограниченной ответственностью «Геоизыскания»
в лице действующего по доверенности Морозова Алексея Николаевича

Документ, удостоверяющий личность физического лица
паспорт гражданина РФ 61 03 896528 выдан 06.06.2003 Московским РОВД г. Рязани
(наименование, серия, номер, кем и когда выдан)

Адрес постоянного места жительства или преимущественного пребывания
Рязанская область, г. Рязань, ул. К. Маркса, д. 6, кв. 76
(область, город, улица, дом, корпус, квартира, телефон; в случае временной регистрации указать также ее полный адрес)

Документ, подтверждающий регистрацию юридического лица
(дата и место государственной регистрации, номер документа, подтверждающего факт внесения записи о юридическом лице в ЕГРП)


390523, Рязанская область, г. Рязань, ул. Лесопарковая, д. 18, корп. 1, помещение Н21
(адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица, в случае его отсутствия – иного органа или лица, имеющих право действовать от имени юридического лица без доверенности)

Документ, подтверждающий полномочия доверенного лица
Доверенность №78 от 12.07.2019
(наименование, номер, дата)

Прошу предоставить документы:
Каталог координат и высот геодезических пунктов на Смоленскую область Книга 1. Зона 1.
(п.п. №№ 838,779,778,777,526,556,508,534)
(при наличии указать кадастровый номер земельного участка)

Документ, подтверждающий право на получение сведений ограниченного доступа
Договор подряда №Н3519 от 06.05.2019, заключенный между ООО «Геоизыскания» и АО «Газпром газораспределение Смоленск»
(наименование, номер, дата, кем и когда выдан)

Объем запрашиваемых документов _____ в полном объеме


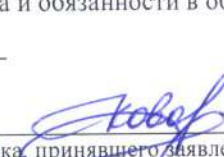
Подпись заявителя  дата 15.07.2019
Морозов Алексей Николаевич
Контактный телефон: 8-920-634-17-04

Согласие на обработку персональных данных

Даю свое согласие Управлению Росреестра по Смоленской области (214025, г. Смоленск, ул. Полтавская, д.8) на обработку, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение моих персональных данных: фамилия, имя, отчество, адрес проживания, паспортные данные и номер телефона, другая информация.

Настоящее согласие действует бессрочно и может быть отозвано мной в письменной форме в любой момент по соглашению сторон.

Подтверждаю, что ознакомлен (а) с положениями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных", права и обязанности в области защиты персональных данных мне разъяснены.

 (подпись)
Ковалева Н.И. /  /
(Ф.И.О., подпись сотрудника, принявшего заявление) (Ф.И.О.)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО			
№	<u>849</u>		
“	<u>15</u>	”	<u>04</u> 20 <u>19</u> г.

Дата работы с документами ГФДЗ: 15.07.2019

Приложение Е

ВЕДОМОСТЬ
обследования исходных геодезических пунктов

№ п.п.	Номер по каталогу, название пункта, наружный знак, класс, тип центра	Организация, установившая знак	Состояние центра и наружного знака	Причина уничтожения	Дата обследования
1	778.Городок, сигн., 23.0 м, 3 кл., центр 1	Сведения отсутствуют	Марка центра находится в хорошем состоянии, наружный знак отсутствует	-	07.19
2	803.Хоблино, сигн., 11.0 м, 3 кл., центр 1				
3	818.Попово, сигн., 9.3 м, 3 кл., центр 1	Сведения отсутствуют	Марка центра находится в хорошем состоянии, наружный знак отсутствует	-	07.19
4	830.Буянцево, сигн., 9.6 м, 3 кл., центр 1	Сведения отсутствуют	Марка центра находится в хорошем состоянии, наружный знак отсутствует	-	07.19
5	838. Брехачи, сигн., 18.6 м, 3 кл., центр 1	Сведения отсутствуют	Марка центра находится в хорошем состоянии, наружный знак отсутствует	-	07.19

Составил: _____

(фамилия, подпись)

Морозов А.Н.

Приложение Ж

Акт обследования исходных геодезических пунктов,
использованных при производстве работ на объекте:

Распределительный газопровод
в дер. Печеничено Ярцевского района Смоленской области.
Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км,
газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.

(наименование объекта или района работ)

N-36-IX

с перечислением номенклатур трапеций масштаба 1:200000)

Полевые работы
выполнены

ООО «Геоизыскания»

(наименование организации)

ИЮЛЬ

2019г.

№ п/п	Тип знака и его высота	Название пункта, класс сети, тип центра	Сведения о состоянии пункта			Работы, выполненные по возобновлению внешнего	Оценка пригодности к использованию
			центр	наружный знак	ориентирных пунктов		
1	сигн., 23.0 м	788.Городок, 3 кл., центр 1	сохр.	не сохр.	не сохр.	Расчищен центр	Пригоден
2	сигн., 11.0 м	803.Хоблино, 3 кл., центр 1	сохр.	не сохр.	не сохр.	Расчищен центр	Пригоден
3	сигн., 9.3 м	818.Попово, 3 кл., центр 1	сохр.	не сохр.	не сохр.	Расчищен центр	Пригоден
	сигн., 9.6 м	830.Буянцево, 3 кл., центр 1	сохр.	не сохр.	не сохр.	Расчищен центр	Пригоден
4	сигн., 18.6 м	838. Брехачи, 3 кл., центр 1	сохр.	не сохр.	не сохр.	Расчищен центр	Пригоден

Обследование произведено:

инженер-геодезист



Морозов А.Н.

