



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«ПермПроектИзыскания»**  
Свидетельство № П.037.59.5270.06.2016 от 30 июня 2016 г.

**Заказчик**                      **АО «Самараинвестнефть»**

**Проект планировки территории и проект межевания территории,  
предусматривающие размещение объекта  
«Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти  
до УПН Шунгутского нефтяного месторождения»**

**Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

**17/17-ППТ**

**Договор №**

**17/17**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

**2018**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ПермПроектИзыскания»  
Свидетельство № П.037.59.5270.06.2016 от 30 июня 2016 г.

**Заказчик**

АО «Самараинвестнефть»

Проект планировки территории и проект межевания территории,  
предусматривающие размещение объекта  
«Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти  
до УПН Шунгутского нефтяного месторождения»

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

17/17-ППТ

Договор №

17/17

Главный инженер

П.Г. Язев

Главный инженер проекта

С.Б. Широков

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2018

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

## Состав проекта планировки и проекта межевания территории:

- Т1. Основная часть проекта планировки территории:  
 Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»  
 Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»
- Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории:  
 Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»  
 Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»
- Т3. Проект межевания территории:  
 Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть»  
 Раздел 6 «Проект межевания территории. Пояснительная записка»
- Т4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:  
 Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»

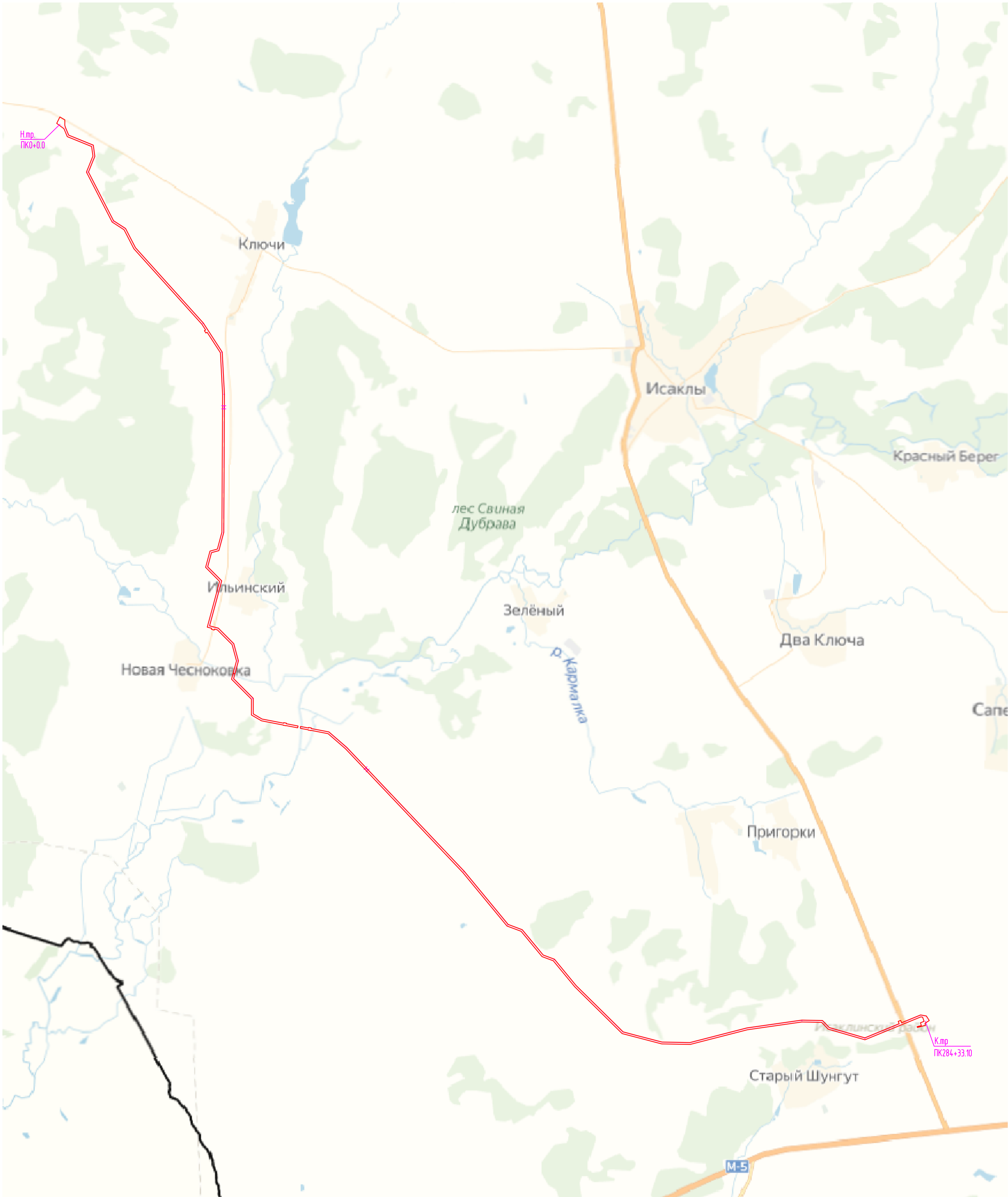
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
							17/17-ППТ.Т2.ТЧ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разработал	Козьминых					СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Механошина						П	1	1
							ООО ПермПроектИзыскания		
Н. контр.	Язев								
ГИП	Широков								

## Содержание






Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	4
Схема расположения элемента планировочной структуры	4
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	5
Схема зон ограничения на использование земельных участков и объектов капитального строительства	10
Схема конструктивных и планировочных решений	11
Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории	16
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	21
4.1. Обоснование параметров линейного объекта.	21
4.2. Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории.	21
4.3. Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия	31
4.4. Вертикальная планировка и инженерная подготовка территории	39
4.5. Основные технико - экономические показатели проекта планировки территории	43
Приложение	45

Взам. инв. №	Подп. и дата									
Инв. № подл.							17/17-ППТ.Т2.ТЧ			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2			
	Разработал	Козьминых								
	Проверил	Механошина								
	Н. контр.	Язев								
ГИП	Широков									
	Стадия	Лист	Листов							
	П	1	1							
ООО										
ПермПроектИзыскания										





- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
  - границы муниципальных образований

						17/17-ППТ.Т2.ГЧ			
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"			
Изм.	Колуч.	Лист	И док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Козьминых				10.18		П	1	17
Проверил	Мехоношина				10.18				
						Схема расположения элемента планировочной структуры		ООО "ПермПроектИзыскания"	
Н. контроль	Язед				10.18				
ГИП	Широков				10.18				

М 1:5000

Формат А2



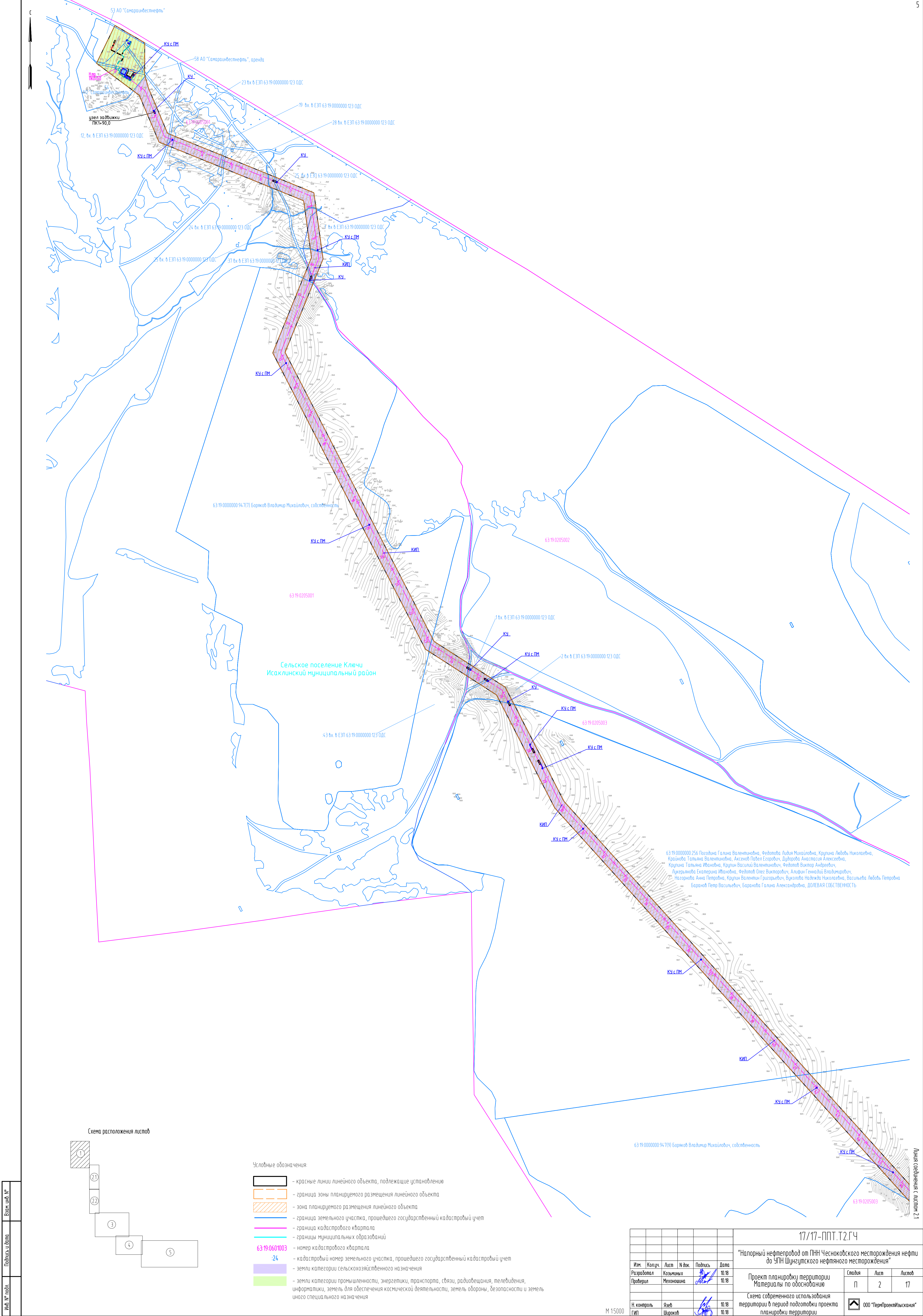
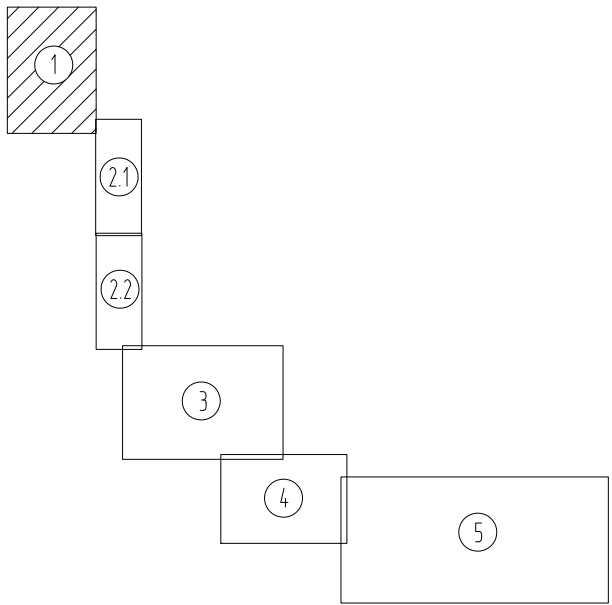
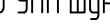




Схема расположения листов



Условные обозначения:

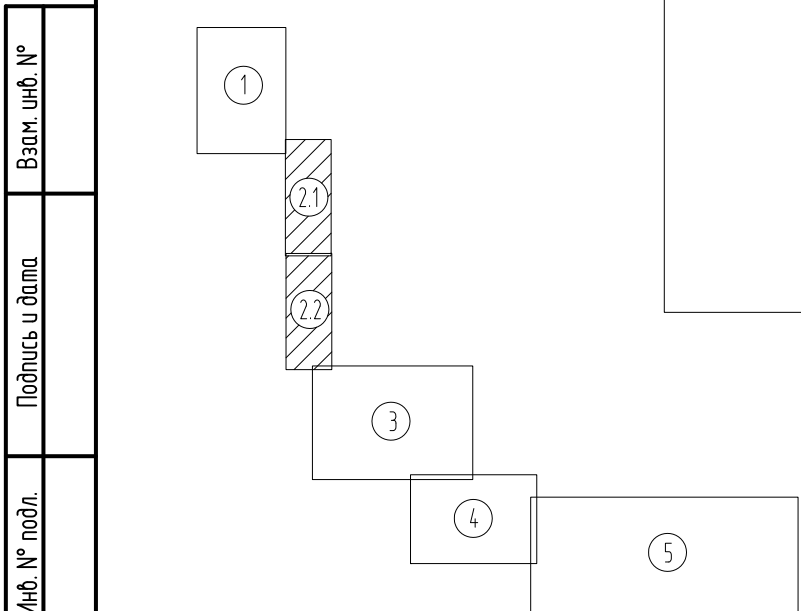
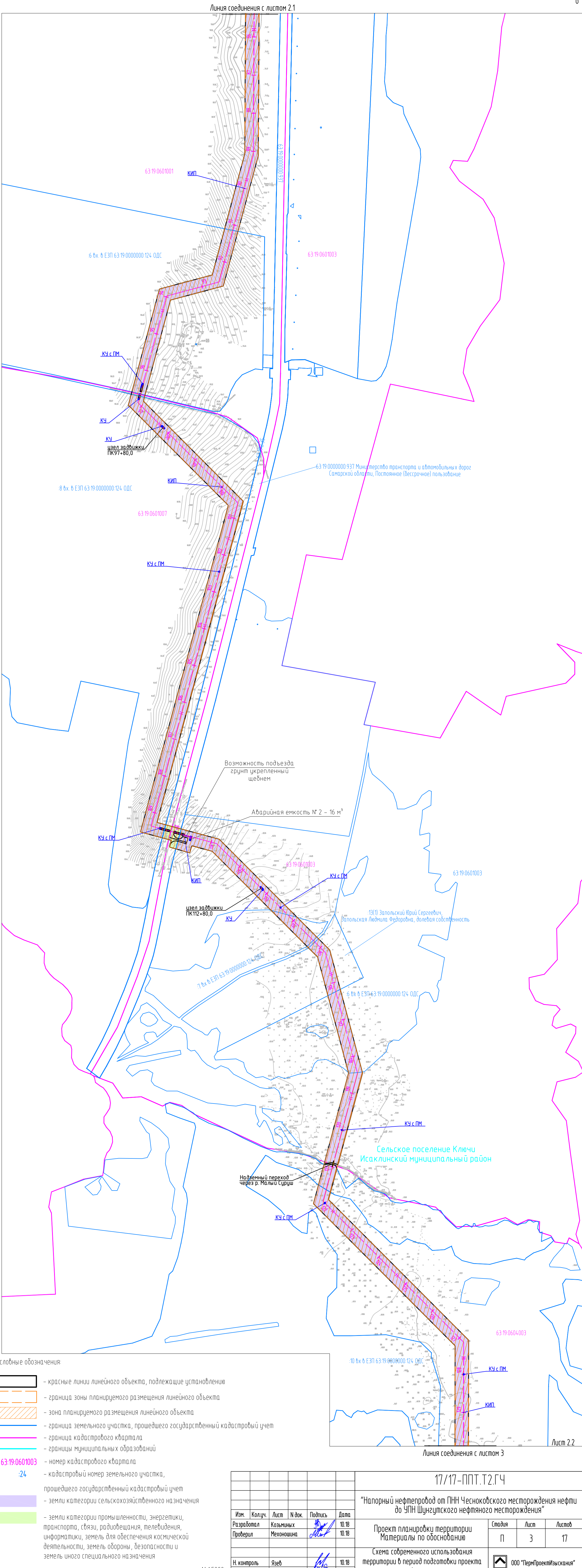
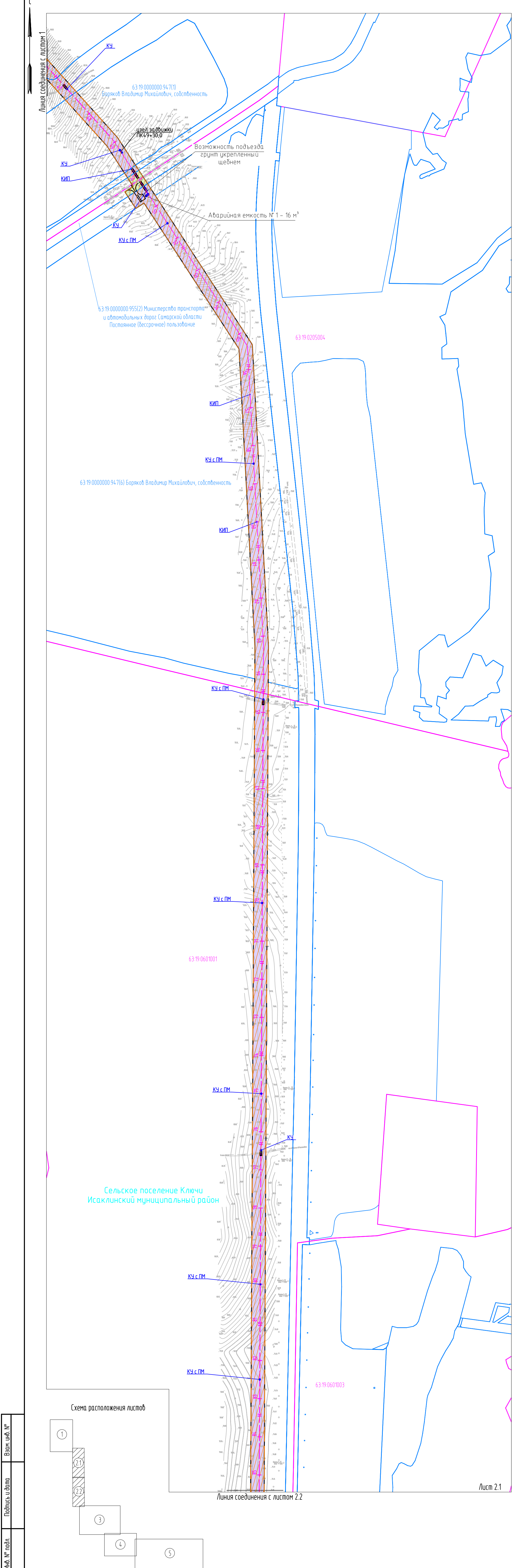
- красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- граница земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет
- граница кадастрового квартала
- границы муниципальных образований
- номер кадастрового квартала
- кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет
- земли категории сельскохозяйственного назначения
- земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения

						17/17-ППТ.Т2.ГЧ			
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шугутского нефтяного месторождения"			
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стодия	Лист	Листов
Разработал	Козымыных	Мехомашина			10.18		П	2	17
Проверил					10.18	Схема современного использования территории в период подготовки проекта планировки территории		ООО "Перепроектирование"	
Н. контроль	Язев				10.18				
ГИП	Шираков				10.18				

М 1:5000



Формат А1





Условные обозначения:

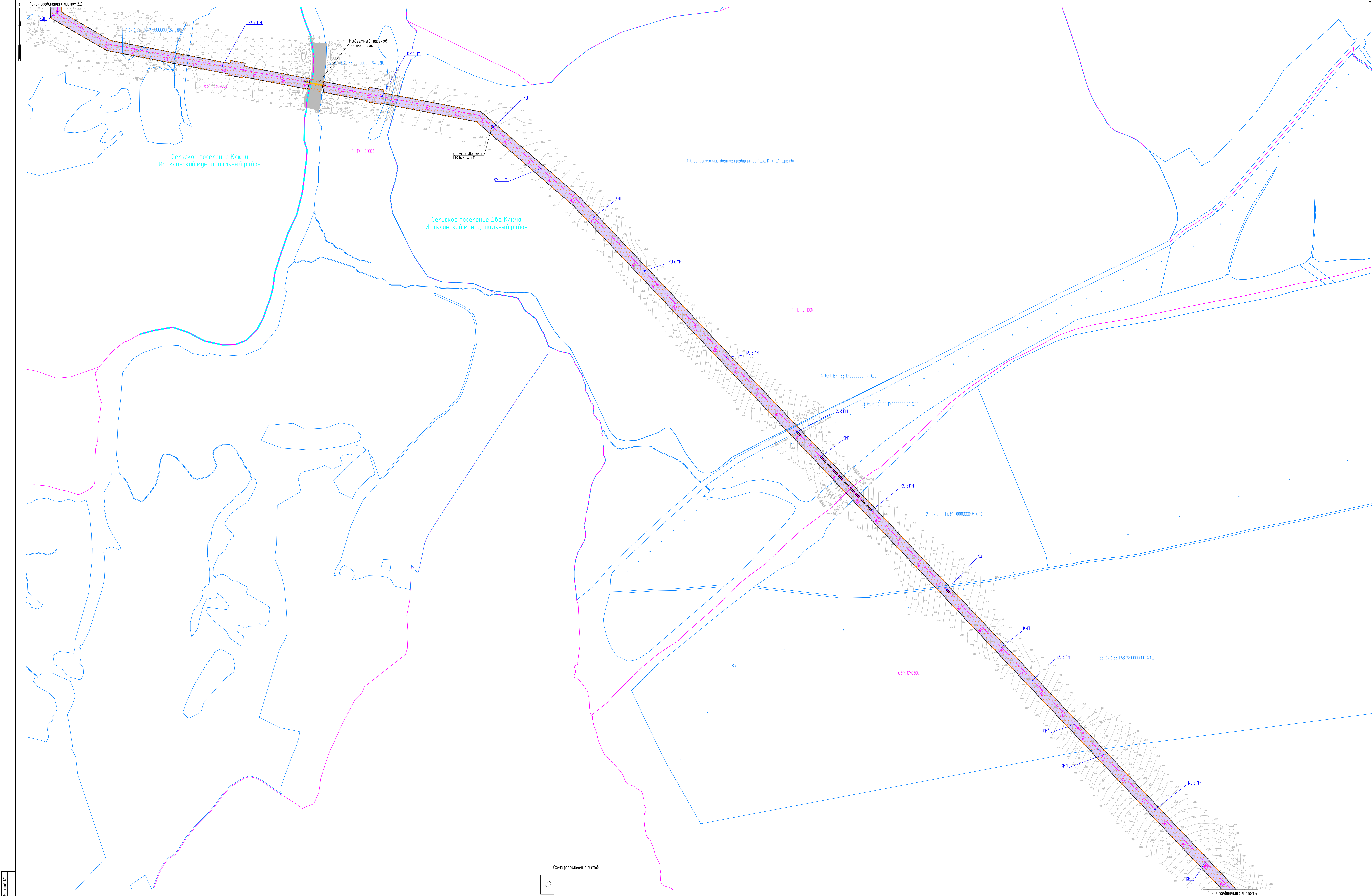
- красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- граница земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет
- граница кадастрового квартала
- границы муниципальных образований
- 63 19 0601003 :24 — номер кадастрового квартала
- кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет
- земли категории сельскохозяйственного назначения
- земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения

						17/17-ППТ.Т2.ГЧ		
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шугутского нефтяного месторождения"		
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Слово	Лист
Разработал		Козыных			10.18		П	3
Проверил		Мехомина			10.18	Схема современного использования территории в период подготовки проекта	ООО "ПериПроектыЗыскаяня"	
Н. контроль		Язев			10.18			

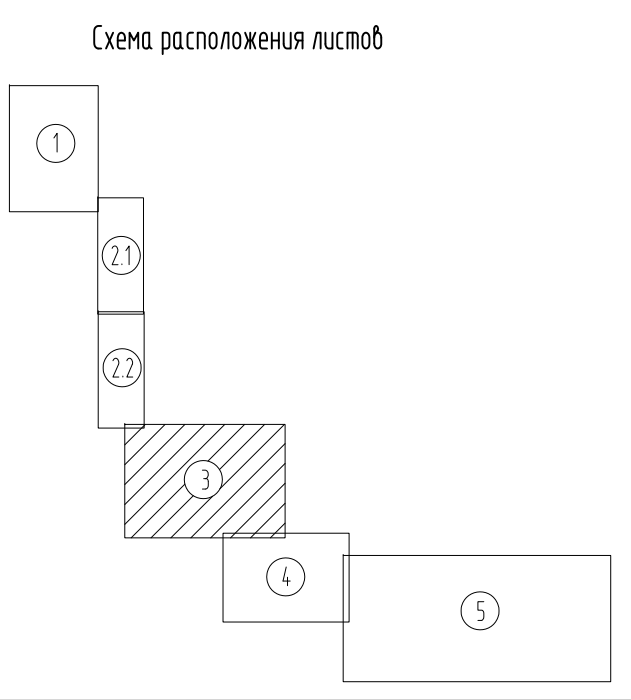
М 1:5000

Формат А1





Лист № 17  
Лист № 17  
Лист № 17



- Условные обозначения
- красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
  - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
  - зона планируемого размещения линейного объекта
  - граница земельного участка, прошедшего государственной кадастровый учет
  - граница кадастрового квартала
  - границы муниципальных образований

- 63 19 06 0003
- номер кадастрового квартала
  - кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственной кадастровый учет
  - земли категории сельскохозяйственного назначения
  - земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения

17/17-ППТ.Т2ГЧ					
"Натурный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до ЧПН Шугутского нефтяного месторождения"					
Имя	Колуч	Алс	И.В.	Получ	Дата
Разработчик	Колуч	Алс	И.В.	Получ	Дата
Проектировщик	Менделеев	И.В.	И.В.	И.В.	И.В.
Проект планировки территории					
Материалы по обоснованию					
Схема современного использования территории в период подготовки проекта планировки территории					
И.В.	И.В.	И.В.	И.В.	И.В.	И.В.
И.В.	И.В.	И.В.	И.В.	И.В.	И.В.
ООО "Пермьнефтегазсервис"					



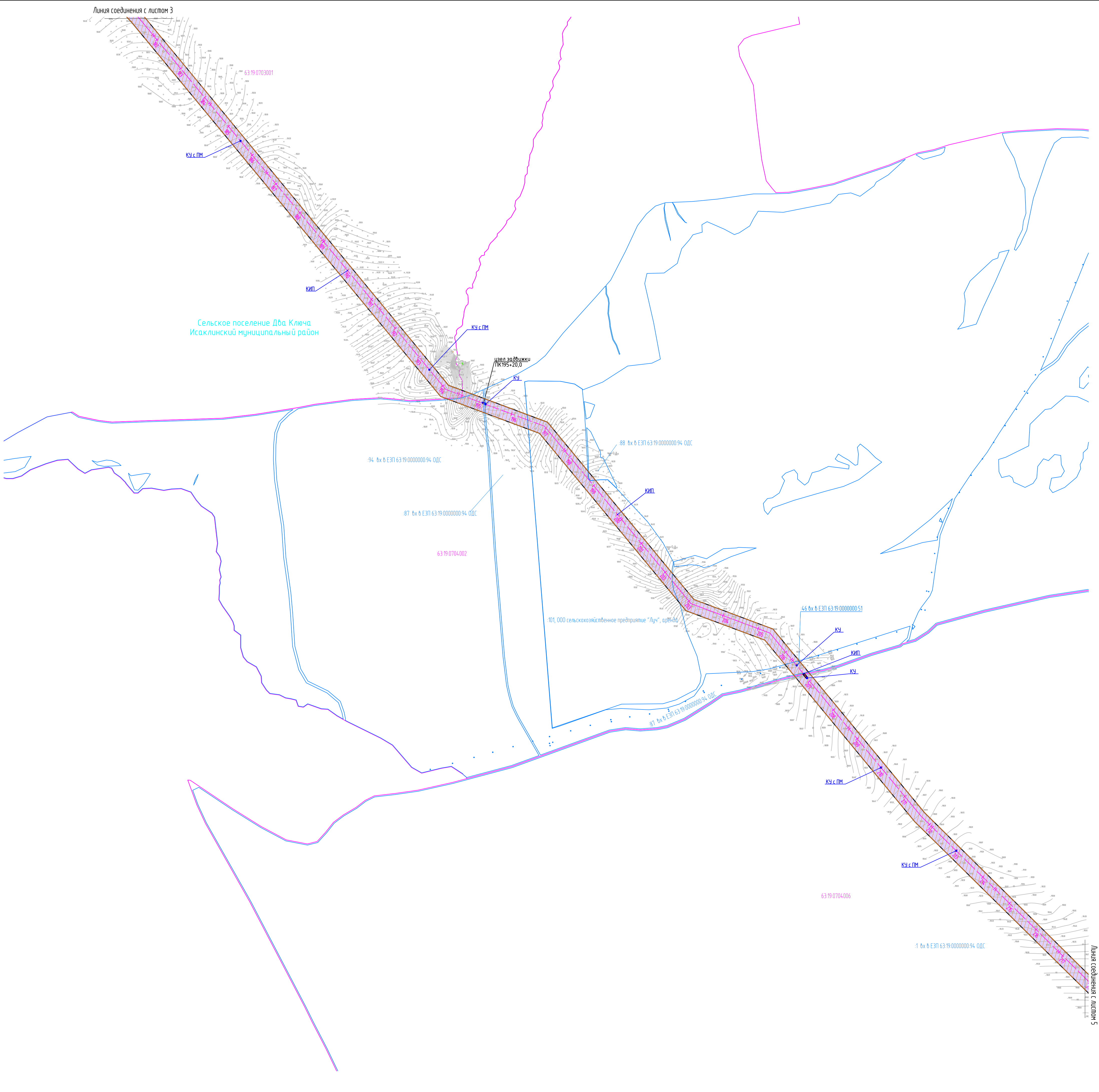


Схема расположения листов

1

21

22

3

4

5

Условные обозначения:

- красные линии линейного объекта, подлежащие установлению

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта

- зона планируемого размещения линейного объекта

- граница земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет

- граница кадастрового квартала

- границы муниципальных образований

63:19:0601003

- номер кадастрового квартала

24

- кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственный кадастровый учет

- земли категории сельскохозяйственного назначения

- земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения

							17/17-ППТ.Т2.ГЧ		
							"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгулукского нефтяного месторождения"		
Изн.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Проект планировки территории Материалы по обоснованию		
Разработал	Козымыных				10.18				
Проверил	Мехомашина				10.18		Стадия	Лист	Листов
							П	5	17
							Схема современного использования территории в период подготовки проекта планировки территории		
Н. контроль	Язёв				10.18		<div>ООО "ТермПроектИнженерия"</div>		
ГИП	Широков				10.18				

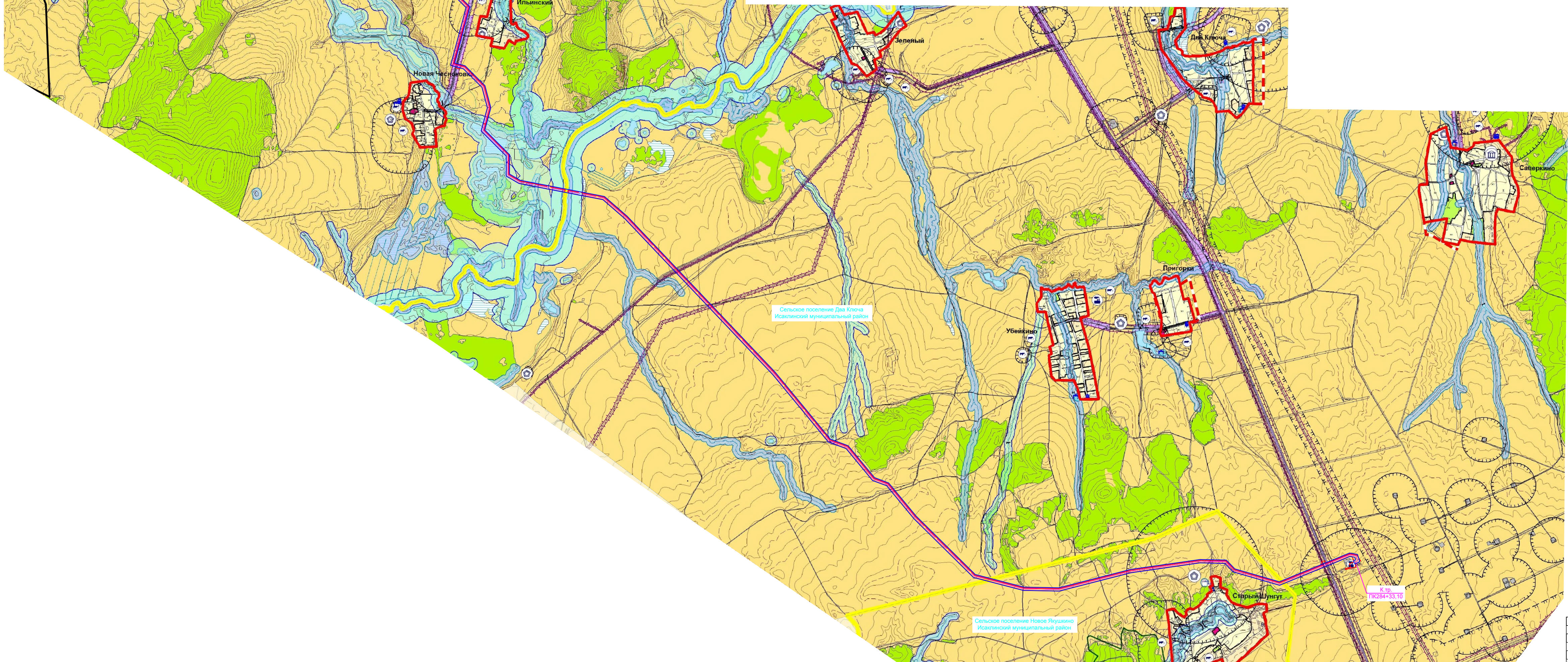
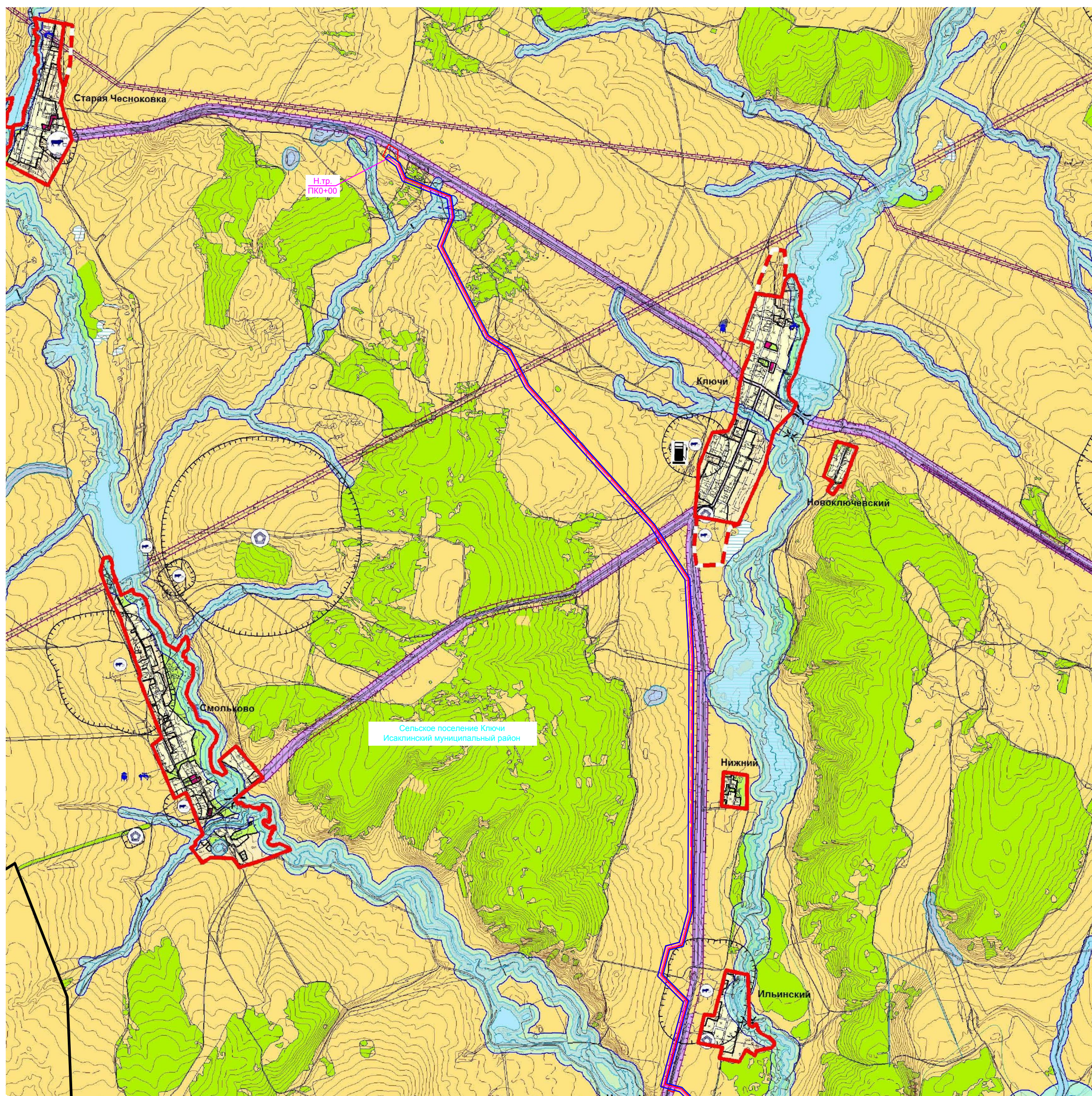
М 1:5000

Формат А1









- Условные обозначения:
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
  - охранная зона линейного объекта
  - граница муниципального района
  - граница сельского поселения
  - граница населенного пункта
  - планируемая граница населенного пункта
  - водоохранная зона
  - горизонталь затопления 1% паводком
  - охранный знак
  - прибрежная защитная полоса
  - санитарно-защитная зона
  - санитарный разрыв (санитарная полоса отчуждения)

						17/17-ППТ.12.ГЧ		
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шугицкого нефтяного месторождения"		
Иж.	Коллж.	Лист	И.Вос.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Сводн.	Лист
Разработчик	Коллежский	Механика	10.10	10.10	10.10		П	7
И.контр.	Ряд	Широк	10.10	10.10	10.10	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	000 "Перидентальска"	
ГМ	Широк	Широк	10.10	10.10	10.10			

М 1:25000




Формат А1

Лист № 7  
Лист № 7  
Лист № 7





A diagram of a staircase with 5 steps. The steps are arranged in a descending staircase pattern from top-left to bottom-right. Step 1 is a square with diagonal hatching and contains the number 1. Step 2 is a rectangle below and to the right of Step 1, containing the number 21. Step 3 is a rectangle below and to the right of Step 2, containing the number 3. Step 4 is a rectangle below and to the right of Step 3, containing the number 4. Step 5 is a rectangle below and to the right of Step 4, containing the number 5.

 - красные линии линейного объекта, подлежащие установлению  
 - граница зоны планируемого размещения линейного объекта  
 - зона планируемого размещения линейного объекта

Формат А1






Изм. №	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
2		
3		
4		
5		

- Условные обозначения:
- красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
  - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
  - зона планируемого размещения линейного объекта

17/17-ППТ.Т2.ГЧ						
"Напорный нефтепровод от ПНН Чеснаковского месторождения нефти до УПН Шунгузского нефтяного месторождения"						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал	Козымыных				10.18	
Проверил	Мехоношина				10.18	
						Схема конструктивных и планировочных решений
Н. контроль	Язев				10.18	
ГИП	Шираков				10.18	
						ООО "ПермПроектИнжСтрой"

Линия соединения с листом 4

						17/17-ПНТ.Г.2.Г		
						"Напорный нефтепровод от ПНЧ Чисикского месторождения нефти до ПНЧ Шумского нефтяного месторождения"		
Инт.	Копия	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	Сведения	Лист	Листов
Разработчик		Копия			10.10	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		
Проверка		Методика		<i>[Подпись]</i>	10.10		П	10
Н. контрол.		Взв.			10.10	Схема конструктивных и планировочных решений		
ГМП		Штудия		<i>[Подпись]</i>	10.10			

КУ.с.ПМ.

Кип

КУ с ПМ

цзел заџбужки  
ПК195+20,0

KY

Кип

KY

КМД

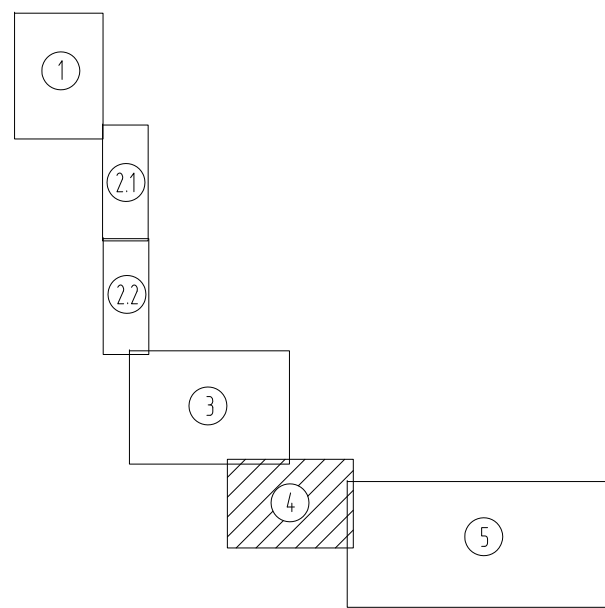
KY

КУ с ПМ




КЧ с пл

Линия соединения с листом 5

### Схема расположения листов



Условные обозначения:



-  - красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
-  - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
-  - зона планируемого размещения линейного объекта


						17/17-ППТ.Т.Г.Ч		
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгского нефтяного месторождения"		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разработал		Козымыных			10.10	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		
Проверил		Мехомашина			10.10			
						Сводный	Лист	Листов
						П	11	17
						Схема конструктивных и планировочных решений		
Н. контрол.		Язев			10.10	ООО "Перепроектизация"		
ГМП		Широкое			10.10			