Результаты обследования приняты:

нач. отдела геодезических изысканий



Терехов А.Г.

Дата 07.2019г.

Приложение И


НАВГЕОТЕХ
 ДИАГНОСТИКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
 НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 регистрационный номер аттестата аккредитации
 РОСС RU.0001.310 380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 10530188

Действительно до: « 26 » сентября 20 19 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация, регистрационный номер в
EFT M1 GNSS
Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, серия и номер знака предыдущей
рег. номер 53818-13
поверки (если такие серия и номер имеются)

заводской номер 10222777

поверено без ограничений
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)

поверено в соответствии с МИ 2408-97 «Аппаратура пользователей
космических навигационных систем геодезическая. Методика поверки»
наименование документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: эталон единицы длины 1 разряда в
диапазоне значений от 1,5 до 3000 м №3.2.ГСХ.0007.2017
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона, применяемого при поверке)

при следующих значениях влияющих факторов: температура +4°C,
относительная влажность 87 %, давление 741 мм.рт.ст.
перечень влияющих факторов, нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки 

Руководитель 
Подпись Уткин С.Ю.

Поверитель 
Подпись Петров М.А.


 Дата поверки « 27 » сентября 20 18 г.

Сертификат

Autodesk

лицензионного пользователя
программного обеспечения Autodesk

Организация ООО "Геоизыскания"
ИНН 6215024299
Почтовый адрес 390006, г. Рязань, пр. Грибоедова, д.17
Телефон (4912) 252714
Факс
Электронная почта geoiziskaniy@yandex.ru
Контактное лицо Фатин Петр Юрьевич

является лицензионным пользователем следующего зарегистрированного программного обеспечения Autodesk

Название программного продукта, версия	Серийные номера
AutoCAD 2011 Multi-Lang 12 Standalone Seats: 1	373-91800917



Произведено визуальное сличение топографического плана с местностью. Различий не выявлено. Выполнена выборочная контрольная съемка ситуации и рельефа.

Разность контрольных замеров габаритных расстояний, погрешности в плановом и высотном положении точек на топографической съёмке не превышают требований установленных СП 47.13330.2016.

Выводы и качественная оценка работ: работа на объекте выполнена в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Топографический план может быть использован по целевому назначению.