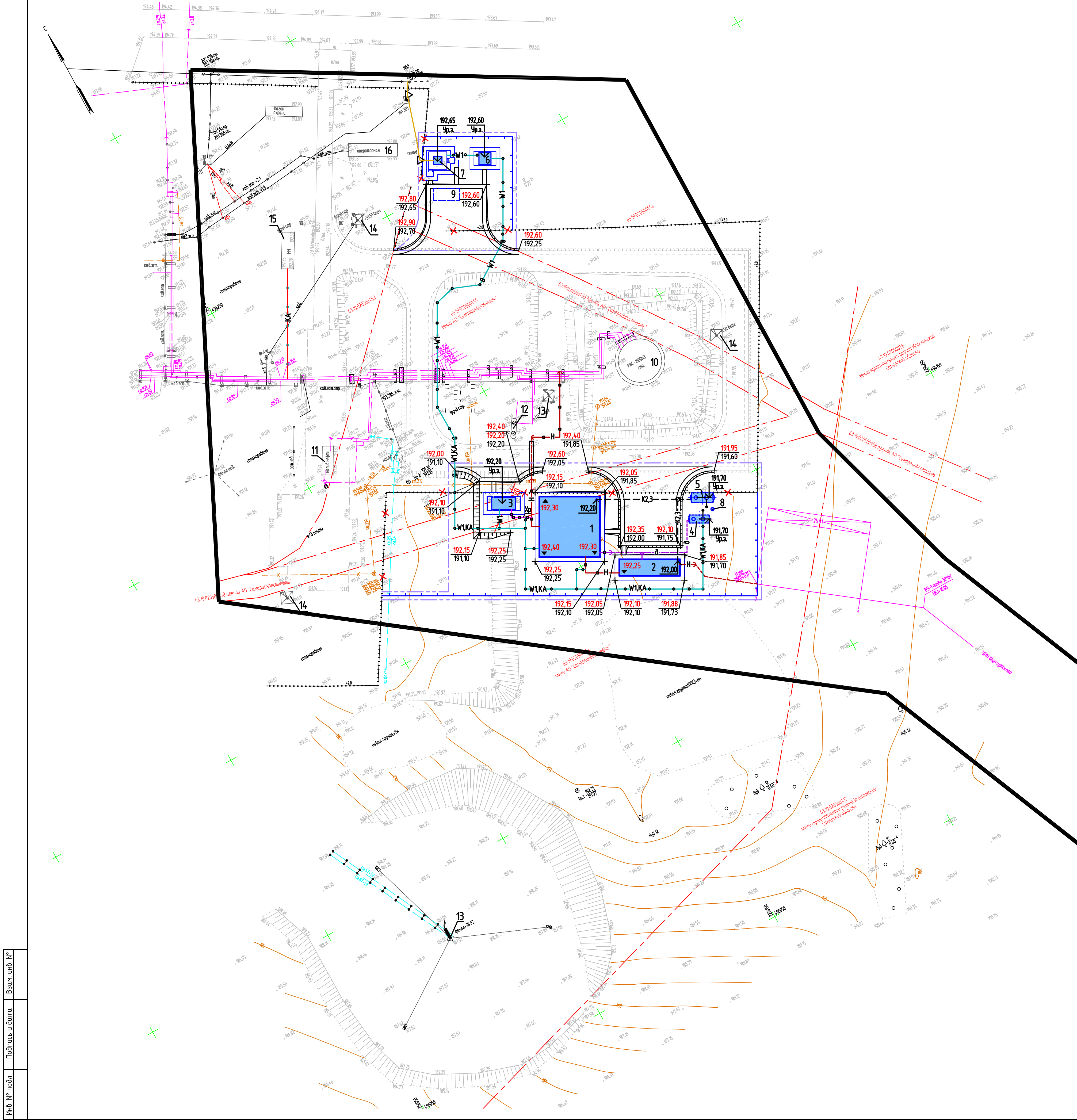


Условные обозначения

-  – красные линии линейного объекта, подлежащие установлению
-  – граница зоны планируемого размещения линейного объекта
-  – зона планируемого размещения линейного объекта

						17/17-ПНТ.72.4		
						"Налорий нефтепродуктов на ПНН Численности населения нефти до УПН Шреуэского нефтяного месторождения"		
Изм.	Кол-во	Автом.	И.И.И.	Подпись	Дата		Содерж.	Автом.
Разработка	Калькуля.				10.10	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		
Проверка	Материалы				10.10		11	12
						Смета конструктивных и ландшафтных решений		
И.И.И.	Штат				10.10	 OOO "Проектирование"		
Пит	Штат				10.10			





Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые:		
1	Площадка насосов внешней перекачки	
2	Площадка камеры пуска очистных устройств с узлом задвижек	
3	Блок дозирования ингибитора коррозии	
4	Дренажная емкость V=16 м³	
5	Канализационная емкость V=25 м³	
6	Блок НКЧ	
7	КТП	
8	Молниеотвод	
9	Место под передвижную дизельную станцию	
Существующие:		
10	Резервуар РВС-1000	
11	Площадка для налива нефти в автоцистерны	
12	Дренажная емкость V=25 м³	
13	Факельная установка	
14	Прожекторная мачта - 4 шт.	
15	Операторная стр.	
16	Операторная	

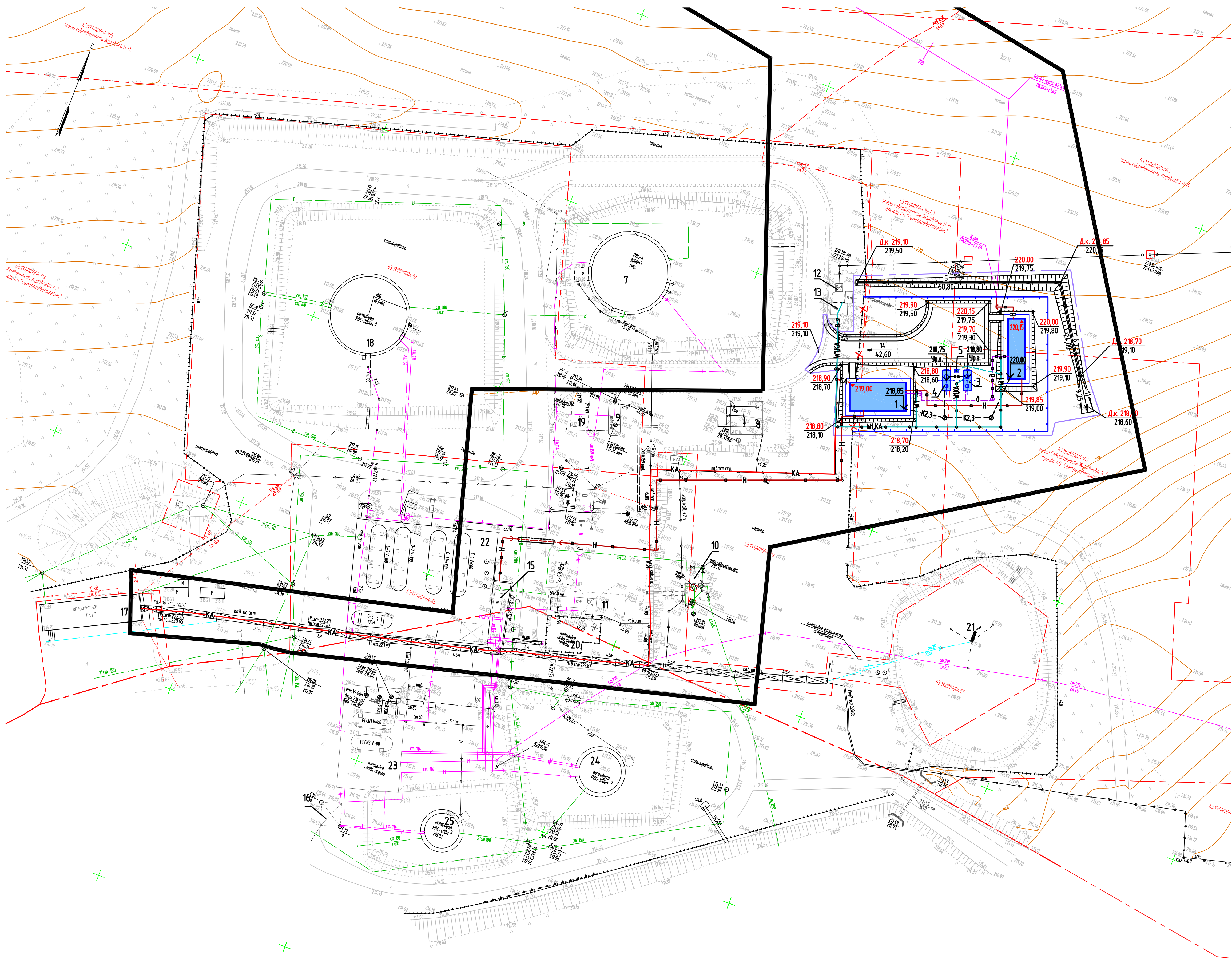
Условные обозначения и изображения

Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
---	Условная граница благоустройства
---	Граница землепользователей
✕✕	Демонтируемые сооружения
---	Сети, проектируемые:
---	Подземно
---	Надземно
---	В кожухе
○	На высоких опорах
□	На низких опорах
Н	Нефтепровод
д	Дренаж
Хр	Трубопровод химреагента
К2,3	Производственно-дождевая канализация
W1	Сети 0,4 кВ
КА	Кабель КИПиА
—●—	Дыхательный стояк
—	Красные линии линейного объекта, подлежащие установлению

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

17/17-П.Т.Т.ГЧ					
"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгузского нефтяного месторождения"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Козыных	10.18			
Проверил	Мехомашина	10.18			
Проект планировки территории					
Материалы по обоснованию					
ПНН Чесноковское месторождения нефти					
Н. контроль	Язев	10.18			
ГИП	Широков	10.18			
Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории					
ООО "ТермПроектИнженерия"					
Формат А1					







Экспликация зданий и сооружений

	Проектируемые:	
1	Площадка узла учета нефти	
2	Площадка камеры приема очистных устройств с узлом задвижек	
3	Дренажная емкость V=16 м³	
4	Канализационная емкость V=16 м³	
5	Прожекторная мачта с молниеотводом	
6	Резервная позиция	
	Существующие:	
7	Резервуар РВС №4, V=3000м³	
8	Технологическая насосная	
9	Дренажная емкость, V=63м³	
10	Площадка стеновых скважин	
11	Путевой подогреватель	
12	КТП	
13	Станция управления шурфовыми насосами системы ППД	
15	БДР	
16	Площадка ЦНС	
17	Операторная	
18	Резервуар, V=3000 м³	
19	Подземная емкость	
20	Площадка подогрева нефти	
21	Факел	
22	Технологическая площадка	
23	Площадка слива нефти	
24	Резервуар, V=1000 м³	
25	Резервуар, V=400 м³	

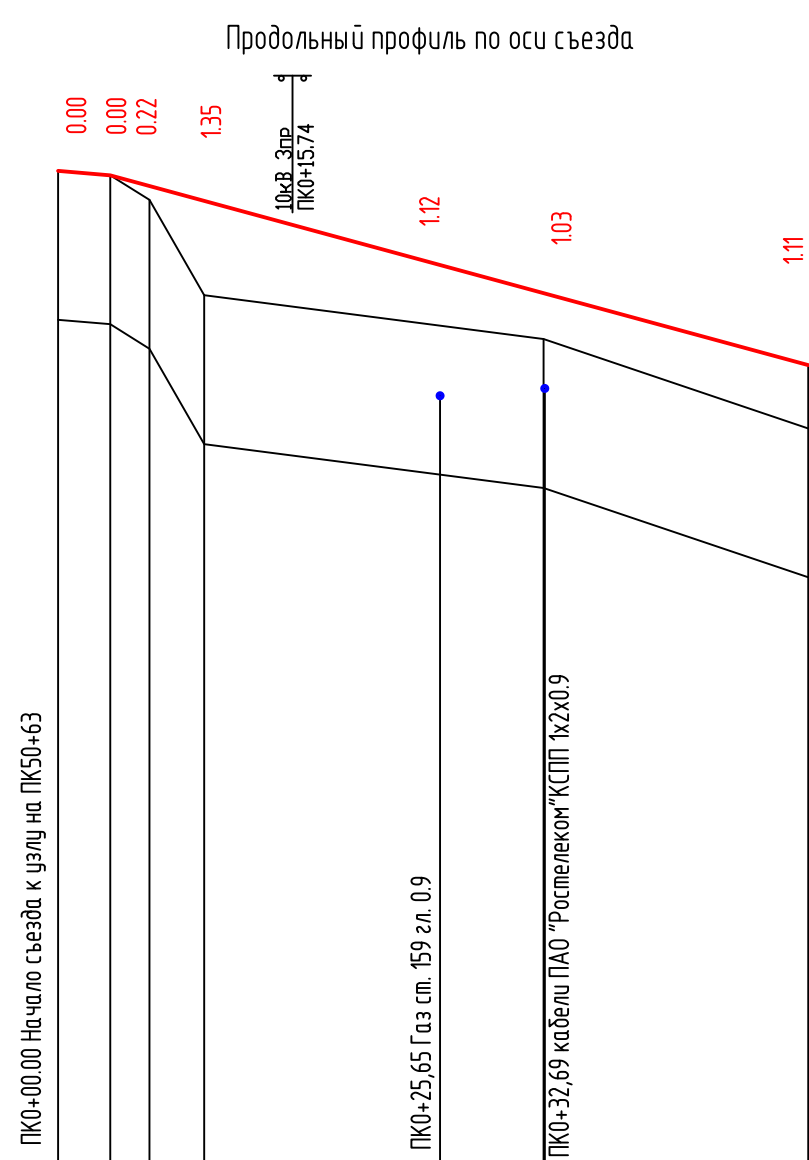
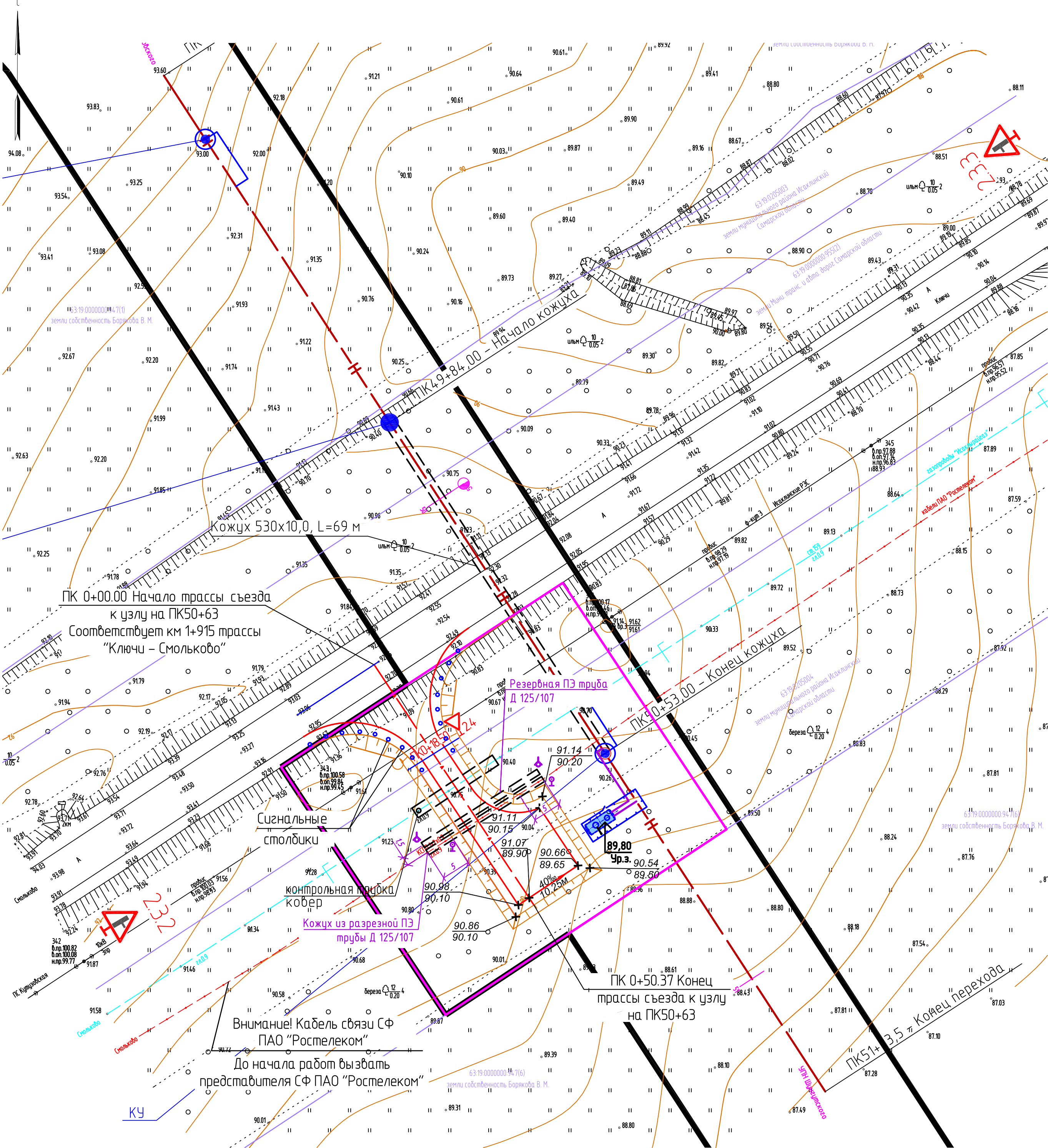
Условные обозначения и изображения

Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
	Условная граница благоустройства
	Граница землепользователей
	Демонтируемые сооружения
Сети, проектируемые:	
	Подземно
	Надземно
	В кожухе
	На высоких опорах
	На низких опорах
	Нефтепровод
	Дренаж
	Производственно-дождевая канализация
	Сети 0,4 кВ
	Кабель КИПиА
	Дыхательный стояк
	Красные линии линейного объекта, подлежащие установлению

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

17/17-ППТ.Т2.ГЧ					
"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Козымыных	10.18			10.18
Проверил	Мехомашин	10.18			
Проект планировки территории					
Материалы по обоснованию					
УПН Шунгутского нефтяного месторождения					
Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории					
Н. контроль	Язев	10.18			10.18
ГИП	Широков	10.18			
		Лист	14	Лист	17
		000 "ТермПроекты/исыскания"			





М 1:500 по горизонтали  
М 1:100 по вертикали

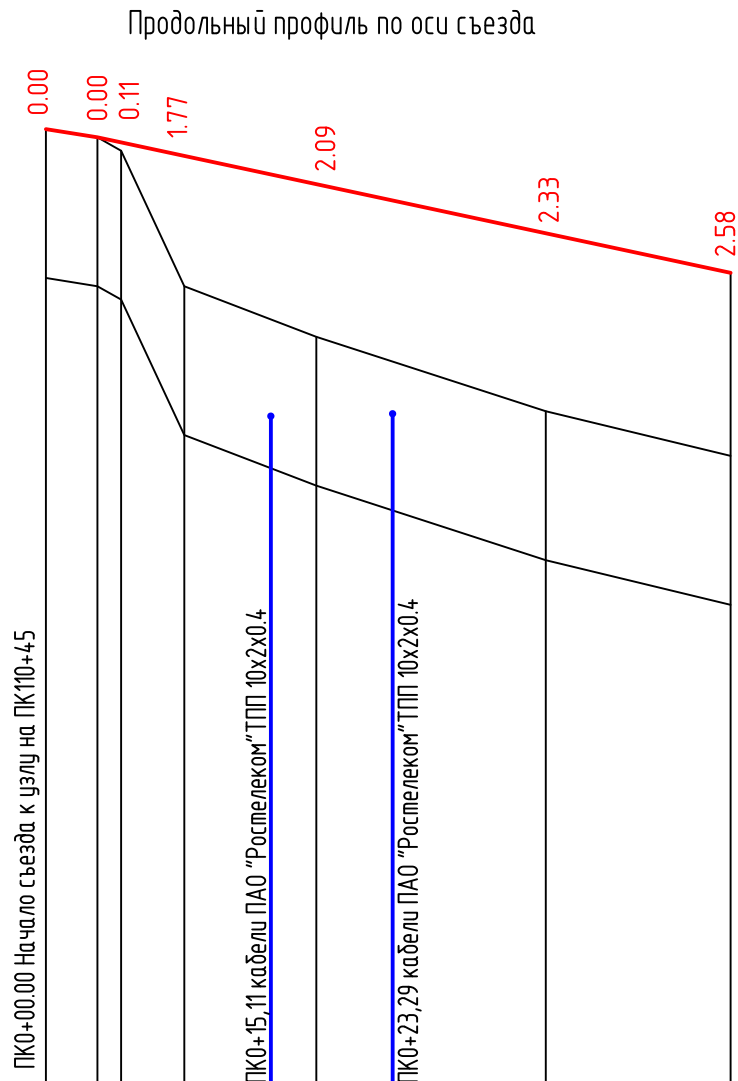
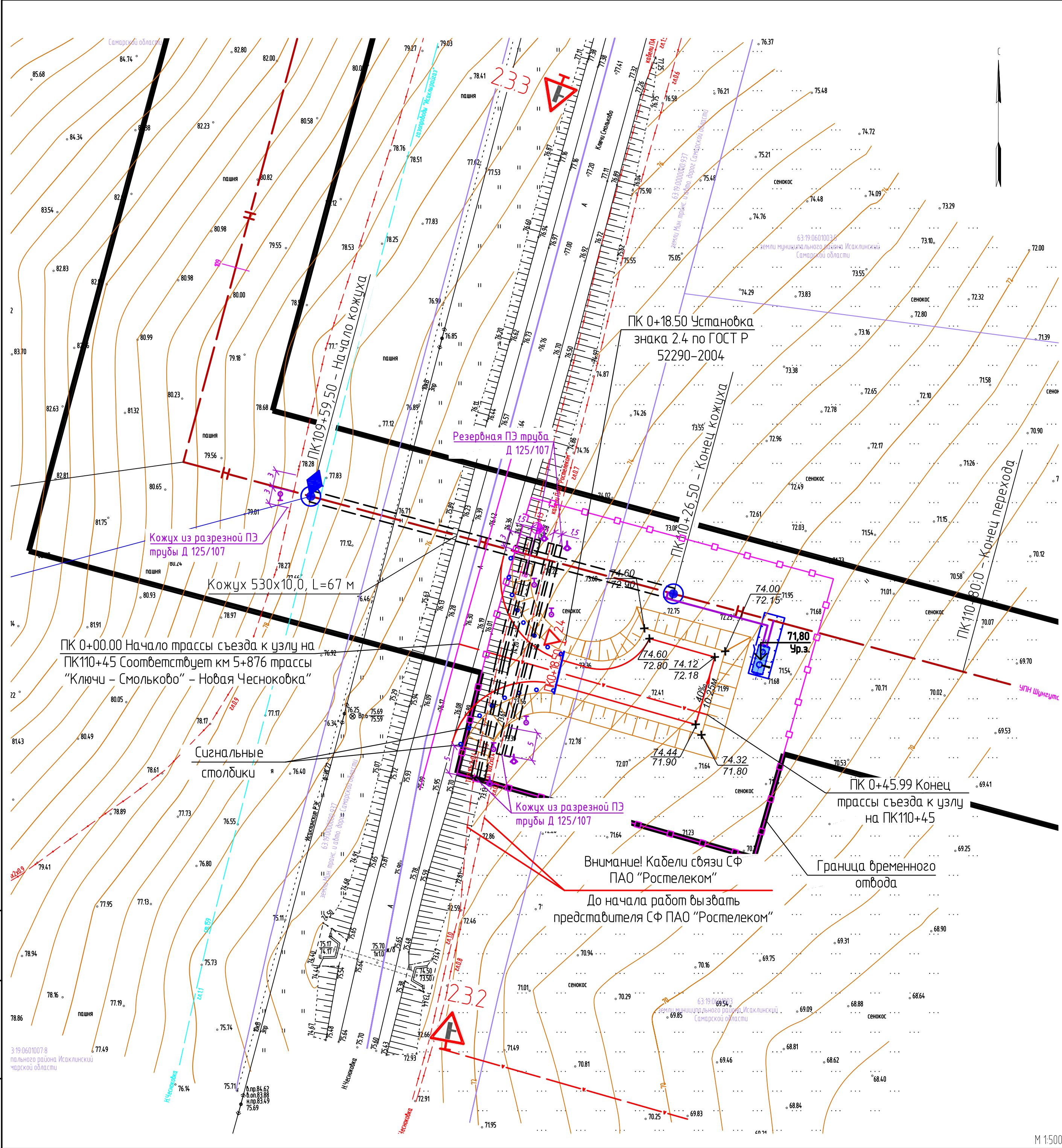
Тип местности по ублажению		1			
Проектные данные	Тип поперечного профиля	слева	см. поперечный профиль конструкции земполотна		
		справа	см. поперечный профиль конструкции земполотна		
	Левый кювет	Укрепление			
		Уклон, о/оо; длина, м			
		Отметка дна, м			
	Правый кювет	Укрепление			
		Уклон, о/оо; длина, м			
		Отметка дна, м			
Фактические данные	Уклон, о/оо; вертикальная кривая, м		3.46	42.15	0.04
	Отметка оси дороги, м		92.76	92.70	92.59
	Отметка рельефа, м		92.76	92.70	92.37
	Расстояние, м		3.50	2.63	3.68
Пикет, элементы плана, километры		50.37			

1. Все размеры на чертеже показаны в метрах.