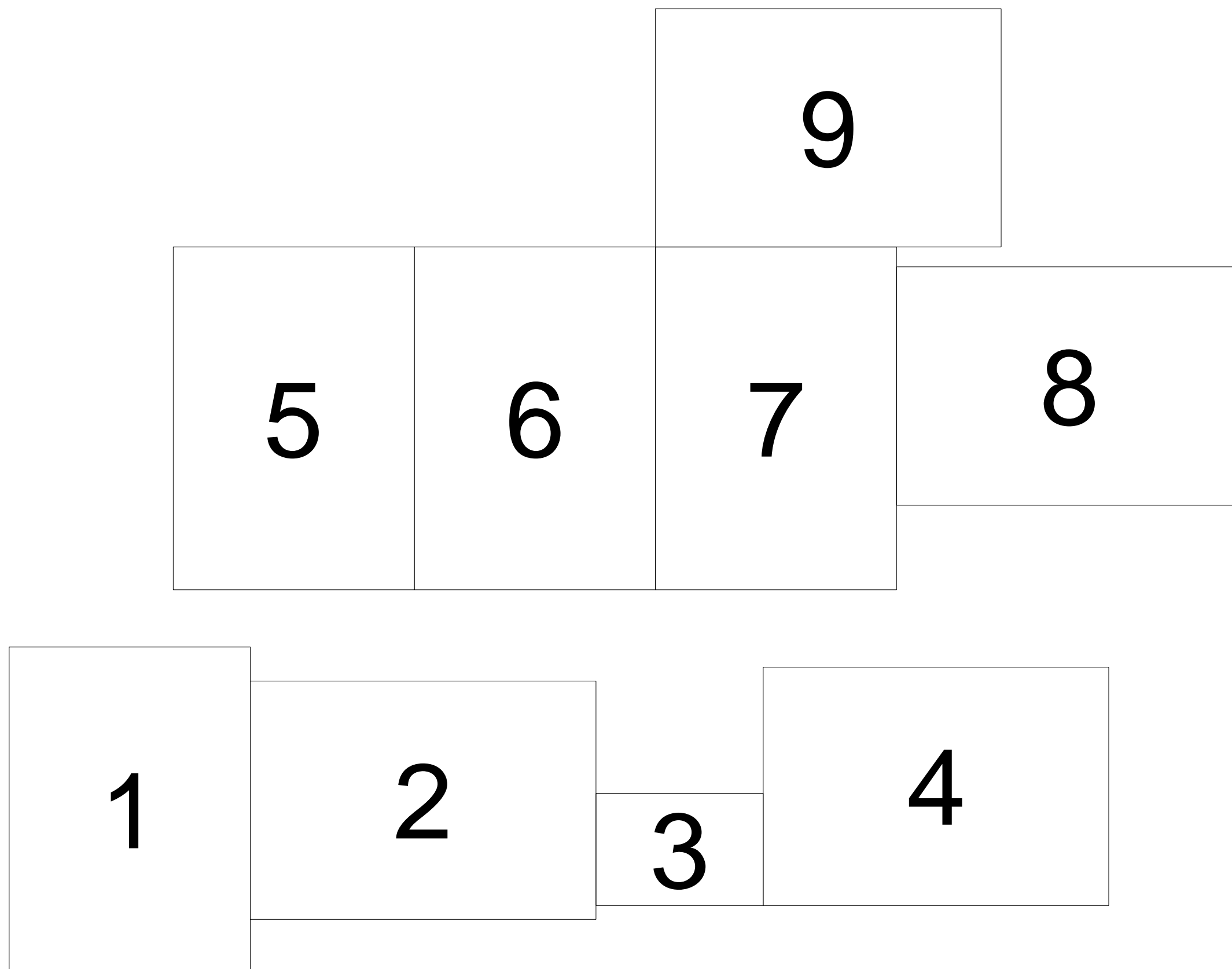
Инженер-геодезист

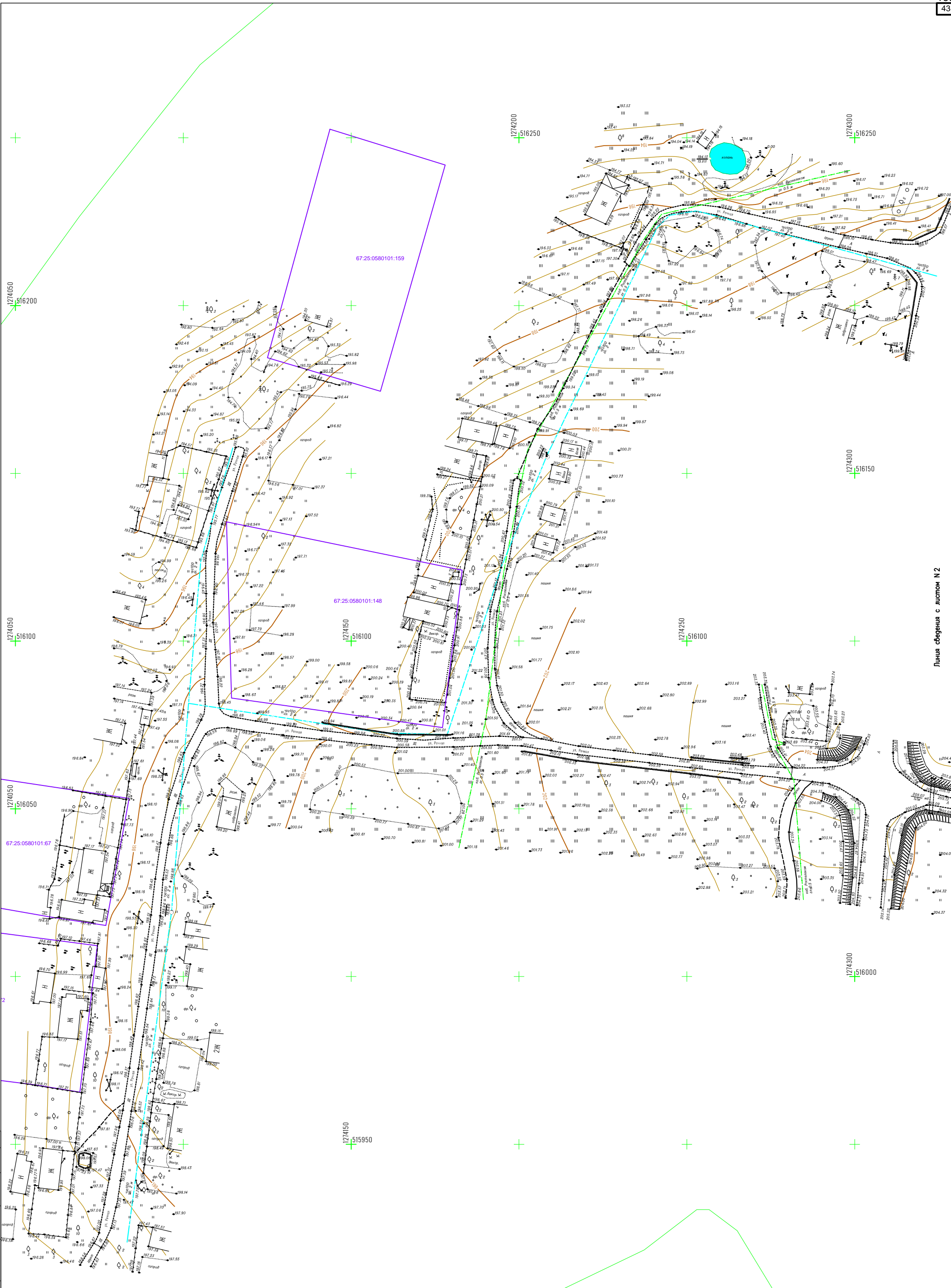
Морозов А.Н.