17/17-ППТ.Т2.ГЧ					
"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Козьминых	10.18			
Проверил	Мехоношина	10.18			
Проект планировки территории					
Материалы по обоснованию					
Съезд к узлу на ПК0+50,37					
Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории					
ООО "ПермПроектИзыскания"					
Формат А2					

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










М 1:500 по горизонтали  
М 1:100 по вертикали

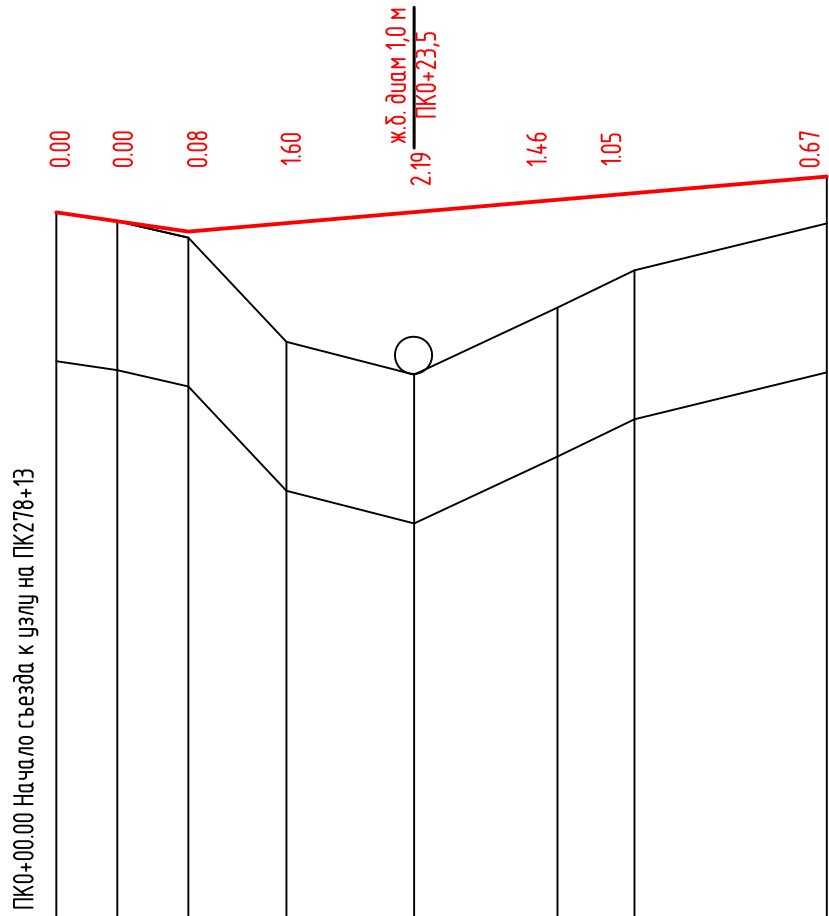
Тип местности по ублажению		1				
Тип поперечного профиля	слева	см. поперечный профиль конструкции земполотна				
		справа				
Левый кювет	Укрепление					
	Уклон, о/оо; длина, м					
	Отметка дна, м					
Правый кювет	Укрепление					
	Уклон, о/оо; длина, м					
	Отметка дна, м					
Уклон, о/оо; вертикальная кривая, м		3.46	42.53		0.04	
Отметка оси дороги, м		76.29	76.18	75.95	75.60	74.98
Фактические данные	Отметка рельефа, м		76.29	76.18	74.18	71.90
	Расстояние, м		3.46	4.25	8.86	12.41
Пикет, элементы плана, километры		45.99				

1. Все размеры на чертеже показаны в метрах.

						17/17-ППТ.Т2.ГЧ			
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шугутского нефтяного месторождения"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию Съезд к узлу на ПК110+45	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Козымыных			10.18		П	16	17
Проверил		Мехоношина			10.18				
						Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории		ООО "ПермПроектИзыскания"	
Н. контроль		Язев			10.18				
ГИП		Широков			10.18				








Продольный профиль по оси съезда



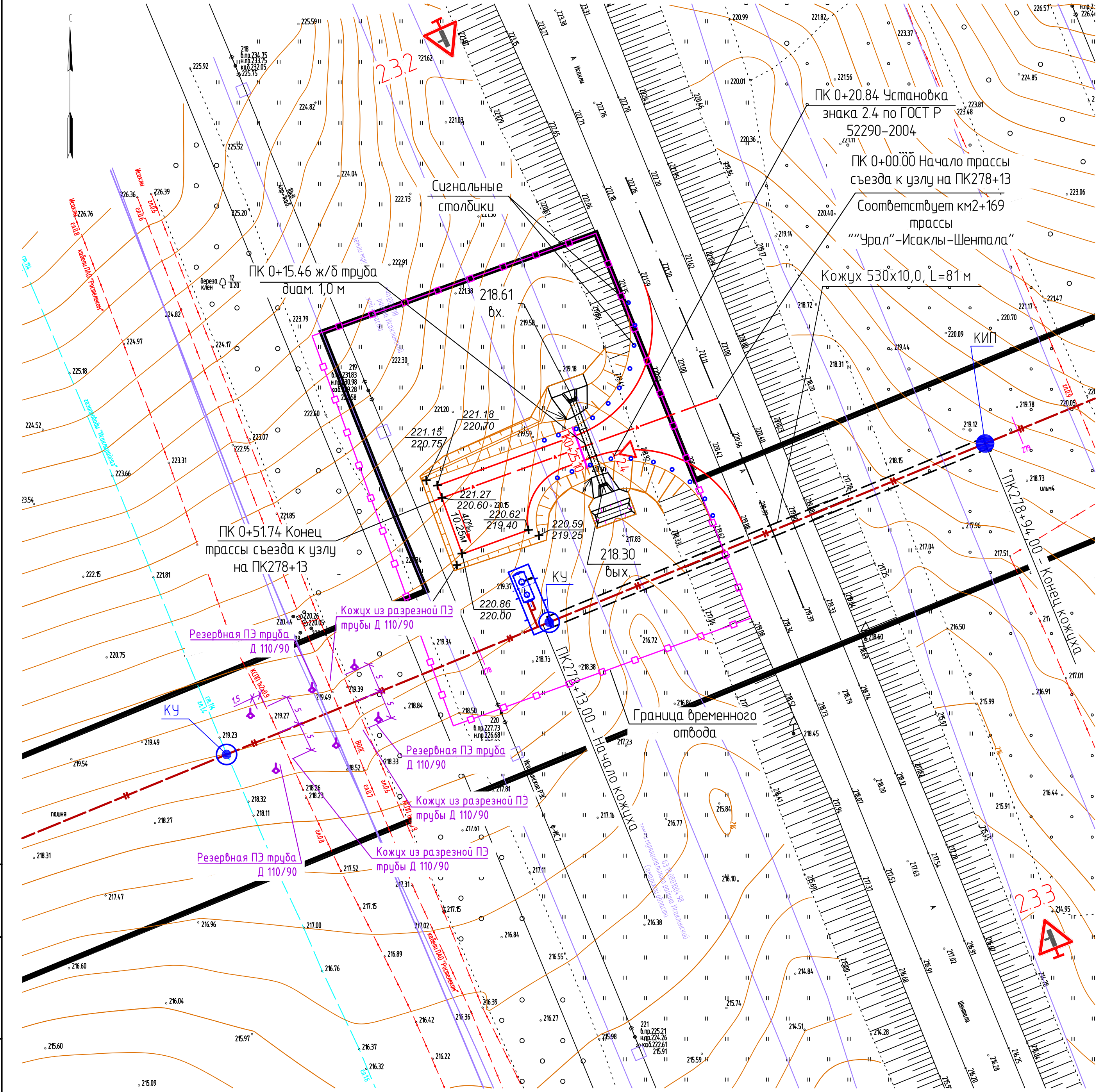
М 1:500 по горизонтали  
М 1:100 по вертикали

Тип местности по ублажению			1		2		1				
Проектные данные	Тип поперечного профиля		слева	см. поперечный профиль конструкции земполотна							
			справа	см. поперечный профиль конструкции земполотна							
	Левый кювет	Укрепление		<div></div>							
		Уклон, о/оо; длина, м		<div></div>							
		Отметка дна, м		<div></div>							
	Правый кювет	Укрепление				щебень					
		Уклон, о/оо; длина, м				83 <div>11.96</div>					
		Отметка дна, м				218.61 <div>219.39</div> 219.82 <div>220.90</div>					
	Уклон, о/оо; вертикальная кривая, м		29 <div>8.86</div>		18		42.88				
Отметка оси дороги, м		220.78 <div>220.66</div>		220.52 <div>220.64</div>		220.79 <div>220.96</div>		221.05 <div>221.30</div>			
Фактические данные	Отметка рельефа, м		220.78 <div>220.66</div>		220.44 <div>219.04</div>		218.60 <div>219.50</div>		220.00 <div>220.63</div>		
	Расстояние, м		4.09 <div>4.77</div>		6.60 <div>8.57</div>		9.63 <div>5.17</div>		12.91		
Пикет, элементы плана, километры			51.74								

1. Все размеры на чертеже показаны в метрах.

						17/17-ППТ.Т2.Г4			
						"Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал		Козьминых			10.18	Проект планировки территории		Стадия	Лист
Проверил		Мехоношина			10.18	Материалы по обоснованию		П	17
						Съезд к узлу на ПК278+13			17
						Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории		 ООО "ПермПроектИзыскания"	
Н. контроль		Язев			10.18				
ГИП		Широков			10.18				

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



						17/17-ППТ.Т2.ТЧ
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	





Ил с включением гравийно-галечникового материала (дно реки) мощностью 0,2 м. Встречен скважиной №97.

Техногенные отложения – t

Асфальтобетон мощностью 0,2 м встречен в скважинах №№88-90.

Четвертичные техногенные отложения – tQ

Представлены насыпным грунтом:

- щебенистым грунтом мощностью от 0,1 до 0,2 м. Встречен скважинами №№88-90;

- глиной (ИГЭ-1а) красно-коричневой, коричневой легкой пылеватой полутвердой, с единичными включениями щебня. Возраст отсыпки менее 5 лет. Мощность глины от 0,9 до 1,5 м. Встречена скважинами №№84-86, 90.

- глиной (ИГЭ-1б) коричневой щебенистой тугопластичной, щебня 40-43%. Мощность слоя от 0,7 до 2,1 м.

Четвертичные аллювиальные отложения – aQ

Глина (ИГЭ-2) зеленовато-серая, светло-фисташковая, темно-серая, серо-черная, черная легкая пылеватая текучепластичная, с примесью органического вещества, с тонкими прослоями супеси и песка средней крупности, с мелкими ракушками, местами с тонкими прослоями песка мелкого. Мощность глины составила от 1,7 до 3,9 м. Встречена скважинами №№51, 78, 78а, 79, 79а, 98.

Глина (ИГЭ-2а) черная, серо-черная легкая пылеватая, тяжелая текучепластичная, прослоями текучая, с примесью торфа, с тонкими прослоями супеси и песка средней крупности, с мелкими ракушками, с неперегнившими остатками растений, водорослей с запахом сероводорода. Мощность глины от 3,1 до 5,3 м. Встречена в скважинах №№93, 94.

Глина (ИГЭ-2б) черная легкая/тяжелая песчанистая мягкопластичная, с примесью торфа, с тонкими прослоями песка мелкого коричневого водонасыщенного, с мелкими ракушками встречена локально, в скважине №94 с мощностью слоя 1,2 м.

Супесь (ИГЭ-2в) гравелистая текучая, гравия до 43%. Развита в пределах скважин №№93, 94, 98. Мощность слоя от 2,5 до 4,54 м.

Супесь (ИГЭ-2в-1) гравелистая твердая, гравия до 42%. Встречена скважинами №№95, 96 с мощностью слоя от 5,0 до 5,2 м.

Суглинок (ИГЭ-3а) коричневый, коричневатого-серый, зеленовато-серый красновато-коричневый, темно-серый до черного легкий/тяжелый пылеватый/песчанистый мягкопластичный, местами минеральный; с прослоями песка мелкого коричневатого-серого, прослоями ожелезненного, с включением гравия около 10%. Встречен скважинами №№43, 46-51, 78, 94-96, 98. Мощность слоя от 1,3 до 3,9 м.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			17/17-ППТ.Т2.ТЧ						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Суглинок (ИГЭ-3б) светло-коричневый, коричневато-серый, светло-коричневый, серый до черного тяжелый пылеватый текучепластичный незасоленный с мощностью слоя от 1,0 до 3,7 м. Встречен скважинами №№43, 44, 47, 48, 50.

Песок (ИГЭ-4) коричневый мелкий плотный малой степени водонасыщения, с включением гравия до 10-15%. Встречен скважинами №№95, 96. Мощность слоя составила от 1,0 до 1,2 м.

Глина (РГЭ-4а) коричневая легкая/тяжелая пылеватая полутвердая, с прослоями твердой, с единичными включениями дресвы. Встречена скважинами №№95, 96. Мощность глины составила от 3,7 до 4,2 м.

Общая мощность аллювиальных отложений на участке работ составила от 3,7 до 10,2 м.

#### Четвертичные делювиальные отложения – dQ

Глина (РГЭ-4а) светло-коричневая, красновато-коричневая, коричневая, светло-серая, темно-серая, зеленовато-серая, прослоями рыжевато-желтая, светло-серая, желтовато-серая легкая/тяжелая пылеватая полутвердая минеральная, с единичными включениями дресвы и щебня мергеля, известняка, ненабухающая незасоленная. Встречен скважинами №№4, 6, 21, 25, 27, 33, 37-40, 42, 45, 54, 54а, 57, 57а, 58, 59а, 60, 63, 66-69, 71, 76-77а, 84, 88. Мощность слоя глины составила от 0,5 до 3,7 м.

Глина (ИГЭ-4б) желтовато-зеленовато-серая, коричневая, светло-коричневая, темно-серая до черной, прослоями кремово-серая легкая/тяжелая пылеватая тугопластичная минеральная незасоленная, с единичными включениями щебня мергеля и известняка <2 мм, местами с прослоями песка мелкого. Встречена скважинами №№2, 6, 28-30, 37, 40а-41а, 55а, 56 с мощностью слоя 1,0-5,9 м.

Глина (ИГЭ-4в) коричневая тяжелая тугопластичная слабозаторфованная ненабухающая незасоленная. Развита локально в пределах скважины №55 с мощностью слоя 2,7 м.

Суглинок (ИГЭ-5а) серый, буровато-серый, коричневый, светло-коричневый, красновато-коричневый, желтый, прослоями белый легкий/тяжелый пылеватый/песчанистый твердый ненабухающий незасоленный, с единичными включениями дресвы и щебня (щебень и дресва известняка, мергеля, песчаника, аргиллита), местами с прослоями супеси или песка мелкого. В скважине №75 – прослой гипса серого мощностью 0,2 м. Мощность слоя от 1,3 до 5,5 м. Встречен в скважинах №№5, 7, 10, 11, 15, 22, 22а, 26, 31, 32, 36, 52, 74, 75.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ				

Суглинок (ИГЭ-5б) желтовато-зеленовато-серый, серовато-коричневый, светло-серый, серый, коричневый, темно-серый, кирпично-красный, красновато-коричневый и легкий/тяжелый пылеватый полутвердый ненабухающий незасоленный, с включением дресвы и щебня (щебень мергеля, аргиллита, алевролита). В скважине №72 – прослой гипса серого мощностью до 0,1 м. Мощность слоя суглинка от 0,6 до 4,0 м. Встречен в скважинах №№2, 3, 8, 20, 23, 24, 52а-53а, 65, 72, 73, 87, 91 и 92.

Суглинок (ИГЭ-5в) темно-серый до черного, коричневатого-серый, красновато-коричневый, коричневый, светло-коричневый, зеленовато-желтовато-серый легкий/тяжелый пылеватый тугопластичный минеральный ненабухающий незасоленный, с единичными включениями дресвы и щебня (дресва и щебень известняка, мергеля, аргиллита, алевролита). В скважине №30 с гнездами и прослоями гипса выветрелого белого. Мощность слоя от 0,2 до 3,8 м. Встречен в скважинах №№9, 11, 16, 17, 19-25, 27, 30-32, 35-42, 45, 54-63, 66-68, 70, 71, 74, 75, 76а-77а, 80, 80а, 81, 87, 91, 92.

Общая мощность делювиальных отложений на участке работ составила от 0,3 до 5,0 м.

#### Четвертичные элювиально-делювиальные отложения – edQ

Глина (ИГЭ-6) красновато-коричневая, сиреневая, сине-серая, коричневая, желтовато-серая с дресвой полутвердая, дресвы 16-23% (дресва аргиллита, мергеля, известняка, песчаника и алевролита) ненабухающая незасоленная. Встречена в скважинах №№12, 14, 16, 59, 69, 70, 90, 93, 97. Мощность слоя составила от 1,1 до 8,4 м.

Суглинок (ИГЭ-7) серый, светло-буро-коричневый, желтовато-серый, серовато-коричневый, коричневый, красновато-коричневый, с дресвой твердый, дресвы 17-22% (дресва мергеля, песчаника, аргиллита) ненабухающий незасоленный. В скважине №5 с тонкими прослоями серых алевролитов и аргиллитов. В скважине №34 с включениями ангидрита голубовато-серого и гипса белого. Встречен в скважинах №№1, 5, 9, 13, 19, 34, 59 с мощностью слоя от 1,5 до 2,4 м.

Суглинок (ИГЭ-8) красновато-коричневый, светло-серый, местами светло-коричневый, розовато-серый, желтовато-серый, темно-серый дресвяный твердый, дресвы 27-40% (дресва аргиллита) ненабухающий незасоленный. Встречен в скважинах №№8-10, 12-14, 16-20, 26, 36, 72, 82. Мощность слоя составила от 0,6 до 2,5 м.

Суглинок (ИГЭ-8а) красновато-коричневый, желтовато-серый, желтовато-коричневый, серый щебенистый полутвердый, щебня 27-43% (щебень мергеля,

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			17/17-ППТ.Т2.ТЧ						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

аргиллита, известняка), ненабухающий незасоленный с мощностью слоя от 1,1 до 2,7 м. Встречен в скважинах №№1-4, 17, 64, 69, 70, 89.

Суглинок (ИГЭ-86) красновато-коричневый, буровато-серый, коричневый, серо-коричневый, светло-коричневый, зеленовато-серый щебенистый тугопластичный, щебня 30-42% (щебень мергеля, аргиллита, алевролита, гипса и известняка), ненабухающий незасоленный. Встречен в скважинах №№12, 18, 18а, 32-35, 64, 65, 75, 83, 89, 90, 97.

Щебенистый грунт (ИГЭ-9) с глинистым коричневым твердым заполнителем, заполнителя 30-43% (щебень аргиллита, мергеля, песчаника, известняка) незасоленный, с редкими прослоями алевролита серого и аргиллита коричневого сильновыветрелых трещиноватых. В скважине №83 в подошве слоя - известняк светло-серый малопрочный плотный среднепористый слабовыветрелый неразмягчаемый. Щебенистый грунт встречен в скважинах №№25, 65, 83-86, 97. Мощность грунта составила от 1,2 до 17,12 м.

Щебенистый грунт (ИГЭ-10) с суглинистым мягкопластичным заполнителем, заполнителя 30-40% (щебень аргиллита, мергеля, известняка), незасоленный с мощностью слоя от 0,5 до 9,5 м. Встречен скважинами №№15, 18, 18а, 82, 88, 93, 94, 97 и 98.

Дресвяный грунт (ИГЭ-11) светло-зелено-серый с супесчаным твердым заполнителем, заполнителя 46-48% (дресва мергеля), незасоленный. Развит локально в пределах скважин №№21 и 26. Вскрытая мощность слоя 1,8 м.

Общая мощность элювиально-делювиальных отложений на участке работ составила от 1,0 до 17,1 м.

#### Четвертичные элювиальные отложения – еQ

Дресвяный грунт (ИГЭ-12) коричнево-красный, светло-коричневый с суглинистым полутвердым заполнителем, заполнителя 33-41% (дресва гипса), незасоленный. В скважинах №№73 и 74 с включением глыб гипса размерами 0,1-0,2 м белого кристаллического. В скважине №73 на глубине 3,5-3,7 м прослой дресвяного грунта с суглинистым мягкопластичным заполнителем, заполнителя около 39%. Грунты ИГЭ-12 встречены в скважинах №№72-74. Вскрытая мощность элювиальных отложений на участке работ составила от 1,6 до 2,6 м.