Главный инженер

Гладышев А.В.

Схема расположения листов





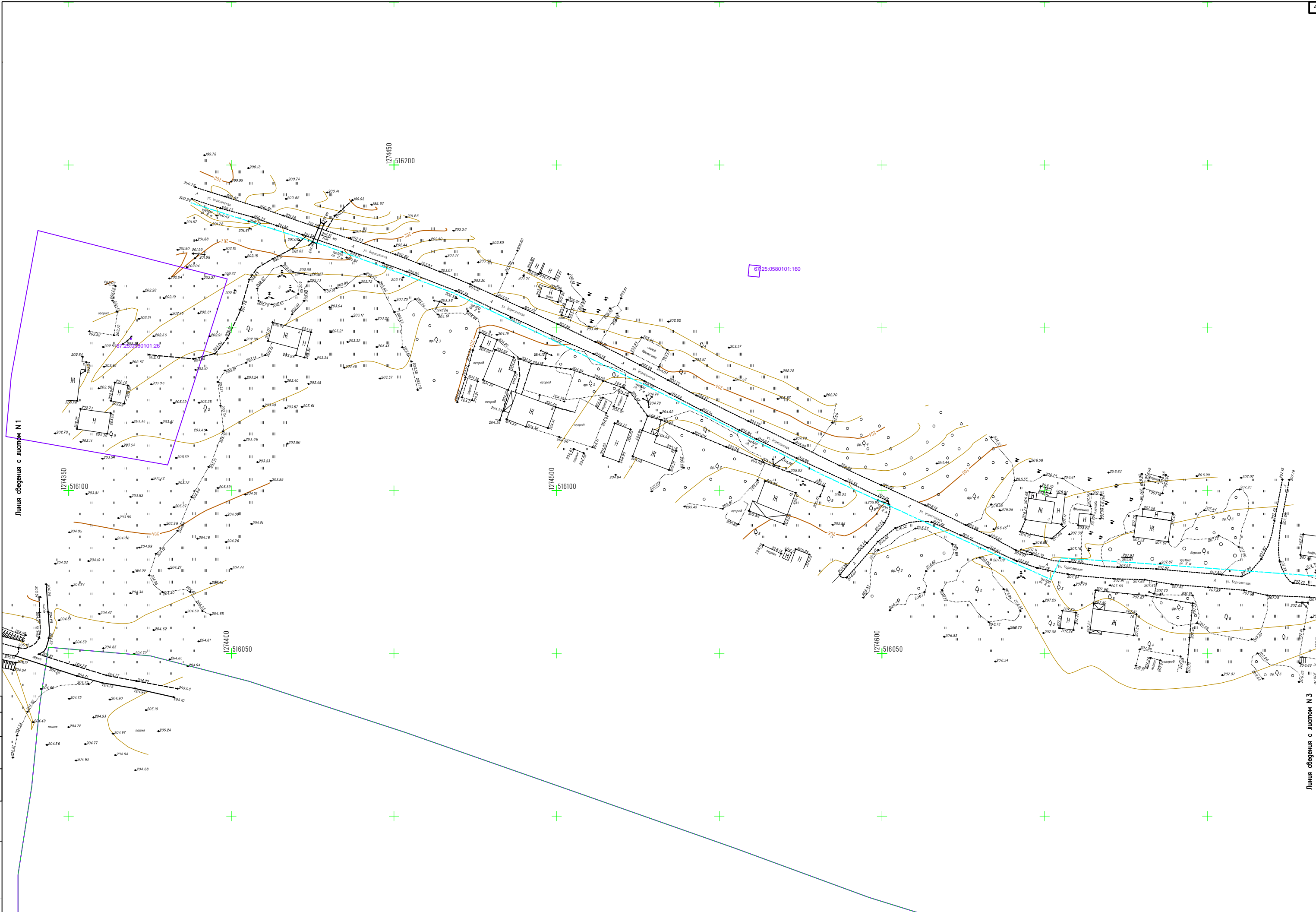
Листа сферичес с листом N 2

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

Н8143-1-ИГДИ-Г					
Распределительный газопровод в дер. Печенично Ярцевского района Смоленской области. Протяженность газопровода высокого давления - 0,7 км, газопровода низкого давления - 4,45 км, ШРП - 2 шт.					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
		Р	1	Г. А. Куликов	07.19
				И. В. Морозов	07.19
					07.19
Топографический план М 1:500 Система координат МСК 67					Листов 9
ООО "Геоизыскания"					Формат А 1