#### Коренные пермские отложения – Р

Известняк (ИГЭ-13а) светло-серый пониженной прочности очень плотный/плотный среднепористый слабовыветрелый/средневыветрелый неразмягчаемый, глубиной частично окремненный, в трещинах вода. В скважине №83 с редкими прослоями мергеля серого сильновыветрелого. Встречен известняк скважинам №№82 и 83 с мощностью слоя от 6,0 до 25,4 м.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			17/17-ППТ.Т2.ТЧ						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Известняк (ИГЭ-136) серый, светло-серый малопрочный плотный среднепористый слабовыветрелый неразмываемый, с редкими прослоями мергеля серого сильновыветрелого с мощностью слоя от 7,6 до 10,6 м. Встречен в скважинах №№82, 83 и 97.

Мергель (ИГЭ-14) серо-коричневый, светло-серый низкой прочности плотный/средней плотности среднепористый средневыветрелый неразмываемый с мощностью слоя от 3,6 до 5,6 м. Встречен скважинами №№83, 84, 87 и 97.

Песчаник (ИГЭ-15) коричневый серовато-коричневый очень низкой прочности средней плотности сильнопористый сильновыветрелый размягчаемый трещиноватый, с гл. 30,0-31,5 м по трещинам вода. Встречен в скважинах №№83, 84, 97 с мощностью слоя от 4,7 до 10,4 м.

Общая вскрытая мощность коренных пермских отложений на участке работ составила от 3,7 до 35,4 м.

#### *Гидрология и гидрография*

Гидрографическая сеть представлена р. Сок и его правым притоком – р. Бол. Суруш, так же множеством сухих логов и периодических водотоков.

Река Сок на участке перехода через нее трассы нефтепровода на ПК 139+22 имеет ширину 44 м, максимальная глубина до 3,8 м.

Река Мал. Суруш на участке перехода через нее трассы нефтепровода на ПК 120+91 имеет ширину 1,8 м, максимальная глубина до 0,8 м.

Реки рассматриваемой территории имеют типичный равнинный характер и относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью. В питании рек (исключая техногенную составляющую) преимущественное значение имеют снеговые воды. Наряду с талыми водами большую роль в формировании играет дождевое и подземное питание. Соотношение подземной и поверхностной составляющей стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика - не более 10-15 %. В поверхностном стоке почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны. В период летне-осенней межени суммарный сток складывается на 50-60 % из поверхностного стока и на 40-50 % из подземного стока. Зимой реки питаются запасами подземных вод.

Ширина водоохраной зоны для водотоков территории изысканий согласно статье 65 Водного кодекса Российской Федерации составляет: река Сок – 200м, река Большой Суруш – 100 м, ручьи б/н – 50 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Инв. № подл.							
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

половодья дождевые осадки, как правило, незначительны. В период летне-осенней межени суммарный сток складывается на 50-60 % из поверхностного стока и на 40-50 % из подземного стока. Зимой реки питаются запасами подземных вод.

Ширина водоохраной зоны для водотоков территории изысканий согласно статье 65 Водного кодекса Российской Федерации составляет: река Сок – 200м, река Большой Суруш – 100 м, ручьи б/н – 50 м.



### *Сведения о существующей территории*

На основании сведений, полученных из единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН), проведен анализ фактического использования территории.

Проектируемый объект расположен на территории сельского поселения Ключи, сельского поселения Два Ключа, сельского поселения Новое Якушкино Иса克林ского муниципального района.

В районе строительства отсутствуют зарегистрированные зоны действия публичных сервитутов.

Так же выявлено, что проектируемый объект не затрагивает:

- границы застроенных земельных участков;
- границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства.

Проектируемый объект пересекает границы зон с особыми условиями использования территорий.

Проектируемые объекты имеют пересечения с инженерными коммуникациями, водотоками и автомобильными дорогами.

На ПК6+48,64 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК10+36,14 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК24+65,74 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК25+31,54 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК26+38,50 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК28+26,10 трасса пересекает ВЛ-500 кВ «Азот - Бугульма», принадлежащую ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Волги Самарское ПМЭС.

На ПК47+6,30 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК50+33,68 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Кутузовская - Ключи», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.

На ПК50+18,11 трасса пересекает автодорогу «Ключи – Смольково» IV категории с асфальтовым покрытием. Ширина проезжей части 6,9 м, ширина земляного полотна 18,1 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>На ПК47+6,30 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.</p> <p>На ПК50+33,68 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Кутузовская - Ключи», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.</p> <p>На ПК50+18,11 трасса пересекает автодорогу «Ключи – Смольково» IV категории с асфальтовым покрытием. Ширина проезжей части 6,9 м, ширина земляного полотна 18,1 м.</p>									
						17/17-ППТ.Т2.ТЧ			Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

На ПК50+43,47 трасса пересекает газопровод «Смольково - Ключи т.вр.» из стальной трубы, диаметром 159 мм, принадлежащий ООО «СВГК» управление «Исаклырайгаз».

На ПК50+50,38 трасса пересекает кабель связи «Смольково - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК64+73,11 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК76+55,47 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК96+46,84 трасса пересекает нефтепровод «скв.65 – АГЗУ-1» из стальной трубы, диаметром 89 мм, принадлежащий АО «Самаранефтегаз».

На ПК96+57,84 трасса пересекает ВЛ-6 кВ «скв.65 – ф-ИС22», принадлежащую АО «Самаранефтегаз».

На ПК96+70,23 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК109+56,35 трасса пересекает кабель связи «Н.Чесноковка - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК109+61,17 трасса пересекает газопровод «Н.Чесноковка - т.вр. Ключи» из стальной трубы, диаметром 159 мм, принадлежащий ООО «СВГК» управление «Исаклырайгаз».

На ПК109+75,06 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Исаклы - Н.Чесноковка», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.

На ПК109+92,05 трасса пересекает автодорогу «Ключи – Смольково – Н.Чесноковка» IV категории с асфальтовым покрытием. Ширина проезжей части 6,9 м, ширина земляного полотна 16,3 м.

На ПК109+99,15 трасса пересекает кабель связи «Н.Чесноковка - Ключи», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК110+3,15 трасса пересекает кабель связи «Н.Чесноковка - Ключи», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК 120+91 трасса пересекает р. Сок.

На ПК 139+22 трасса пересекает р. Мал.Суруш.

На ПК150+82,69 трасса пересекает недействующий кабель связи «Новообоино (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК150+86,79 трасса пересекает недействующий кабель связи «Новообоино (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК159+39,18 трасса пересекает недействующий кабель связи «Преображенка (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	На ПК109+9,15 трасса пересекает кабель связи «П. Токмоковка - Таке II», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
			На ПК 120+91 трасса пересекает р. Сок.					
			На ПК 139+22 трасса пересекает р. Мал.Суруш.					
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	На ПК150+82,69 трасса пересекает недействующий кабель связи «Ново-обоино (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
			На ПК150+86,79 трасса пересекает недействующий кабель связи «Ново-обоино (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
			На ПК159+39,18 трасса пересекает недействующий кабель связи «Преобра-женка (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
						17/17-ППТ.Т2.ТЧ		Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

На ПК159+47,12 трасса пересекает недействующий кабель связи «Преображенка (нежил.) - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК160+5,59 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 4,2 м.

На ПК167+51,62 трасса пересекает ВЛ-110 кВ «ПС Кутузовская - ПС Исаклы», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.

На ПК206+45,82 трасса пересекает нефтепровод «УПН Якушкинская – ДНС Ганино-Янгульская» из стальной трубы, диаметром 219 мм, принадлежащий АО «Самаранефтегаз».

На ПК206+76,21 трасса пересекает кабель связи «УПН Якушкинская – ДНС Ганино-Янгульская», принадлежащий ООО «ИК Сибинтек».

На ПК206+82,09 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 4,5 м.

На ПК259+72,51 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,6 м.

На ПК259+98,30 трасса пересекает грунтовую дорогу, не выраженную в рельефе. Ширина проезжей части 3,2 м.

На ПК260+28,62 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Исаклы – Стар. Шунгут», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.

На ПК277+53,07 трасса пересекает газопровод «Стар. Шунгут - Исаклы» из стальной трубы, диаметром 114 мм, принадлежащий ООО «СВГК» управление «Исаклырайгаз».

На ПК277+62,66 трасса пересекает кабель связи «Стар. Шунгут - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК277+73,96 трасса пересекает кабель связи «Сергиевск - Исаклы», принадлежащий ВОЛС.

На ПК277+76,67 трасса пересекает кабель связи «Бол. Микушкино - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

На ПК277+99,45 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Исаклы – Новый Шунгут», принадлежащую ПАО «МРСК Волги» «Самарские распределительные сети» Самарское ПО.

На ПК278+54,29 трасса пересекает автодорогу «Урал» – Исаклы – Шентала» III категории с асфальтовым покрытием. Ширина проезжей части 8,0 м, ширина земляного полотна 30,6 м.

На ПК279+11,18 трасса пересекает кабель связи «Якушино - Исаклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	На ПК277+99,45 трасса пересекает кабель связи «Волга - Исааклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
			На ПК278+54,29 трасса пересекает автодорогу «Урал» – Исааклы – Шентала» III категории с асфальтовым покрытием. Ширина проезжей части 8,0 м, ширина земляного полотна 30,6 м.					
			На ПК279+11,18 трасса пересекает кабель связи «Якушино - Исааклы», принадлежащий ПАО «Ростелеком».					
						17/17-ППТ.Т2.ТЧ		Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

На ПК283+67,52 трасса пересекает ВЛ-10 кВ «ПС Исаклы – Шунгутское нефтяное месторождение», принадлежащую АО «МРСК Волги» «Самараинвестнефть».

#### **4.3. Обоснование размещения линейного объекта с учётом особых условий использования территорий и мероприятий по сохранению объектов культурного наследия**

В соответствии со ст.1 Градостроительного Кодекса РФ зонами с особыми условиями использования территорий называются охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны охраны источников питьевого водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## Охранные зоны

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов должны быть установлены охранные зоны по аналогии с магистральными трубопроводами в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 года №9:

- вдоль трасс трубопроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;
- на землях сельскохозяйственного назначения охранная зона ограничивается условными линиями, проходящими в 25 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны;
- вдоль трасс многониточных трубопроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 50 м от осей крайних трубопроводов с каждой стороны;
- вдоль подводных переходов трубопроводов – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между

параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны.

Порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства, а также особые условия использования земельных участков, расположенных в пределах охранных зон определяется в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. №160.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения проектируемых объектов электросетевого хозяйства, согласно Постановлению от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», Приложение, установлена ширина охранных зон:

- вдоль воздушных линий электропередачи (проектный номинальный класс напряжения 6 кВ) - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии: 10 м;

- вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра.

#### *Водоохранные зоны*

Расчет ширины водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов производился в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.06 г. №74-ФЗ.

Водоохраной зоной является территория, примыкающая к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иных видов деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			17/17-ППТ.Т2.ТЧ						
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Ширина водоохранной зоны морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и ширина их прибрежной защитной полосы за пределами территорий городов и других поселений устанавливаются от местоположения соответствующей береговой линии (границы водного объекта). При наличии ливневой канализации и набережных границы прибрежных защитных полос этих водных объектов совпадают с парапетами набережных, ширина водоохранной зоны на таких территориях устанавливается от парапета набережной.

Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до десяти километров – в размере пятидесяти метров;
- от десяти до пятидесяти километров – в размере ста метров;
- от пятидесяти километров и более – в размере двухсот метров.

Водоохранные зоны рек, их частей, помещенных в закрытые коллекторы, не устанавливаются.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ширина водоохранной зоны озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>, устанавливается в размере пятидесяти метров. Ширина водоохранной зоны водохранилища, расположенного на водотоке, устанавливается равной ширине водоохранной зоны этого водотока.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса.

В соответствии с пунктами 4 и 11 статьи 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны реки Сок составляет 200 м, ширина прибрежной защитной полосы - 30 - 50 м, в зависимости от уклона берега водного объекта.

В соответствии с пунктами 4 и 11 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны реки Малый Суруш составляет 100 м; ширина прибрежной защитной полосы - 30 - 50 м, в зависимости от уклона берега водного объекта.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

В пределах водоохранных зон запрещается:

- Наряду с установленными ограничениями для водоохранных зон, в границах прибрежной защитной полосы запрещается: распашка земель, размещение отвалов размываемых грунтов, выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Таблица 31 – Ширина прибрежной защитной полосы и водоохранной зоны для водотоков, расположенных на участке изысканий

На- звание водотока	Общая длина водото- ка, км	Ширина водоохраной зо- ны, м	Ширина при- брежной защит- ной полосы, м
Малый Суруш	18	100	50
Сок	363	200	50

Периодические водотоки (овраги) не имеют водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Согласно письму ГКУ Самарской области «Самарские лесничества», испрашиваемый земельный участок к землям лесного фонда Сергиевского лесничества не относится (приложение В).

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, действующие ООПТ регионального значения отсутствуют (приложение В).

Проектируемый объект пересекает перспективные ООПТ регионального значения: памятник природы «Преображенская степь» и природный заказник – «Долина р. Сок от Исаклов до Сергиевска» муниципального района Иса克林ский Самарской области.

В границах размещения проектируемого объекта и в радиусе 2 км, участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми предоставлено министерством, а также водозаборы поверхностных и подземных вод централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с Порядком утверждения проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, и установления границ и режима зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 21.04.2010 № 141, отсутствуют (приложение В).



По данным Администрации Иса克林ского МР, на расстоянии до 2 км от проектируемого объекта находятся зоны центрального водоснабжения с. Ключи, с. Новая Чесноковка (приложение Г).

По предоставленным данным Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, проектируемый объект пересекает участок недр местного значения Старошунгутский, содержащий ресурсы карбонатных пород категории  $P_1$  включенный в перечень участков недр местного значения Самарской области (приложение В).

По данным Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра) на основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области испрашиваемый земельный участок находится в пределах:

–горного отвода и контура нефтеносности Междуреченского поднятия Боровского месторождения нефти на Лебединском участке недр (лицензия СМР 01982 НР, владелец - АО «Самаранефтегаз»;

–(частично) Старошунгутского участка недр, содержащего карбонатные породы (нераспределенный фонд).

Запасы других полезных ископаемых отсутствуют.

Согласно ст. 7 Закона Российской Федерации «О недрах» сообщаем, что любая деятельность, связанная с использованием недрами в границах горного отвода, может осуществляться только с согласия пользователя недр, которому он предоставлен (приложение Е).

Согласно данным Департамента ветеринарии Самарской области, на участке выполнения проектно-изыскательских работ скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют. Ближайшие скотомогильники расположены:

– с. Ключи: в 1725 м западнее проектируемой трассы

– с. Старый Шунгут: в 400 м севернее проектируемой трассы.

Скотомогильники в с. Ключи и с. Старый Шунгут, расположенные в муниципальном районе Иса克林ский Самарской области не являются сибиреязвенными (приложение Ж).

По данным Управления Росприроднадзора по Самарской области сведения об объектах размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов находится на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по адресу: <http://rpn.gov.ru/node/9672>. На территории изысканий полигоны ТБО отсутствуют. Ближайший полигон расположен в 4,5 км восточнее проектируемой трассы (приложение И).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области на запрос о санитарно-защитных зонах скотомогильников, расположенных в с. Ключи и с. Старый Шунгут Иса克林ского района Самарской области, сообщает следующее:

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» скотомогильники с захоронением в ямах относятся к объектам I класса с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны 1000м, скотомогильники с биологическими камерами относятся к объектам II класса с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны 500м.

Управлением Роспотребнадзора по Самарской области санитарно-эпидемиологическое заключение на проект организации санитарно-защитной зоны выше указанных объектов не выдавалось (приложение К).

По данным, предоставленным Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, в соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ находится выявленный объект археологического наследия Ново-Закамская укрепленная линия («Исторический вал»).

Объект культурного наследия «Земляной вал «Ново-Закамская черта» XVIII в.» (Ново-Закамская укрепленная линия, «Исторический вал»), общая протяженность которого составляет около 240 км, проходит по территории пяти современных районов Самарской области (Кинельского, Красноярского, Сергиевского, Иса克林ского, Шенталинского) и двух Республики Татарстан.

«Земляной вал «Ново-Закамская черта» XVIII в.» был сооружен в 1731-1736 годах с целью защиты населения юго-восточной окраины европейской России от нападений кочевников. Он состоит из системы земляных укреплений, включающих в себя: крепости, фельдшанцы, редуты, валы и рвы.

Проектируемая трасса напорного нефтепровода пересекает участок Ново-Закамской укрепленной линии в 4 км к юго-востоку от с. Новая Чесноковка и в 5,5 км к западу от с. Убейкино восточнее урочища Новообошино.

В соответствии со ст.36 Федерального закона № 73-ФЗ изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы проводятся при условии соблюдения установленных статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, и при условии реализации согласованных соответствующим органом охраны объектов культурного наследия, определенным пунктом 2 статьи 45 Федерального закона № 73-ФЗ, обязательных разделов об обеспечении сохранности указанных объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

культурного наследия в проектах проведения таких работ или проектов обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия.

В соответствии со статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ в границах территории объекта культурного наследия: на территории памятника или ансамбля запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия.

Особый режим использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, предусматривает возможность проведения археологических полевых работ в порядке, установленном настоящим Федеральным законом № 73-ФЗ, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ при условии обеспечения сохранности объекта археологического наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленного объекта археологического наследия, а также обеспечения доступа граждан к указанным объектам.

Кроме этого, в районе планируемого проведения работ могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

В связи с чем, согласно ст.31 Федерального закона до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов необходимо провести историко-культурную экспертизу. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Как установлено ст.32 Федерального закона единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского месторождения», расположенному в Исаклинском районе Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение (приложение Д).

#### 4.4. Вертикальная планировка и инженерная подготовка территории

Инженерная подготовка проектируемых площадок разработана с соблюдением требований норм, правил, инструкций и стандартов.

Комплекс первоочередных мероприятий по инженерной подготовке проектируемых территорий следующий:

- создание геодезической разбивочной основы;
- снятие слоя плодородного грунта;
- замена снятого слоя плодородного грунта привозным грунтом с уплотнением.

Основные технические решения включают в себя:

- организацию рельефа посредством вертикальной планировки проектируемой территории с созданием допустимых уклонов для размещения проездов и сооружений и поверхностного водоотвода;
- планировку поверхности насыпи, выемки, откосов насыпи и выемки, основания под дорожную одежду проектируемых проездов;
- укрепление откосов насыпи и выемки посевом многолетних трав по слою плодородного грунта толщиной 0,15 м в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками (крутизна откосов 1:1,5);
- устройство водоотводных сооружений для отвода поверхностных вод.

На проектируемых площадках в местах распространения сильнопучинистых грунтов в основании дорожной одежды проектируемых подъездов предусматривается подушка из песчано-гравийной смеси толщиной 0,3 м.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
												Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ						

Вертикальная планировка территории проектируемых сооружений является заключительным этапом ее инженерной подготовки. Планировочные отметки проектируемых площадок приняты с учетом существующего рельефа, существующих сооружений, инженерно-геологических, строительных и технологических требований, создания допустимых уклонов для размещения сооружений, движения транспорта и организации отвода поверхностных вод.

Территория непосредственного размещения проектируемых сооружений: **площадка насосов внешней перекачки и площадка камеры пуска очистных устройств** расположены в юго-восточной части площадки ПНН «Чесноковское» на свободной от застройки территории. Рельеф территории относительно ровный. Общее понижение рельефа наблюдается в южном направлении.

На территории проектируемых сооружений предусмотрена выборочная схема вертикальной планировки с отводом поверхностных вод по существующей и спланированной территории рассеянным потоком в пониженные места.

Сбор поверхностных вод с технологических площадок, ограниченных бордюром осуществляется в дождеприемники, располагаемые в пониженных местах площадок, и далее, по системе производственно-дождевой канализации, в проектируемые подземные канализационные емкости. По мере заполнения емкости производственно-дождевые сточные воды откачиваются передвижным авто-транспортом и вывозятся для очистки и дальнейшей закачки в систему ППД.

Проектируемые подъезды спланированы. Назначенные отметки позволяют обеспечить допустимые уклоны для движения транспорта. Минимальный уклон по проектируемым подъездам принят 5 ‰, максимальный 16 ‰.

Территория непосредственного размещения проектируемых сооружений: **площадка узла учета нефти и площадка камеры приема очистных устройств** расположены в северо-восточной части площадки УПН «Шунгутское» на свободной от застройки территории. Рельеф территории холмистый. Углы наклона рельефа достигают 6°. Понижение рельефа наблюдается в южном направлении.

Для создания допустимых уклонов для размещения проектируемых сооружений и движения транспорта проектом предусмотрена выборочная вертикальная планировка, с устройством локальных насыпей под проектируемые сооружения и подъезд. Отвод поверхностных вод осуществляется открытым способом по спланированной и существующей территории рассеянным потоком в пониженные места рельефа.

С верховой северной и восточной стороны вдоль проектируемого ограждения площадки для защиты территории от размыва поверхностными водами предусмотрена нагорная водоотводная канава шириной по дну 0,6 м, глубиной до

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

Для создания допустимых уклонов для размещения проектируемых сооружений и движения транспорта проектом предусмотрена выборочная вертикальная планировка, с устройством локальных насыпей под проектируемые сооружения и подъезд. Отвод поверхностных вод осуществляется открытым способом по спланированной и существующей территории рассеянным потоком в пониженные места рельефа.

С верховой северной и восточной стороны вдоль проектируемого ограждения площадки для защиты территории от размыва поверхностными водами предусмотрена нагорная водоотводная канава шириной по дну 0,6 м, глубиной до

						17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Для возможности подъезда специального транспорта к аварийной емкости проектом предусмотрена вертикальная планировка съезда с устройством насыпи. Назначенные отметки позволяют обеспечить допустимый уклон для движения специального транспорта с колесной формулой 4х4 или 6х6. Минимальный уклон по проектируемому подъезду принят 56 ‰, максимальный 169 ‰ (на съезде).

– Территория размещения **проектируемой аварийной емкости № 3** расположена на открытом участке местности. Рельеф территории холмистый. Углы наклона рельефа достигают  $14^\circ$ . Наблюдается выраженное понижение рельефа в южном направлении.

– Для создания допустимых уклонов для размещения проектируемой емкости, движения транспорта и организации отвода поверхностных вод требуется сплошная вертикальная планировка территории. Отвод поверхностных вод осуществляется открытым способом по спланированной территории рассеянным потоком в пониженные места рельефа.

– С верховой северо-западной стороны площадки для защиты территории от размыва поверхностными водами предусмотрена нагорная водоотводная канава шириной по дну 0,6 м, глубиной до 0,95 м, заложением откосов 1:1,5. Укрепление канавы предусмотрено по дну щебнем толщиной 0,15 м, откосы укрепляются забором трав по слою растительного грунта толщиной 0,15 м. Выпуск поверхностных вод из водоотводной канавы осуществляется рассеянным потоком по укрепленной щебнем поверхности в пониженные места рельефа.

Для возможности подъезда специального транспорта к аварийной емкости проектом предусмотрена вертикальная планировка съезда с устройством насыпи. Назначенные отметки позволяют обеспечить допустимый уклон для движения специального транспорта с колесной формулой 4х4 или 6х6. Минимальный уклон по проектируемому подъезду принят 9 ‰, максимальный 125 ‰ (на съезде).

Инженерная подготовка проектируемых площадок разработана с соблюдением требований норм, правил, инструкций и стандартов.

Комплекс первоочередных мероприятий по инженерной подготовке проектируемых территорий следующий:

- создание геодезической разбивочной основы;
- снятие слоя плодородного грунта;
- замена снятого слоя плодородного грунта привозным грунтом с уплотнением.

Основные технические решения включают в себя:

- организацию рельефа посредством вертикальной планировки проектируемой территории с созданием допустимых уклонов для размещения проездов и сооружений и поверхностного водоотвода;

- планировку поверхности насыпи, выемки, откосов насыпи и выемки, основания под дорожную одежду проектируемых проездов;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ				

– укрепление откосов насыпи и выемки посевом многолетних трав по слою плодородного грунта толщиной 0,15 м в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками (крутизна откосов 1:1,5);

– устройство водоотводных сооружений для отвода поверхностных вод.

На проектируемых площадках в местах распространения сильнопучинистых грунтов в основании дорожной одежды проектируемых подъездов предусматривается подушка из песчано-гравийной смеси толщиной 0,3 м.

#### **4.5. Основные технико - экономические показатели проекта планировки территории**

Для проведения строительно-монтажных работ по объекту потребуется площадь 104,1937 га.

Распределение занимаемых земель по категориям следующее:

- земли сельскохозяйственного назначения – 100,2881 га;

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения – 3,9056.

Распределение земель по землепользователям следующее:

- Иса克林ский муниципальный район (в границах сельского поселения Ключи) – 18,6948 га;

- Иса克林ский муниципальный район (в границах сельского поселения Два Ключа) – 9,1484 га;

- Иса克林ский муниципальный район (в границах сельского поселения Новое Якушкино) – 0,2441 га;

- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:123 (общая долевая собственность) – 3,7992 га;

- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:947 (собственность/Боряков В.М.) – 12,0635 га;

- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:256 (общая долевая собственность) – 5,3557 га;

- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:124 (общая долевая собственность) – 8,6353 га;

- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0601003:13 (долевая собственность/Запольский Ю.С. и Запольская Л.Ф.) – 0,5102 га;

- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:94 (общая долевая собственность) – 13,6039 га;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

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



- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0701004:1 (аренда/ООО СХП "Два Ключа") – 6,2765 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0704002:101 (аренда/ООО СХП "Луч") – 2,0743 га;
- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:51 (собственность/сельское поселение Два Ключа; аренда/АО "Самаранефтегаз") – 0,0004 га;
- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:117 (общая долевая собственность) – 0,7524 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:999 (собственность/сельское поселение Новое Якушкино; аренда/ООО СХП "Луч") – 11,6947 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:1205003:7 (аренда/ООО СХП "Луч") – 2,4438 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:1205003:6 (аренда/ООО СХП "Луч") – 0,8062 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:914 (общая долевая собственность) – 2,2577 га;
- земельный участок (единое землепользование) с кадастровым номером 63:19:0000000:134 (общая долевая собственность) – 1,2578 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0801004:105 (собственность/Журавлёв Н.М.) – 0,6696 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:955 (постоянное бессрочное пользование - Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской обл.) - дорога "Ключи - Смольково" – 0,1872 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:937 (Постоянное бессрочное пользование - Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской обл.) - дорога "Ключи - Смольково" - Новая Чесноковка" – 0,1812 га;
- земельный участок с кадастровым номером 63:19:0000000:261 (Постоянное бессрочное пользование - Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской обл.) - дорога "Урал - Исаклы - Шентала" – 0,3363 га;
- АО "Самараинвестнефть" – 3,2005 га.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ
						Лист



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.03.2018 г. № 229

с. Исаклы

О разработке документации по планировке территории (проект планировки территории, проект межевания территории в составе проекта планировки территории) для проектирования объекта: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения» в границах сельских поселений Ключи, Два Ключа и Новое Якушкино муниципального района Иса克林ский

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ от 06.10.2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального района Иса克林ский Самарской области Администрация муниципального района Иса克林ский

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Подготовить документацию по планировке территории (проект планировки территории, проект межевания территории в составе проекта планировки территории) для проектирования объекта: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения» в границах сельских поселений Ключи, Два Ключа и Новое Якушкино муниципального района Иса克林ский Самарской области.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации муниципального района Иса克林ский.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава муниципального  
района Исаклинский

В.Д. Ятманкин

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

Администрации муниципального района Иса克林ский.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава муниципального  
района Иса克林ский



В.Д. Ятманкин

						17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Изм	Кол.вч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение № 1  
к Договору № СИН.02.17-72  
от 03.04.2017г.

<b>СОГЛАСОВАНО:</b> Директор ООО «ПермПроектИзыскания» / Э.Г. Баяндин «    »    2017 г.	<b>УТВЕРЖДАЮ:</b> Генеральный директор АО «Самараинвестнефть» / Я.В. Гребенюков 2017 г.
---	---

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

#### «НАПОРНЫЙ НЕФТЕПРОВОД ОТ ПНН ЧЕСНОВКОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ ДО УПН ШУНГУТСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

№ п/п	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3
<b>ОБЩИЕ ДАННЫЕ</b>		
1	Основание для проектирования	План капитального строительства АО «Самараинвестнефть» на 2017 год.
2	Район строительства	Самарская область, Иса克林ский район.
3	Вид строительства	Новое строительство.
4	Заказчик проекта	АО «Самараинвестнефть».
5	Исполнитель проекта	ООО «ПермПроектИзыскания»
6	Источник финансирования	Собственные средства АО «Самараинвестнефть».
7	Стадийность проектирования	Проектная документация «ПД» Рабочая документация «РД»
8	Сроки начала и окончания проектно-изыскательских работ	В соответствии с календарным планом.
9	Режим работы объекта	Непрерывный
10	Функциональное назначение объекта	Линейный объект, предназначенный для транспортировки нефтесодержащей жидкости.
11	Особые условия строительства	Строительство объекта на территории действующего предприятия, имеющего разветвленную сеть транспортных и инженерных коммуникаций.
12	Основные технико-экономические показатели объекта	Ожидаемый объем транспортировки нефтесодержащей жидкости (Приложение №1): - Давление начальное – 4,0 МПа; - Давление конечное – 0,4 МПа
13	Состав проектируемого объекта	1. Напорный нефтепровод от ПНН Чесновковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения. Ориентировочная протяженность,

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



		<p><math>L \approx 30</math> км (уточнить инженерными изысканиями);</p> <p>2. Узлы пуска/приёма очистного устройства (СОД) с узлами задвижек.</p> <p>3. Узел учета жидкости (манометр, датчик давления, расходомер) на УПН Шунгутского нефтяного месторождения.</p> <p>4. Насосная внешней перекачки НСЖ на ПНН Чесноковского месторождения (2 насоса: 1 рабочий, 1 резервный, производительность определить проектом).</p>
14	Этапы строительства	Не выделять.
15	Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру	Обеспечить интеграцию проектируемых объектов и систем в существующую инфраструктуру
16	Требования к перспективному расширению объекта	Не требуется

#### ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ

17	Требования к техническим и технологическим решениям	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Предполагаемый диаметр трубопровода – <math>\phi 219</math> мм. Толщину стенки определить по результатам гидравлического расчета и расчета на прочность, обеспечивающего срок службы не менее 15 лет. Принятые решения согласовать с Заказчиком.</li> <li>- Предусмотреть предельное расчетное давление в нефтепроводе – 4,0 МПа;</li> <li>- Точку врезки напорного трубопровода предусмотреть на участке трубопровода от существующей АГЗУ до УПН Шунгутского нефтяного месторождения.</li> <li>- Прокладку нефтепровода предусмотреть подземным способом. Глубину прокладки трубопроводов определить расчетом и согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Материал трубопровода и вид наружной изоляции определить согласно вариантной проработки. Принятые решения согласовать с Заказчиком</li> <li>- Предусмотреть подводные переходы через водные преграды с расчетной надежностью. Количество переходов - ориентировочно 5 шт. (водная преграда – 2 шт., автодороги – 3 шт.), уточнить инженерными изысканиями и согласовать с Заказчиком. При прокладке в кожухе предусмотреть обеспечение контроля за давлением в межтрубном пространстве;</li> <li>- Предусмотреть (по результатам инженерных изысканий и по согласованию с заказчиком) ЭХЗ нефтепровода от почвенной коррозии методом катодной поляризации и установку контрольно-измерительных колонок (КИК) со стационарными медно-сульфатными электродами сравнения (МСЭ).</li> <li>- Запорно-регулирующую арматуру предусмотреть равно проходную с внутренним сечением трубопровода, линейную часть трубопровода и узлы выполнить с углами поворотов (отводами) не менее 5Д, согласно требований руководящих документов;</li> <li>- Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры, другого линейного оборудования, крупноблочного и стационарного оборудования должно</li> </ul>
----	---	---

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

		<p>обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков на объектах проектирования согласно норм и требований промышленной безопасности при строительстве особо опасных объектов в нефтегазодобывающей отрасли, согласно действующего законодательства в РФ;</li> </ul> <p>Технические решения, применяемые в проекте, должны обеспечить соблюдение норм промышленной и экологической безопасности, выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объекта строительства и согласовываться с Заказчиком.</p>
18	Требования к инженерному обеспечению объекта	<p><u>Электроснабжение:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Предусмотреть максимальную интеграцию проектируемых объектов, в части энергообеспечения линейных и площадочных потребителей и учетом существующих нагрузок.</li> <li>- Максимально использовать возможность минимизировать расстояние точек подключения от внешних сетей к источникам потребителей.</li> <li>- Электроснабжение выполнить согласно технических условий (Приложение № 3).</li> </ul> <p><u>КИПиА и АСУ ТП:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Предусмотреть систему КИПиА, автоматизацию технологических процессов, метрологии и контроля,</li> <li>- Предусмотреть систему обнаружения утечек,</li> <li>- Предусмотреть систему передачи данных (связь),</li> <li>- Предусмотреть оперативный учет в районе ПНН Чесноковского м.р.,</li> <li>- Предусмотреть оперативный учет в районе УПН Шунгутского м.р. (манометр, датчик давления, расходомер),</li> <li>- При проектировании системы КИПиА, СОУ, АСУ ТП УПН «Шунгутского м.р.» в помещении оперативной УПН проектом предусмотреть шкаф АСУ (Контроллерное оборудование Bernecker-Rainer Industrie Elektronik Ges.m.b.H. (B&amp;R) и шкаф щитового оборудования,</li> <li>- При проектировании передачи данных максимально использовать существующую сеть и технические возможности инфраструктуры районов строительства ПНН и УПН.</li> </ul>
19	Требования к оборудованию, материалам средствам измерения	<p>Крупноблочное оборудование согласовать с Заказчиком. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей, имеющих сертификаты и разрешение на применение при строительстве особо опасных объектов в установленном порядке.</p> <p>Предусмотреть альтернативный выбор материалов отечественного производителя.</p> <p>Поставляемое оборудование и материалы должны иметь:</p>



		<ul style="list-style-type: none"> <li>Разрешение на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах, выданных Ростехнадзором России.</li> <li>Сертификаты соответствия требованиям промышленной и пожарной безопасности;</li> <li>Необходимую техническую документацию, а именно: <ul style="list-style-type: none"> <li>заводские паспорта на оборудование;</li> <li>инструкции завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования;</li> <li>технологические и монтажные схемы присоединения и монтажа.</li> </ul> </li> </ul> <p>Все средства измерения должны иметь Сертификат утвержденного типа СИ Госстандарт РФ, методики поверки.</p>
20	Требования к проекту организации строительства	В составе ПОС предусмотреть линейный график строительства с учетом выработки основных материальных ресурсов при строительстве. Календарный план предоставить отдельным файлом в формате Excel.
21	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	<p>Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно-правовыми актами, в том числе: «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008; Федеральным законом №174-ФЗ от 23.11.1995 «Об экологической экспертизе»; Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утвержденным приказом государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16.05.2000 №372; Федеральным законом № 33-ФЗ от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»; Федеральным законом № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды», «Водного кодекса РФ» от 03.06.2006 № 74-ФЗ и др. В том числе, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Отразить воздействие от реализации рассматриваемого проекта на почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.</li> <li>При необходимости разработать раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с представлением расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и среде их обитания, а также выполнить согласование размещения объекта в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 384 «Об утверждении правил согласования размещения хозяйственных и иных объектов, а также внедрения новых технологических процессов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания»;</li> <li>Отразить внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду; вывоз и утилизацию отходов производства и потребления, сточных вод, образующиеся при производстве работ силами Подрядной организации;</li> <li>Выполнить в составе проекта раздел «Проект рекультивации земель» с согласованием со всеми заинтересованными лицами и органами (собственники, арендаторы, лесничество и т.п.).</li> </ul>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- При необходимости выполнить подготовку материалов и организовать проведение общественных слушаний в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативной документацией и обеспечить их проведение.</li> <li>- При необходимости выполнить подготовку материалов и организовать проведение государственной экологической экспертизы, в соответствии с требованиями ФЗ № 174 от 23.11.1995г. (ред. от 29.12.2015г.) «Об экологической экспертизе».</li> </ul>
22	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности	<p>Разработать мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.</p> <p>Разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии со ст. 64 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»</p>
23	Требования к составу сметной документации	<p>Произвести сметный расчет стоимости строительства в базисных ценах ТСНБ-2001 с последующим пересчетом в текущий уровень цен и с выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчете (трудоzатраты рабочих и механизаторов - кол-во чел/час, кол-во маш/час, стоимость ресурсов). На основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час; трудоzатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов в текущем уровне цен.</p>
24	Требования по разработке специальных разделов	<p><u>Проектом предусмотреть:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «ИТМ ГО ЧС» - Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;</li> <li>- «ДПБ» - Декларацию промышленной безопасности. В установленном порядке провести согласование и утверждение;</li> <li>- «ТР» - Технологический регламент по эксплуатации напорного нефтепровода, оборудованного камерами пуска-приёма средств очистки и диагностики трубопровода с указанием рекомендуемых периодичностей и наличием разделов: «Мониторинг скорости коррозии» «Ингибиторная защита нефтепровода», «ЭХЗ защита нефтепровода методом катодной поляризации» и согласовать с контролирующими и инспектирующими организациями</li> </ul> <p><u>При необходимости разработать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Другие разделы, необходимые для проведения государственной экспертизы проектной документации</li> </ul>
<b>ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ</b>		
25	Требования, условия и состав документации к подготовке материалов земельного отвода	<p>Определить и согласовать с Заказчиком площади и границы отводимых земель для строительства напорного нефтепровода с учётом требований действующего законодательства.</p> <p>Выполнить полный комплекс работ, необходимый для выбора, формирования и постановки на кадастровый учет земельных участков, необходимых для размещения объекта, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Проект рекультивации с утверждением документа в установленном действующими нормативно-правовыми актами порядке;</li> <li>- Проект планировки территории с проектом межевания в его составе;</li> </ul>

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



- Градостроительный план (при необходимости);
- Ориентировочная площадь отвода земли для строительства напорного нефтепровода составит  $\approx 72$  Га.

В зависимости от формы собственности и категории земельных участков, необходимых для размещения объекта, выполнить, при необходимости, в том числе следующие работы по оформлению прав Заказчика на земельные участки:

- Сбор и анализ исходных данных объектов капитального строительства, в случае необходимости, самостоятельное получение недостающих исходных документов и сведений, в т.ч. из Единого государственного реестра недвижимости и кадастра недвижимости;
- Подготовка, согласование и утверждение схемы расположения земельных участков на кадастровом плане территории;
- Подготовка проекта межевания участков (в случае выдела участков из общей долевой собственности) и сопровождение процедуры утверждения или согласования проекта, обеспечение возможности ознакомления уполномоченных лиц с проектом межевания, сбор обоснованных возражений относительно размера и местоположения границ земельного участка, выделяемого в счет земельных долей, участие в процедуре снятия поступивших возражений;
- Подготовка и согласование межевого плана;
- Согласование границ образуемых участков со смежными землепользователями и иными заинтересованными лицами;
- Уточнение местоположения границ исходного участка;
- Изготовление, согласование и утверждение проектной документации лесного участка;
- Сопровождение процедуры постановки лесного участка на учет в государственном лесном реестре;
- Постановка участков на кадастровый учет, (подрядчик самостоятельно, посредством электронного документооборота предоставляет в орган кадастрового учета межевые планы в электронном виде и осуществляет сопровождение процедуры постановки земельных участков на государственный кадастровой учет);
- Определение координат характерных точек границы части земельного участка и изготовление схемы расположения части участка на плане земельного участка.
- Провести и получить в установленном порядке все необходимые согласования, утверждения и техническое сопровождение материалов землеустроительной документации. При необходимости (обосновать и согласовать с Заказчиком) разработать иные разделы землеустроительной документации, для прохождения государственной экспертизы.
- Представить материалы земельного отвода Заказчику в

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

17/17-ППТ.Т2.ТЧ

Лист



						17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- |     |        |      |       |       |      |                 |
|-----|--------|------|-------|-------|------|-----------------|
|     |        |      |       |       |      | 17/17-ППТ.Т2.ТЧ |
|     |        |      |       |       |      |                 |
| Изм | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |                 |



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнить в соответствии с СНиП 11-02-96 и СП 11-103-97 комплекс работ по изучению гидрометеорологических условий по площадке, включающий в себя:</li> <li>- Изучение основных характеристик климатических условий.</li> <li>- При сборе информации использовать данные наблюдений за гидрометеорологическими характеристиками по ближайшей к району изысканий метеостанции.</li> <li>- Изучение опасных гидрометеорологических процессов с определением расчетных характеристик этих процессов и прогнозом их развития:</li> <li>- Климатическая характеристика района строительства согласно СП 131.13330.2012, СП 20.13330.2011, Научно-прикладных справочников по климату СССР – 1 шт;</li> <li>- Расчет расходов и максимальных уровней (снеговые и дождевые) 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, 50%, уровней и расходов низких вод 95%, 98%, 99% расчетной обеспеченности зимней и летней межени – 26 шт;</li> <li>- Определение гидрографических характеристик (площадь, средняя высота, уклон водосбора, время добегания) – 26 шт;</li> <li>- Рекогносцировочное обследование <math>\approx</math> 60 км;</li> <li>- Гидроморфологические изыскания <math>\approx</math> 2,6 км;</li> <li>- Измерение расходов воды водотоков, с предоставлением полевых материалов (книжка КГ-3М(н)) – 26 шт;</li> <li>- Разбивка и нивелирование морфометрического створа – 2,6 км;</li> <li>- Установка отметок высоких вод и других уровней – 26 шт;</li> <li>- Фотографические материалы – 26 снимков;</li> <li>- Установка временного водомерного поста на участках перехода через водоток с замером уровня 2 раза в сутки (8:00 и 20:00), с длительностью наблюдений 3дня – 5 шт;</li> <li>- Промеры глубин с составлением плана в масштабе 1:500 – 26 шт;</li> <li>- Привести размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос для водотоков территории изысканий;</li> <li>- Характеристика гидрологического режима, характеристика ледового режима с расчетом УПЛ, УВЛ, толщины льда;</li> <li>- Определение плановых и глубинных деформаций прогнозом на 25 и 50 лет – 26 расчётов;</li> <li>- Составление программы работ – 1 программа;</li> <li>- Составление отчёта.</li> <li>- Категории сложности производства работ – I.</li> </ul> <p><u>Инженерно-экологические изыскания:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Маршрутные инженерно-экологические наблюдения – 35 км;</li> <li>- Отбор проб почв на хим. анализ – 33 пробы; отбор фоновых проб – 3 пробы. Лабораторные исследования выполнить по стандартному перечню СанПиН 2.1.7.1287-03, дополнительно органическое вещество (гумус), азот аммонийный, азот нитратный, фосфаты, хлориды.</li> <li>- Отбор проб почв по микробиологическим показателям – 2 пробы.</li> </ul>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ		
							Лист	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