Линия сведения с листом N1

Линия сведения с листом N3

Имя, № подл.	Подп.	и дата	Взам. инв. №	Сопоставлено

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-1-ИГДИ-Г

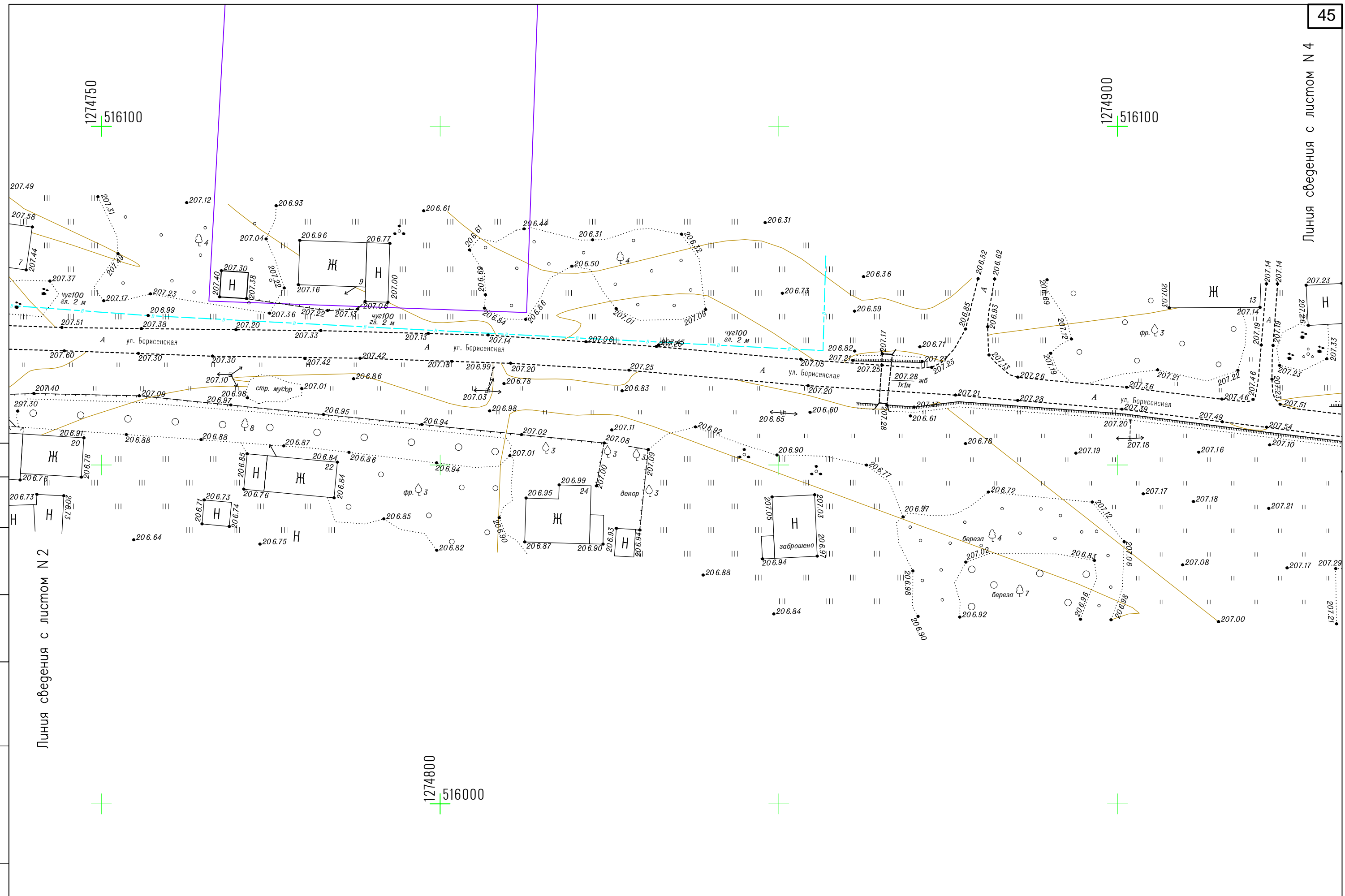
1274750
516100

1274900
516100

1274800
516000

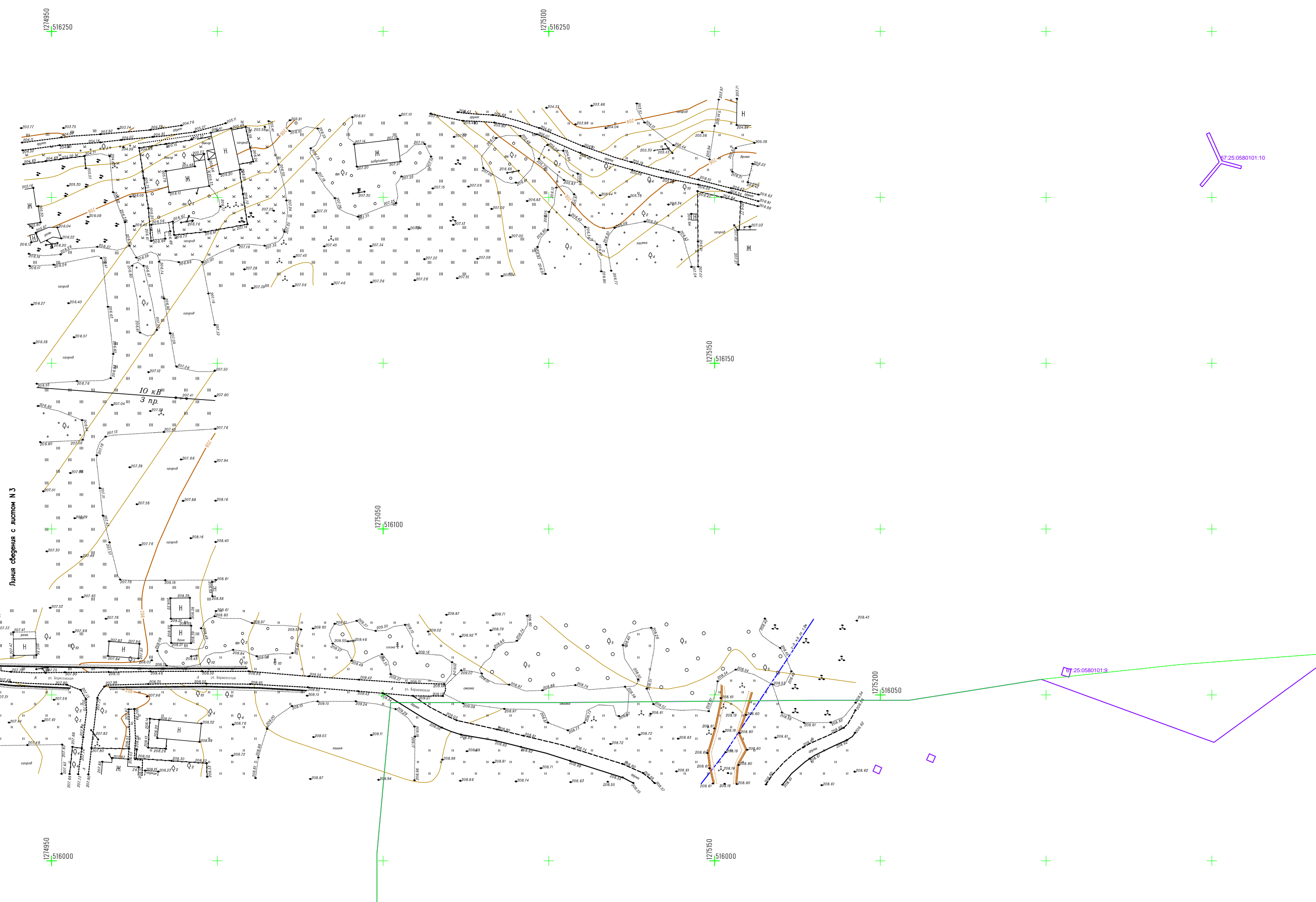
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано

Линия сведения с листом N 2



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

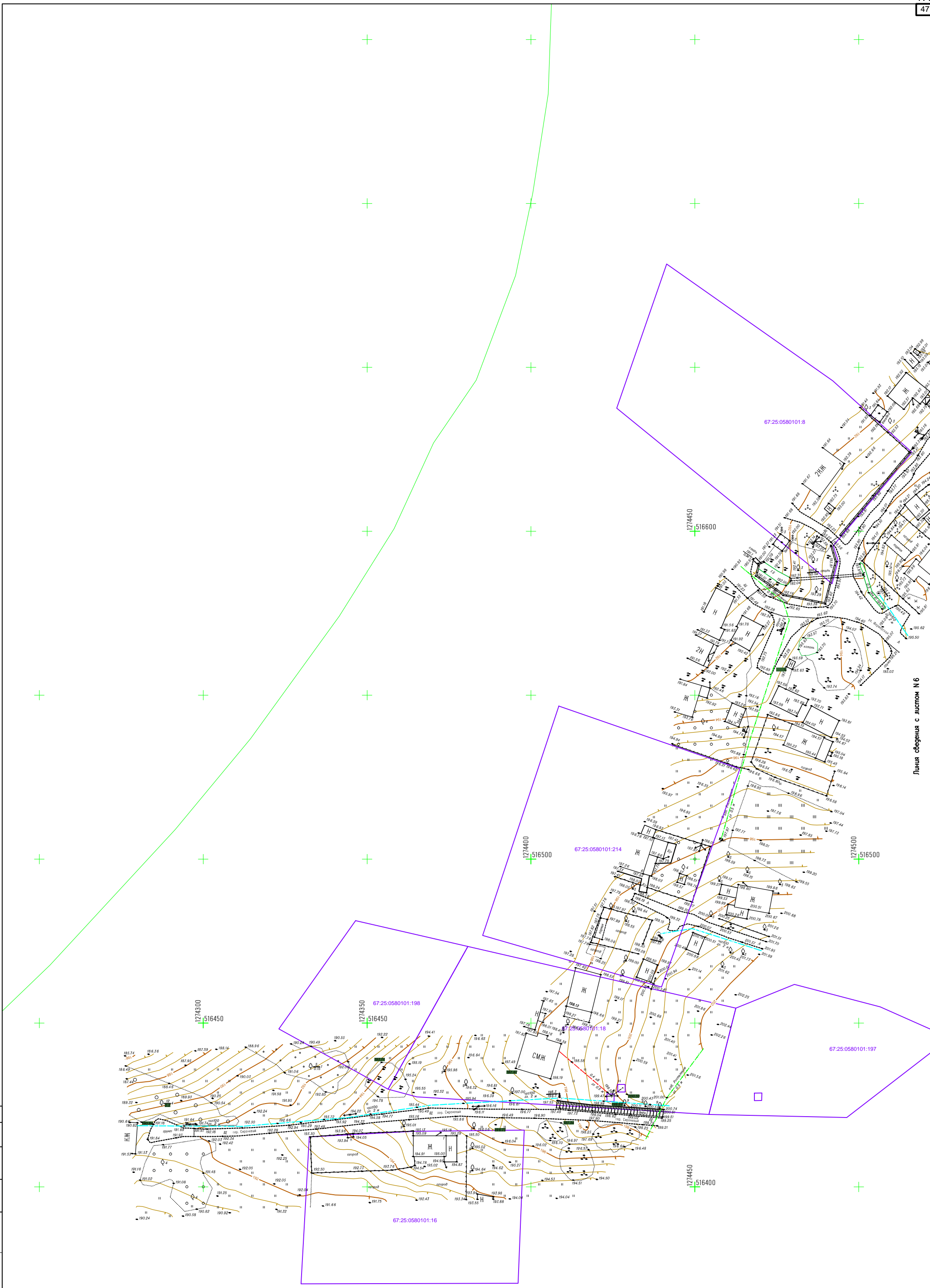
Н8143-1-ИГДИ-Г



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

Изм.	Кол. ус.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-1-ИГДИ-Г

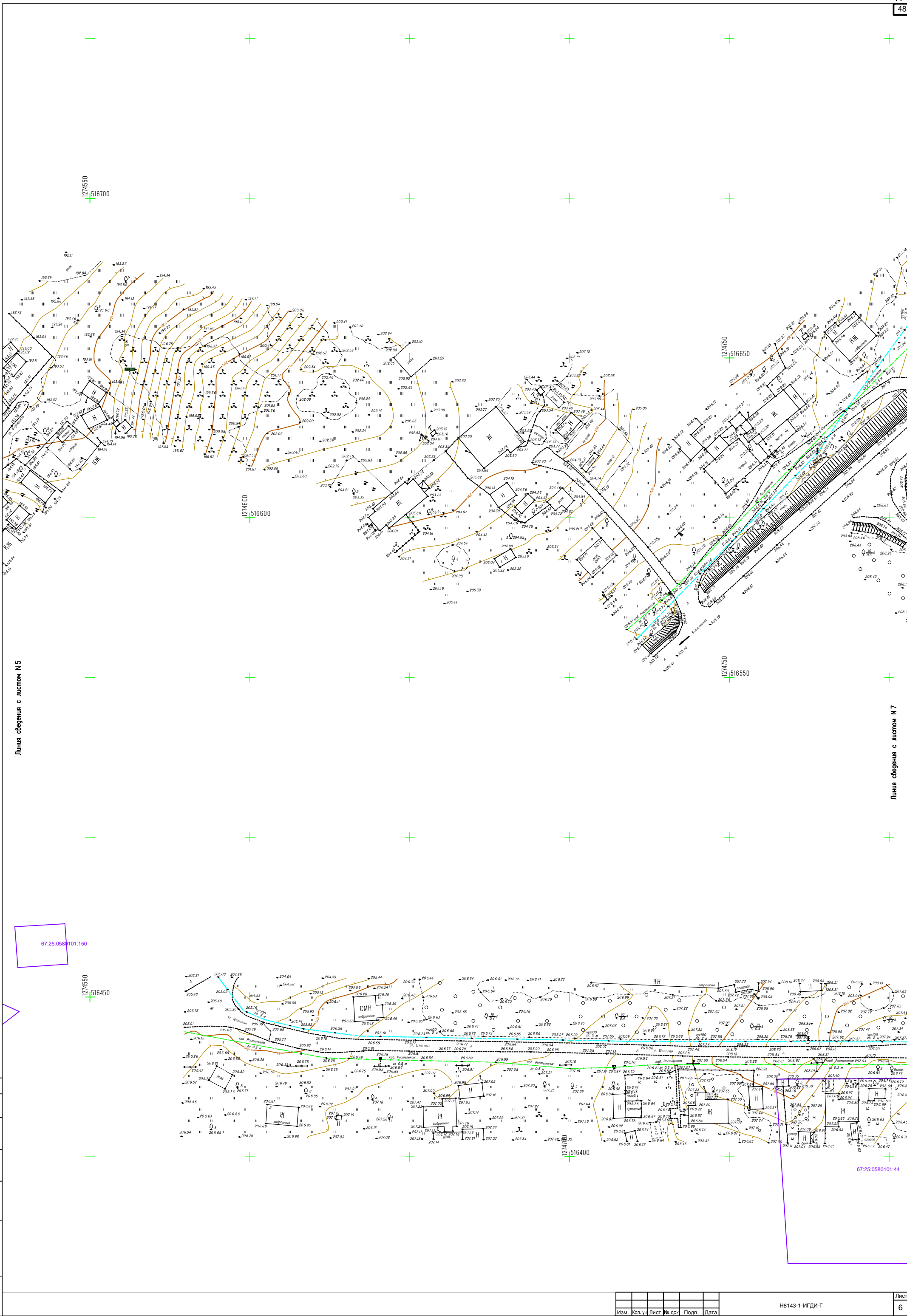


Линия сведения с листом N 6

Имя, № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Составлено

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н8143-1-ИГДИ-Г



Линия сведения с листом N5

Линия сведения с листом N7

67:25:0581101:150

67:25:0581101:144

Изм. №	подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано

Изм.	Кол. ч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Н8143-1-ИГДИ-Г

Лист

6

Формат А1

Линия сведения с листом N 9

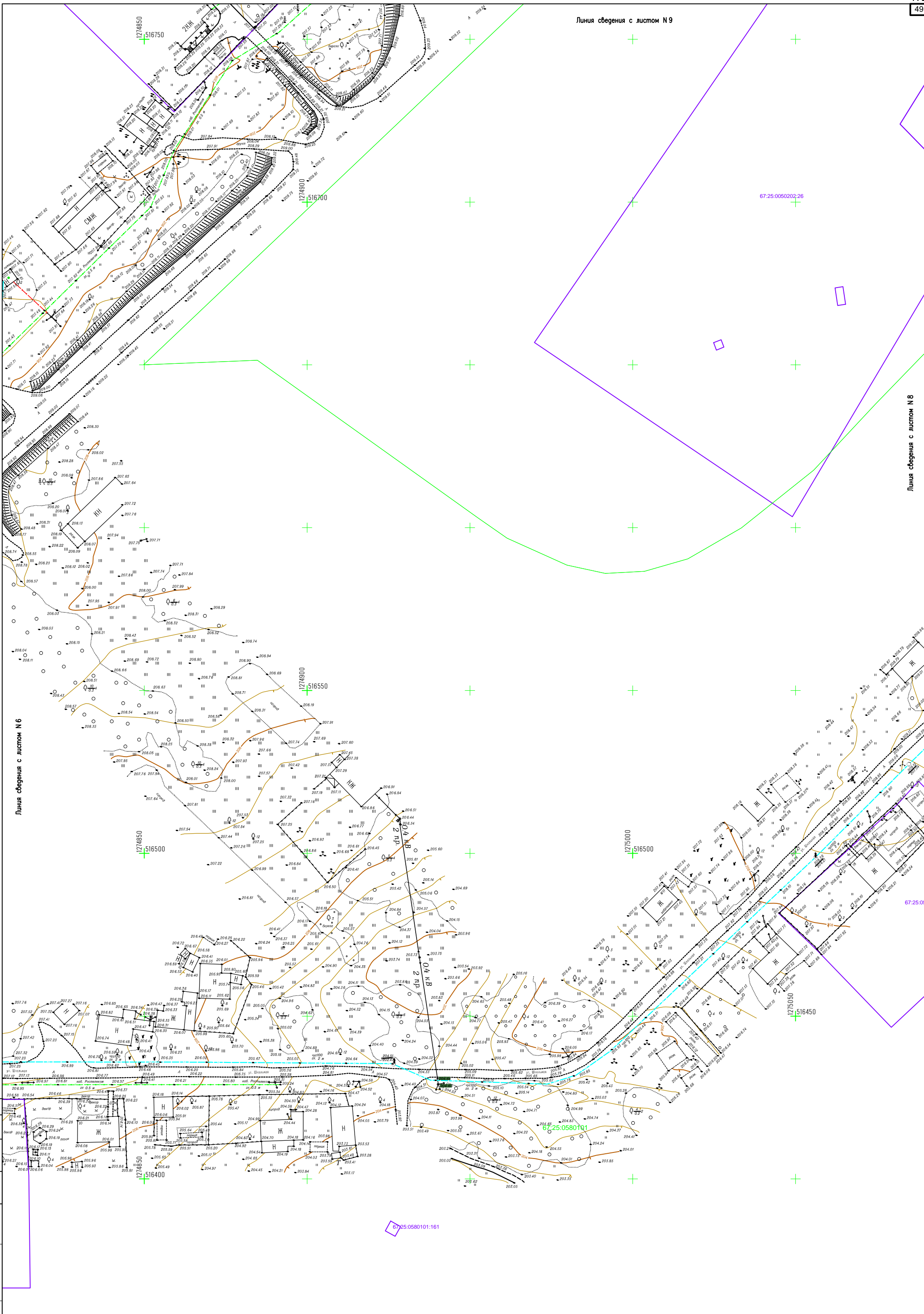
67:25:0050202:26

Линия сведения с листом N 8

Линия сведения с листом N 6

67:25:05

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



174850

174900

174900

174850

175000

174850

67:25:0580101:161

175050

67:25:0580101:161

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



67.25.0050101:158

67.25.0050101

67.25.0580101:157

Линия сечения с листом N7

Изм. № подл. | Подп. и дата

Взам. инв. №

Согласовано

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Н8143-1-ИГДИ-Г