- Фоновое загрязнение атмосферного воздуха представить по данным органов Росгидромета по сероводороду, диоксиду азота, диоксиду серы, оксиду углерода, оксид азота, взвешенные вещества, углеводороды предельные C1-C10;
  - Выполнить анализ данных действующего мониторинга за качеством атмосферного воздуха;
  - Выполнить отбор проб и лабораторные исследования атмосферного воздуха – 6 проб;
  - Выполнить отбор проб и лабораторные исследования природных вод в зоне влияния проектируемого объекта: поверхностные воды – 5 проб, подземные воды – 6 проб; Лабораторные исследования выполнить по показателям: стандартный анализ, БПК5 (для поверхностных вод), ХПК, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, марганец, кадмий, медь, свинец, цинк, никель, ртуть.
  - Выполнить отбор проб и лабораторные исследования донных отложений в местах отбора проб поверхностных вод – 5 проб.
  - Исследование и оценка радиационной обстановки:
  - измерение МЭД гамма-излучения по площадным и линейным объектам, ориентировочная площадь 31 га;
  - определение плотности потока радона на площадных участках – 20 точек.
  - Исследование и оценка физических факторов: выполнить измерения уровней шума – 6 точек измерений.
  - Описать социально-экономические и медико-биологические условия района.
  - Составить и согласовать с заказчиком программу работ;
  - Предоставить журнал рекогносцировочного обследования территории с фотоматериалами.
  - Экологические ограничения (ООПТ, горные отводы, скотомогильники и т.д.) нанести на картографический материал, с указанием размеров границ и зон санитарной охраны и защиты.
  - Предоставить картографический материал: почвенный покров, растительность, современное экологическое состояние.
- Предоставить документы от уполномоченных органов:
- о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия (памятников археологии) в районе расположения проектируемых объектов, а в случае возможного присутствия объектов культурного наследия в районе работ необходимо:
    - получить разрешение (открытый лист) на проведение работ;
    - провести археологические исследования;
    - подготовить отчет по результатам проведенных работ и получить положительное заключение государственного органа охраны объектов культурного наследия;
  - о наличии (отсутствии) централизованных (поверхностных и подземных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны (1, 2 и 3 поясов), находящиеся на расстоянии менее 2-х км от проектируемых объектов;



		<ul style="list-style-type: none"> <li>- о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги, а также информацию о плотности охотничьих ресурсов и путей миграции животных в районе расположения проектируемых объектов;</li> <li>- о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения, в т.ч. охотничьих и ихтиологических, а также территорий традиционного природопользования и родовых угодий в районе расположения проектируемых объектов;</li> <li>- о наличии (отсутствии) скотомогильников (в т.ч. сибиреязвенных), биотермических ям, свалок и полигонов ТБО в районе расположения проектируемых объектов;</li> <li>- о наличии (отсутствии) общераспространенных полезных ископаемых, горных и геологических отводов в пределах испрашиваемого участка недр и радиусе 2 км.</li> <li>- данные уполномоченного органа о рыбохозяйственной характеристике и категории водотоков, попадающих в зону влияния проектируемого объекта.</li> </ul> <p>Материалы изысканий согласовывать с Заказчиком, с обязательным выездом на место работ, и подписанием акта полевого контроля.</p> <p>Заказчик предоставляет доверенность на получение исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения инженерных изысканий.</p> <p>Картографические материалы и материалы изысканий представить в программном продукте MapInfo в системе координат согласованной с Заказчиком.</p>
27	Требования к составу, содержанию, оформлению и объёму выпуска проектной документации	<p>Проектную документацию выполнить согласно Постановлению № 87 от 16.02.2008г. Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» в полном объеме, для возможности реализации строительством, проведения и получения положительного заключения Главной государственной экспертизы. Обеспечить соблюдение норм промышленной и экологической безопасности.</p> <p>Технические решения, применяемые в проекте должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объектов строительства.</p> <p>Предусмотреть обзорные схемы всей проектной инфраструктуры, выделить линейные объекты, отдельные площадки и узлы с указанием технических характеристик (протяженность, диаметр от точки подключения до отдельно взятого узла и т.д.).</p> <p><u>Отдельными книгами выпустить:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Заказные спецификации на оборудование и материалы должны быть выделены и разделены на каждый участок трассы и площадку строительства на каждый отдельно взятый объект;</li> <li>- Отдельно выделены и разделены на виды продукции, техническому назначению, содержать основные технические характеристики, компоновочные решения и</li> </ul>

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

		<p>технологические монтажные схемы, присоединительные размеры, принципиальные электрические схемы и т.д.;</p> <p>- Опросные листы (тех. задания);</p> <p>- Технические требования на изготовление блочного, нестандартного оборудования, металлопродукции, электрооборудования, системы КИПиА, прочей продукции;</p> <p>- Ведомость объемов работ (ВОР) с выделением и разделением объемов строительно-монтажных работ на каждый участок трассы и площадку строительства, на каждый отдельно взятый объект.</p> <p><u>Объем проектной документации предоставить:</u></p> <p>- 4 экземпляра на бумажных носителях;</p> <p>- 2 экземпляра электронной версии в формате</p> <p><u>Графическая часть:</u></p> <p>pdf (Acrobat);</p> <p>dwg (AutoCAD);</p> <p>tif (Mapinfo) в местной системе координат.</p> <p><u>Текстовая часть и спецификации:</u></p> <p>xls (Microsoft Excel);</p> <p>doc (Microsoft Word).</p>
28	Особые условия	<p>Технические условия от сторонних организаций и гос. учреждений, необходимые для согласования и проектирования, производит и собирает Исполнитель. Исполнитель обязан иметь все необходимые допуски на право выполнения всех работ, связанных с реализацией настоящего задания на проектирование, а в случае привлечения сторонних организаций, - согласовать с Заказчиком.</p> <p>Заказчик определяет очередность, приоритетность, этапы проектирования и выдачи проектной документации.</p> <p>До отправки на экспертизу защитить проектную документацию на Техническом совете Заказчика.</p> <p>Главную государственную экспертизу провести в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 05.03.2007г. №145.</p> <p>При проведении главной государственной экспертизы заявителем выступает Заказчик. Исполнитель по доверенности Заказчика осуществляет техническое сопровождение проектной документации, а в случае необходимости получает необходимые согласования и утверждения для получения положительного заключения главной государственной экспертизы.</p> <p>Затраты на техническое сопровождение ПСД несёт Исполнитель.</p> <p>Стоимость услуг за проведение Главгосэкспертизы Заказчик оплачивает самостоятельно</p> <p>При получении отрицательного заключения экспертизы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оплату за повторную экспертизу производит Исполнитель;</li> <li>- внесение изменений в проектную и рабочую документацию, связанную с получением замечаний по результатам экспертиз или получением отрицательного заключения, Исполнитель производит за свой счет.</li> </ul> <p>Технические условия на отпуск мощности и подключение от владельцев сетей электроснабжения получает Заказчик.</p>

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



29	Приложения	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ожидаемый объем транспортировки нефтесодержащей жидкости (Приложение № 1)</li> <li>- Ориентировочная схема трассы напорного нефтепровода (Приложение № 2);</li> <li>- Технические условия на электроснабжение (Приложение № 3).</li> </ul>
----	------------	---

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ:  
«НАПОРНЫЙ НЕФТЕПРОВОД ОТ ПНН ЧЕСНОВКОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ  
НЕФТИ ДО УПН ШУНГУТСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

Зам. ген. директора - Главный инженер

А.В. Пушкарёв

Зам. ген. директора по капитальному  
строительству

В.В. Баранов

Начальник ЦДНГ

А.Г. Степаненко

## Главный энергетик

В.С. Ширкунов

## Главный механик

С.А. Судаков

## Главный технолог по подготовке и сдаче нефти

В.У. Имаев

Начальник геологического отдела

## А.Н. Эгипти

Начальник ОКС

Ю.В. Скопец

## Ведущий инженер по ООС

А.И. Аверьянова

Зам. гл. инженера по ОТ, ООС и ПБ –  
Начальник отдела

Е.Г. Смирняк

## Главный метролог

**С.В. Комаров**

Начальник отдела по оформлению  
недвижимости

Д.А. Назаревский

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Начальник отдела по оформлению недвижимости</p> <p>Д.А. Назаревский</p>					
								Лист
Изм	Кол.вч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ		



**МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная, 4 б  
тел. 2633170 тел./факс 2632855  
E-mail: [MNR@samregion.ru](mailto:MNR@samregion.ru)

20 ИЮН 2017

№

27-03-03/13565

На

№ 245

от

12.05.2017

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Э.Г.Баяндину

ул. Монастырская, д. 14, офис 600,  
г. Пермь, 614000  
[ppi-eco@mail.ru](mailto:ppi-eco@mail.ru)

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

Согласно представленному Вами картографическому материалу и каталогу координат объект: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенный на территории Чесноковского месторождения нефти, Шунгутского месторождения нефти Исаклинского района Самарской области действующие особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения отсутствуют.

Проектируемый объект пересекает перспективные ООПТ регионального значения: памятник природы «Преображенская степь» и природный заказник - «Долина р. Сок от Исаклов до Сергиевска» муниципального района Исаклинский Самарской области.

В границах указанных перспективных ООПТ регионального значения находятся ареалы обитания видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Самарской области: Копеечник крупноцветный, Ковыль перистый, Тонконог жестколистный, Сплюшка.

Вход. № 184  
«29» июня 2017 г.  
Подпись

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					Лист
						17/17-ППТ.Т2.ТЧ				



Запрашиваемый объект пересекает следующие поверхностные водные объекты: пересыхающий ручей без названия, р. Малый Суруш, р. Сок.

В адрес министерства не обращались юридические и физические лица с заявлением о предоставлении поверхностных водных объектов, расположенных в радиусе 2 км от объектов изысканий, в пользование с целью забора водных ресурсов для хозяйственно-питьевых нужд. Действующие договора водопользования на текущий момент отсутствуют.

В границах размещения проектируемого объекта и в радиусе 2 км, участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми предоставлено министерством, а также водозаборы поверхностных и подземных вод централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с Порядком утверждения проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, и установления границ и режима зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (далее – Порядок), утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 21.04.2010 № 141, отсутствуют.

Для получения информации о водозаборах подземных вод, проекты которых не прошли согласование и утверждение в соответствии с указанным Порядком, рекомендуем Вам обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Рабочая, д. 26, тел. 8(846)3333183, начальник – Миронова Ольга Александровна), предоставляющий государственную услугу в соответствии с «Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

их залегания подземных сооружений», утвержденным Приказом Минприроды России от 13.02.2013 № 53.

При обращении в отдел геологии и лицензирования по Самарской области к заявлению о предоставлении государственной услуги в рамках межведомственного взаимодействия Вам следует приложить копию ответа министерства.

Дополнительно сообщаем, что проектируемый объект пересекает участок недр местного значения Старошунгутский, содержащий ресурсы карбонатных пород категории Р<sub>1</sub>, включенный в перечень участков недр местного значения Самарской области (рис.1).

На территории Самарской области ведение государственного реестра объектов размещения отходов осуществляет Управление Росприроднадзора по Самарской области (ул. Красноармейская, д. 21, г. Самара, 443010). Официальный сайт Управления: [www.pripoda-samara.ru](http://www.pripoda-samara.ru).

Информация по нахождению скотомогильников в Самарской области относится к компетенции департамента ветеринарии Самарской области (ул. Невская, 1, г. Самара, 443100).

Приложение: 1. Упомянутый рис. 1 участков недр местного значения на 1 л. в 1 экз.  
2. Схема перспективных ООПТ регионального значения на 1 л. в 1 экз.

И. о. руководителя управления региональной экологической политики



Е.М.Пономарёва

Компаниец 2667430  
Иванова 2639982  
Писковская 2639984

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

Схема расположения проектируемого объекта: "Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"  
Масштаб 1:80 000

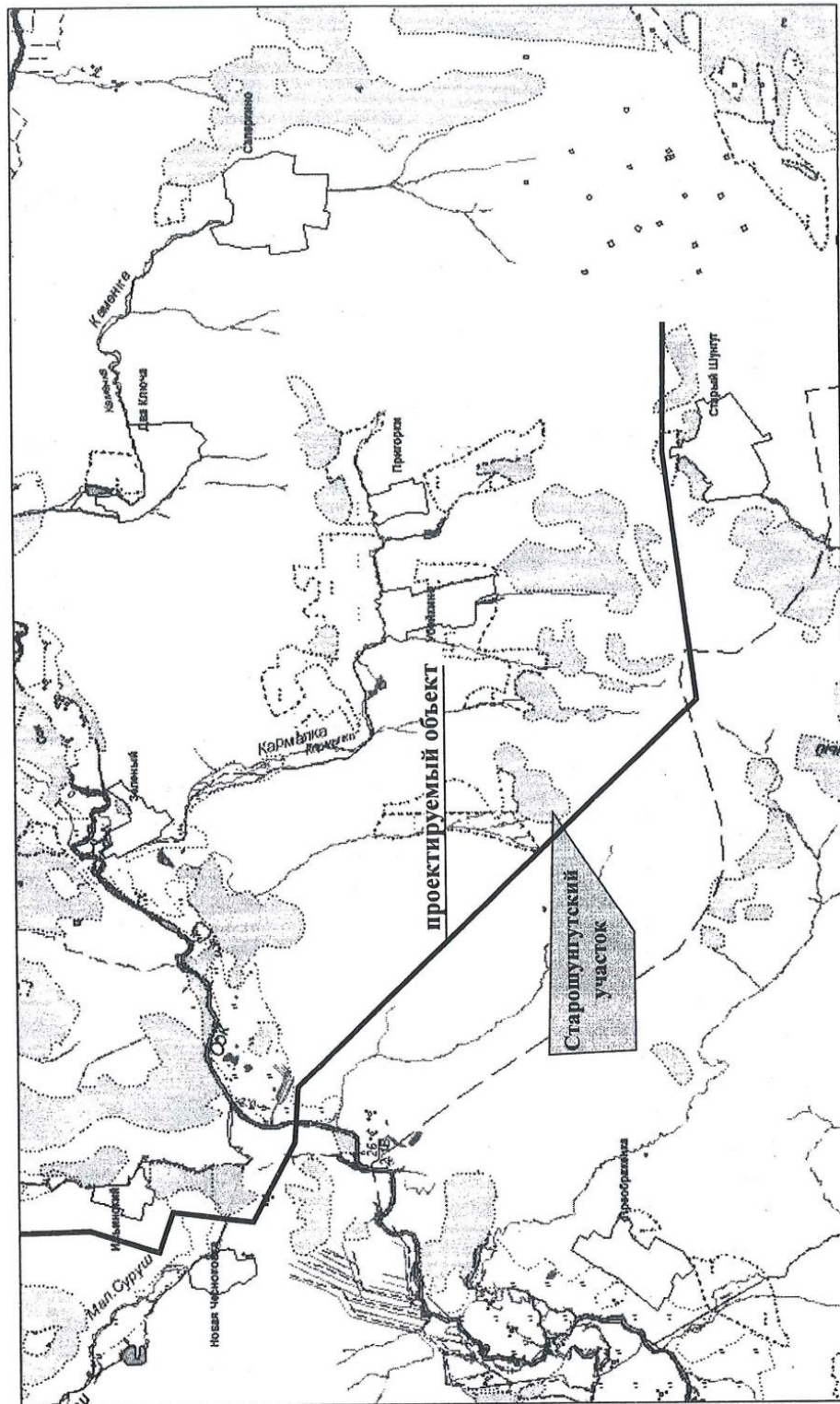


рис. 1

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

17/17-ППТ.Т2.ТЧ







МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ  
«САМАРСКИЕ ЛЕСНИЧЕСТВА»**

443070, г.Самара, ул.Борская/Партизанская, 129/33б  
Телефон 2541020

E-mail: [samles2012@yandex.ru](mailto:samles2012@yandex.ru)

№ 1173  
на 379 от 30.06.2017г.

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Е.В. Батюкову

614000, ул. Монастырская, дом.14,  
офис 600, г. Пермь

e-mail: ppi-eco@mail.ru

Уважаемый Евгений Викторович!

Ваше обращение о предоставлении информации о целевом назначении и использовании лесов на участке размещения объекта: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенного на территории Чесноковского месторождения нефти Шунгутского месторождения нефти Исаклинского района Самарской области рассмотрено.

Сообщаем, что земельный участок, испрашиваемый для размещения объекта согласно представленных координат и натурного обследования к землям лесного фонда Сергиевского лесничества не относиться.


Директор

В.С. Косарев

Помогаева 254 10 27

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

Директор



В.С. Косарев

Помогаева 254 10 27

						17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист
Изм	Кол.вч	Лист	№ док	Подп.	Дата		







Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с п. 9 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Самарской области, утвержденных постановлением Правительства Самарской области от 30.12.2011 № 880 (далее – Требования), на этапе планирования хозяйственной деятельности проводятся инженерно-экологические изыскания, результаты которых используются для оценки воздействия намечаемой деятельности на объекты животного мира и среду их обитания и для разработки мероприятий по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения их среды обитания, а также расчета размеров наносимого ущерба объектам животного мира и среде их обитания, подготовленного в соответствии с требованиями приказа Минприроды Российской Федерации от 08.12.2011 № 948. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели охотничьих ресурсов и ухудшения их среды обитания подлежат обязательному согласованию с департаментом.

Дополнительно сообщаем, что согласно п. 7 Требований, осуществление хозяйственной деятельности без согласованных мероприятий по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания, а также без возмещения ущерба, наносимого объектам животного мира и их среде обитания в ходе реализации производственных процессов, не допускается.

Руководитель департамента



В.М.Лебедев

Тулаев 2077782

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			



**АДМИНИСТРАЦИЯ**  
муниципального района  
Исаклинский  
Самарской области

446570 с. Исаклы, ул. Куйбышевская 75 а  
Телефон 2-16-36, факс 2-17-21

13.06.2017 № 02-23/720  
с. Исаклы

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектиЗыскания»

Э.Г. Баяндину

**Уважаемый Эдуард Григорьевич!**

На № 247 от 12.05.2017г. Администрация муниципального района Исаклинский сообщает, что в районе проектно-изыскательских работ по объекту: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенному на территории района:

1) информация о наличии родовых угодий, территориях традиционного природопользования, а также особо охраняемых природных территориях местного значения (долина р. Сок от Исаклов до Сергиевска, Преображенская степь) содержится в карте градостроительного зонирования сельских поселений Ключи, Два Ключа муниципального района Исаклинский Самарской области в правилах землепользования и застройки, размещенных в Федеральной государственной информационной системе территориального планирования (ФГИС ТП);

2) на расстоянии до 2 км от проектируемого объекта находятся зоны центрального водоснабжения с. Ключи, с. Новая Чесноковка;

3) информация о наличии мест захоронения трупов сельскохозяйственных животных на расстоянии до 1 км от объекта содержится в карте градостроительного зонирования сельского поселения Ключи (в районе с. Ключи), сельского поселения Новое Якушкино (в районе с. Старый Шунгут) муниципального района Исаклинский Самарской области в правилах землепользования и застройки, размещенных в ФГИС ТП.

Глава  
муниципального района  
Исаклинский

В.Д. Ятманкин

Харламова Е.Г.  
8(84654) 21600

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист



**АДМИНИСТРАЦИЯ**  
муниципального района  
Исаклинский  
Самарской области

446570 с. Исаклы, ул. Куйбышевская 75 а  
Телефон 2-16-36, факс 2-17-21

13.06.2017 № 02-23/719  
с. Исаклы

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Э.Г. Баяндину

**Уважаемый Эдуард Григорьевич!**

На № 222 от 03.05.2017г. Администрация муниципального района Исаклинский сообщает, что в районе проектно-изыскательских работ по объекту: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенному на территории района информация о наличии мест захоронения трупов сельскохозяйственных животных на расстоянии до 1 км от объекта содержится в карте градостроительного зонирования сельского поселения Ключи (в районе с. Ключи), сельского поселения Новое Якушкино (в районе с. Старый Шунгут, в системе координат МСК-63-2: х 5979620,50; у 268987,99; в системе координат WGS-84 широта 54°01'35", долгота 51°33'31") муниципального района Исаклинский Самарской области в правилах землепользования и застройки, размещенных в ФГИС ТП.

Все скотомогильники в настоящее время недействующие, не сибирезвенные, находятся в стадии ликвидации.

Глава  
муниципального района  
Исаклинский

В.Д. Ятманкин

Харламова Е.Г.  
8(84654) 21600

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист



**УПРАВЛЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443041, г. Самара, ул. Рабочая, 85  
Тел. (846) 200-17-40  
email: ugoonk@samregion.ru  
http://nasledie.samregion.ru

*16.05.2017* № *15/2444*

На № 230 от 04.05.2017

О предоставлении информации

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Э.Г. Баяндину

ул. Монастырская, д. 14, оф. 600,  
г. Пермь, 614000

Уважаемый Эдуард Григорьевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос от 04.05.2017 № 230, сообщает следующее.

В соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ по объекту «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского месторождения», расположенному в Исаклинском районе Самарской области (согласно приложенной схеме), находится выявленный объект археологического наследия Ново-Закамская укрепленная линия («Исторический вал»).

Объект культурного наследия «Земляной вал «Ново-Закамская черта» XVIII в.» (Ново-Закамская укрепленная линия, «Исторический вал»), общая протяженность которого составляет около 240 км, проходит по территории пяти современных районов Самарской области (Кинельского, Красноярского, Сергиевского, Исаклинского, Шенталинского) и двух Республики Татарстан.

Подпись *[подпись]*

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					Лист
						17/17-ППТ.Т2.ТЧ				



«Земляной вал «Ново-Закамская черта» XVIII в.» был сооружен в 1731-1736 годах с целью защиты населения юго-восточной окраины европейской России от нападений кочевников. Он состоит из системы земляных укреплений, включающих в себя: крепости, фельдшанцы, редуты, валы и рвы.

Проектируемая трасса напорного нефтепровода пересекает участок Ново-Закамской укрепленной линии в 4 км к юго-востоку от с. Новая Чесноковка и в 5,5 км к западу от с.Убейкино восточнее урочища Новообошино (на отрезке между угловыми точками трассы № 12 и № 13, согласно приложенной схеме).

В соответствии с пунктом 1 статьи 33 Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

В соответствии со ст.36 Федерального закона № 73-ФЗ изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы проводятся при условии соблюдения установленных статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, и при условии реализации согласованных соответствующим органом охраны объектов культурного наследия, определенным пунктом 2 статьи 45 Федерального закона № 73-ФЗ, обязательных разделов об обеспечении сохранности указанных объектов культурного наследия в проектах проведения таких работ или проектов обеспечения сохранности указанных объектов культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			



В соответствии со статьей 5.1 Федерального закона № 73-ФЗ в границах территории объекта культурного наследия: на территории памятника или ансамбля запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия.

Особый режим использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия, предусматривает возможность проведения археологических полевых работ в порядке, установленном настоящим Федеральным законом № 73-ФЗ, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ при условии обеспечения сохранности объекта археологического наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, либо выявленного объекта археологического наследия, а также обеспечения доступа граждан к указанным объектам.

Кроме этого, в районе планируемого проведения работ по объекту «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского месторождения», расположенному в Исаклинском районе Самарской области (согласно приложенной схеме), могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

В связи с чем, согласно ст.31 Федерального закона до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ				

градостроительных регламентов необходимо провести историко-культурную экспертизу. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Как установлено ст.32 Федерального закона единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского месторождения», расположенному в Исаклинском районе Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Руководитель



В.М. Филипенко

Крамарев 2001746

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

Отправлено почтой России



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000

Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91

E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

17.07.2017 № СМ-ПФО-13-00-36/ 1690

на № 244 от 12.05.2017

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Э.Г. Баяндину

ул. Монастырская, д. 14, оф. 600,  
г. Пермь, 614000.

### Заключение

#### о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

На основании сведений, представленных Самарским филиалом ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» и Министерством лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области сообщаем, что земельный участок объекта «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенный в Исаκлинском районе Самарской области, с географическими координатами точек

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	54°10'28.62"	51°21'34.05"
2	54°10'11.69"	51°22'09.08"
3	54°10'00.61"	51°22'06.84"
4	54°09'36.21"	51°22'21.94"
5	54°08'16.74"	51°24'20.75"
6	54°07'42.28"	51°24'24.77"
7	54°06'03.88"	51°24'23.53"
8	54°05'28.55"	51°24'07.85"
9	54°05'22.89"	51°24'39.29"
10	54°04'44.78"	51°24'30.18"
11	54°04'24.75"	51°25'33.44"
12	54°04'22.48"	51°26'17.70"
13	54°01'10.54"	51°31'25.00"
14	54°01'24.79"	51°34'40.35"
15	54°01'23.45"	51°36'24.14"

находится в пределах:

1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			

- горного отвода и контура нефтеносности Междуреченского поднятия Боровского месторождения нефти на Лебединском участке недр (лицензия СМР 01982 НР, владелец – АО «Самаранефтегаз»);

- (частично) Старошунгутского участка недр, содержащего карбонатные породы (нераспределенный фонд).

Запасы других полезных ископаемых отсутствуют.

Распорядителем недр в отношении участков недр местного значения на территории Самарской области является Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области.

Согласно ст. 7 Закона Российской Федерации «О недрах» сообщаем, что любая деятельность, связанная с использованием недрами в границах горного отвода, может осуществляться только с согласия пользователя недр, которому он предоставлен.

Заключение действительно в течение одного года с даты выдачи.

Приложение: Схема расположения земельного участка – на 2 л.

Заместитель начальника



Н.Л. Ерофеева

Юрков  
(846) 333 56 66

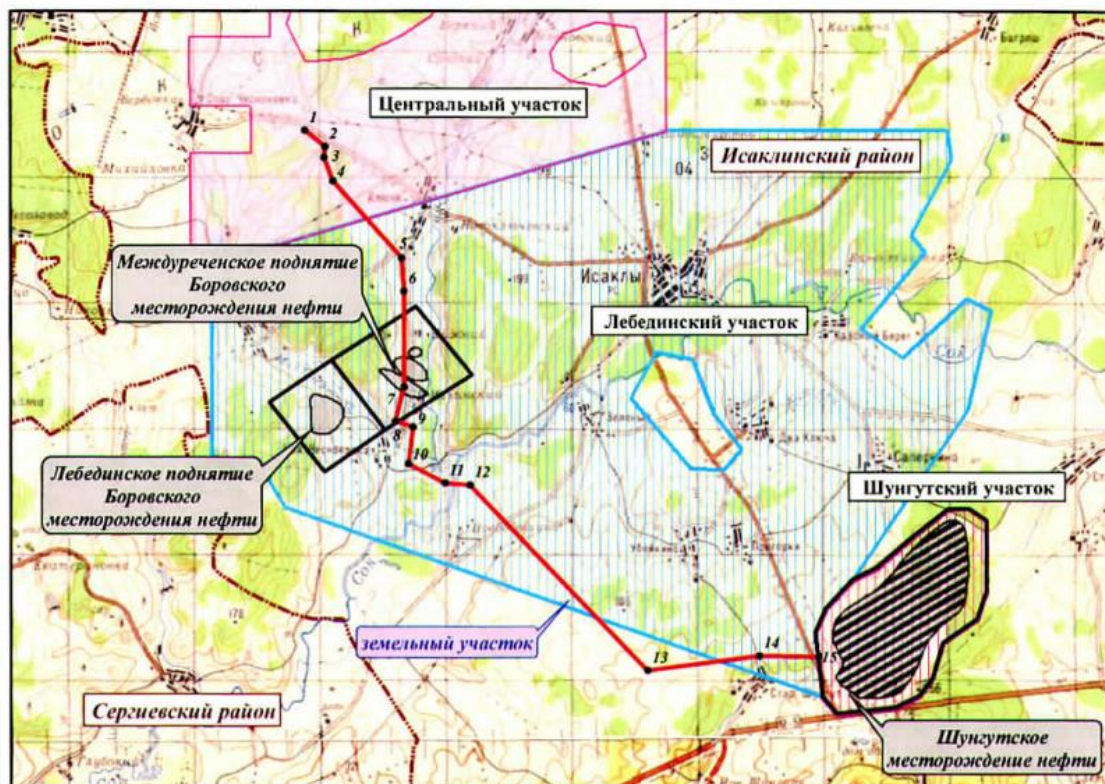
2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			



**Ситуационная схема расположения земельного участка под объект: "Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения" на территории Иса克林ского района Самарской области**

Масштаб 1:200 000



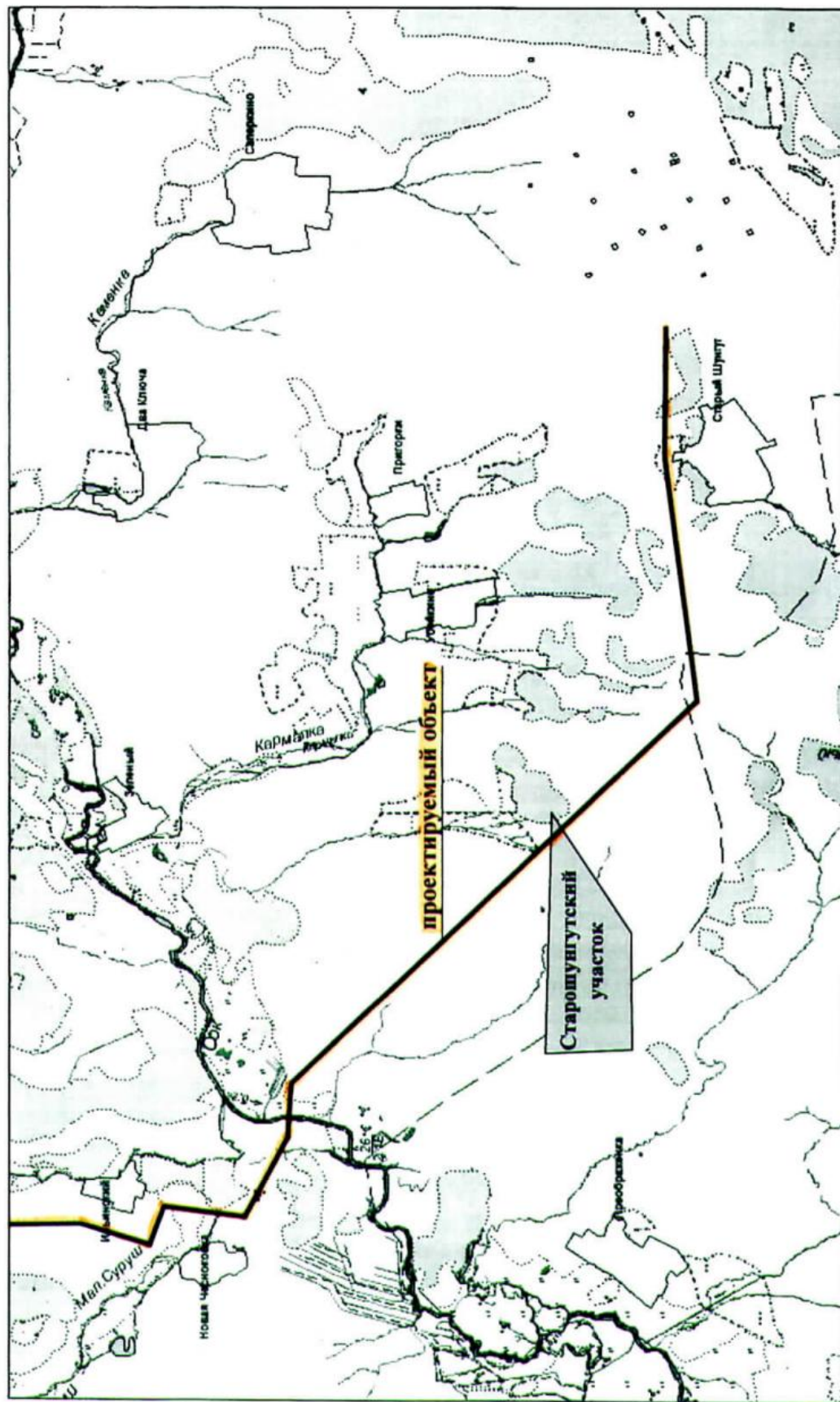
**Условные обозначения**

- земельный участок
- контур горного отвода Боровского месторождения нефти (источник информации: лицензия СМР 01982 НР, владелец - АО "Самаранефтегаз") и Шунгутского месторождения нефти (источник информации: лицензия СМР 12954 НЭ, владелец - ОАО "Самаринвестнефть")
- контур нефтеносности Боровского месторождения нефти (источник информации: Паспорт ГКМ Боровского месторождения нефти)
- Лебединский участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 01982 НР, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- Шунгутский участок недр углеводородного сырья (источник информации: лицензия СМР 12954 НЭ, владелец - ОАО "Самаринвестнефть")
- Центральный участок недр, переданный на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых (источник информации: лицензия СМР 02044 НП, владелец - АО "Самаранефтегаз")
- границы административных районов

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	<div><div><div>Центральный участок недр, переданный на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых (источник информации: лицензия СМР 02044 НП, владелец - АО "Самаранефтегаз")</div><div>----- границы административных районов</div></div></div>				Лист			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ				

Схема расположения проектируемого объекта: "Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения"

Масштаб 1:80 000



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17/17-ППТ.Т2.ТЧ

Лист





**ДЕПАРТАМЕНТ  
ВЕТЕРИНАРИИ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

05.07.2017 № ДВ-18-02/3566

на № 1779/2-2 от 22.06.2017

№ 339 от 19.06.2017

(3353)

Заместителю руководителя  
Управления Россельхознадзора по  
Самарской области

В.Г.Коопу

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Е.В.Батюкову

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), сообщает следующее.

На участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Напорный нефтепровод от ПНН Чесноковского месторождения нефти до УПН Шунгутского нефтяного месторождения», расположенного на территории муниципального района Иса克林ский Самарской области скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

Ближайшие скотомогильники расположены по следующим географическим координатам:

1. С. Ключи: северная широта – 54°08'201", восточная долгота - 51°22'098";
2. С. Старый Шунгут: северная широта - 54°1'35", восточная долгота - 51°33'31".

Заместитель руководителя

Ю.А.Максимов

Курочкина 3370806

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



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ВЕТЕРИНАРИИ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

18.07.2017 № 013-18-02/3945

на № 416 от 12.07.2017

в дополнении к № 339 от 19.06.2017

(3759)

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Е.В.Батюкову

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), сообщает следующее.

Скотомогильники в с. Ключи и с. Старый Шунгут, расположенные в муниципальном районе Исаклинский Самарской области не являются сибиреязвенными. Для получения информации о санитарно-защитных зонах указанных скотомогильников рекомендуем обратиться в Управление Роспотребнадзора по Самарской области.

И.о.заместителя руководителя

А.В.Шашкин

Курочкина 3370806

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			





**ДЕПАРТАМЕНТ  
ОХОТЫ И РЫБОЛОВСТВА  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ДОР СО)**

ул. Ново-Садовая, 171, г.о. Самара, 443086  
телефон: (846) 207-7795  
факс: (846) 207-6967  
dor@dor.samregion.ru

Генеральному директору  
ООО «ПермпроектИзыскания»

Э.Г.Баяндину

614000, г. Пермь,  
ул. Монастырская, д. 14, офис 600

На № 246 от 12.05.2017

Уважаемый Эдуард Григорьевич!

Департамент охоты и рыболовства Самарской области (далее - департамент) рассмотрел Ваше обращение и сообщает следующее.

Сведения о численности охотничьих ресурсов размещены на официальном сайте департамента в разделе документы по адресу: [http://www.dor.samregion.ru/docs/monitoring\\_reestryi/monitoring/](http://www.dor.samregion.ru/docs/monitoring_reestryi/monitoring/).

С информацией об охотничьих угодьях, общедоступных и закрепленных за охотпользователями, Вы можете ознакомиться на геопортале электронного Правительства Самарской области по адресу: <http://geoportal.samregion.ru/ohotopolzovanie/>, а также на официальном сайте департамента по адресу: [http://www.dor.samregion.ru/docs/monitoring\\_reestryi/hunterusers/](http://www.dor.samregion.ru/docs/monitoring_reestryi/hunterusers/).

Информация о плотности, годовом приросте охотничьих животных, а также путях их миграций не может быть представлена в связи с ее отсутствием. Охотничьи заказники на территории района работ отсутствуют.

По вопросу наличия в районе строительства животных, не отнесенных к охотничьим ресурсам, Вам необходимо обратиться в министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области по адресу: 443013, г. Самара, ул. Дачная 4-Б.

Вход № 156  
«14» сб 2017 г.  
Подпись а/

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

Обращаем Ваше внимание, что в соответствии с п. 9 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Самарской области, утвержденных постановлением Правительства Самарской области от 30.12.2011 № 880 (далее – Требования), на этапе планирования хозяйственной деятельности проводятся инженерно-экологические изыскания, результаты которых используются для оценки воздействия намечаемой деятельности на объекты животного мира и среду их обитания и для разработки мероприятий по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения их среды обитания, а также расчета размеров наносимого ущерба объектам животного мира и среде их обитания, подготовленного в соответствии с требованиями приказа Минприроды Российской Федерации от 08.12.2011 № 948. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели охотничьих ресурсов и ухудшения их среды обитания подлежат обязательному согласованию с департаментом.

Дополнительно сообщаем, что согласно п. 7 Требований, осуществление хозяйственной деятельности без согласованных мероприятий по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания, а также без возмещения ущерба, наносимого объектам животного мира и их среде обитания в ходе реализации производственных процессов, не допускается.

Руководитель департамента



В.М.Лебедев

Тулаев 2077782

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОР)  
ПО САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ  
(Управление Росприроднадзора  
по Самарской области)

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010  
т. (846) 332-90-90, ф. (846) 270-41-82  
rpn63@rpn.gov.ru

02.08.2017 г. № 07-24/3661  
на № 377 от 30.06.2017 г.

Генеральному директору  
ООО «ПермПроектИзыскания»

Е.В. Батюкову

Монастырская ул., д. 14, офис 600,  
Пермь г., 614000

Управление Росприроднадзора по Самарской области (далее – Управление)  
в ответ на Ваш запрос сообщает, что сведения об объектах размещения отходов,  
внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов находится на  
официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
по адресу: <http://rpn.gov.ru/node/9672>.

Также сообщаем, что основные объекты размещения отходов внесены в  
ГРОРО приказами Росприроднадзора от 01.08.2014 № 479 и от 25.09.2014 № 592.

Заместитель руководителя

Д.М. Шинкевич

Панфиленко Е.В.  
Телефон : 242-42-42

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ				Лист



E-mail:ppi-eco@mail.ru

Геоργия Митирева проезд, д.1, г. Самара, 443079  
Тел.: (846) 260-38-25, Факс: (846) 260-37-99  
E-mail: sancntr@fnsamara.ru, <http://www.63.rosotpebnadzor.ru>  
ОКПО 76777168, ОГРН 1056316019935,  
ИНН/КПП 6316098843/631601001

№ 04-05/15488  
от 19.07.2017г.

## Ответ на запрос

Уважаемый Евгений Викторович!

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области на Ваш запрос о санитарно-защитных зонах скотомогильников, расположенных в с. Ключи и с. Старый Шунгут Исаκлинского района Самарской области, сообщает следующее.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» скотомогильники с захоронением в ямах относятся к объектам I класса с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны 1000м, скотомогильники с биологическими камерами относятся к объектам II класса с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны 500м.

Управлением Роспотребнадзора по Самарской области санитарно-эпидемиологическое заключение на проект организации санитарно-защитной зоны выше указанных объектов не выдавалось.

С уважением,  
Заместитель руководителя


*Klaus*

Р.Р. Галимова

С.А. Елчева 337- 64 -55

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

С уважением,  
Заместитель руководителя



Р.Р. Галимова

С.А. Елчева 337- 64 -55

Изм	Кол.вч	Лист	№ док	Подп.	Дата

17/17-ППТ.Т2.ТЧ

Лист	
------	--





**МИНИСТЕРСТВО  
ТРАНСПОРТА И  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443068 г. Самара, ул.Скляренко, д.20  
тел. (846) 331-35-22, 331-35-66  
факс (846) 269-71-56  
e-mail: [mintrans@samregion.ru](mailto:mintrans@samregion.ru)

22.09.2017 № 28/6233

На № \_\_\_\_\_

Генеральному директору ООО  
«ПермПроектИзыскание»

Е.В. Батюкову

✓ ул. Монастырская, д. 14, офис 245  
г. Пермь, 614000

Генеральному директору  
ГКП Самарской области  
«АСАДО»

Д.В. Абрамову

Уважаемый Евгений Викторович.

Рассмотрев Ваши обращения № 501 от 17.08.2017 и № 527 от 04.09.2017 (вх. № 9387 от 18.08.2017 и вх. № 10187 от 08.09.2017), министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области (далее – министерство) направляет Вам для рассмотрения и подписания проект договора на прокладку напорного нефтепровода в полосе отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения в Самарской области, а также выдает следующие технические условия на пересечение автомобильных дорог «Ключи – Смольково» на км 1+915, «Ключи – Смольково» – Новая Чесноковка на км 5+876, «Урал» - Исаклы – Шентала» на км 2+169, и «Ключи – Смольково» – Новая Чесноковка с км 0+620 по км 5+876 (далее – автомобильные дороги) проектируемым напорным нефтепроводом.

1. Разработать рабочие чертежи с учетом требований СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» и с соблюдением требований соответствующих нормативных документов.

2. Рабочие чертежи дополнительно согласовать с министерством в срок не позднее одного года от даты выдачи технических условий.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ	Лист

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

«Автомобильные дороги» и с соблюдением требований соответствующих нормативных документов.	
2. Рабочие чертежи дополнительно согласовать с министерством в срок не позднее одного года от даты выдачи технических условий.	

3. Пересечения автомобильных дорог напорным нефтепроводом выполнить закрытым способом, в защитном кожухе, под прямым углом к оси автомобильной дороги. Глубину укладки напорного нефтепровода принять:

- при производстве работ методом продавливания или наклонно-направленного бурения и щитовой проходки не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра;
- при производстве работ методом прокола не менее 2,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра.

4. При параллельном следовании расстояние от оси нефтепровода до подошвы насыпи автомобильной дороги принять не менее 25 м.

5. Концы защитного футляра напорного нефтепровода вывести на расстояние не менее 25 м от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги. Расстояние в плане от места пересечения автомобильной дороги напорным нефтепроводом до водопропускных труб принять не менее 35 м.

6. Предоставить топографическую карту-схему (съемку) с указанием пересечения нефтепровода с существующей автомобильной дорогой, трассы сетей инженерно-технического обеспечения, сопутствующих и пересекаемых коммуникаций с приложением электронной версии в формат DXF или PDF.

7. При ремонте, капитальном ремонте, реконструкции автомобильных дорог объект (напорный нефтепровод) переносится за счет средств владельца по первому требованию министерства, включая работы по подготовке проектной документации, получению разрешительных документов на перенос объекта, по оформлению прав на земельные участки, необходимые для его переноса, по переоформлению правоустанавливающих (правоудостоверяющих) документов на объект и земельные участки, предоставленные для его эксплуатации, а также иные работы, необходимые в целях обеспечения переноса.

8. Расстояние от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги до ближайшей стенки рабочего и приемного котлована при производстве работ по устройству напорного нефтепровода принять не менее 10 м (производство земляных работ в границах насыпи земляного полотна автомобильной дороги запрещается).

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			



9. При производстве работ пригласить представителя ГКП Самарской области «АСАДО» (тел. 268-71-71, 268-41-41). Производство работ без представителя ГКП Самарской области «АСАДО» является несанкционированным.

10. По окончании работ произвести восстановление поврежденных элементов благоустройства до первоначального (до вскрытия) состояния, предварительно согласовав виды и объемы работ с ГКП Самарской области «АСАДО» (тел. 268-71-71, 268-41-41).

11. Обеспечить засыпку траншеи только малоусадочными материалами послойно с тщательным уплотнением (трамбовками). Не допускается засыпка грунтом с наличием органических примесей.

Технические условия не являются разрешением на производство работ.

Срок действия технических условий 1 (один) год.

Приложение: договор в 2-х экз.

Заместитель министра

А.И. Ликомаскин

Ойнонен 3313567

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	17/17-ППТ.Т2.ТЧ			