

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Документация по планировке территории для размещения объекта
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-П»**

Проект планировки территории

Т1. Основная часть проекта планировки территории

2017/435-РРТ

Договор №

2017/435

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-II»

Проект планировки территории

T1. Основная часть проекта планировки территории

2017/435-РРТ

Договор №

2017/435

Главный инженер

Г.Д. Закиров

Главный инженер проекта

Ф.А. Ахмедов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

Состав документации по планировке территории

Проект планировки территории

T1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

T2. 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»

Проект межевания территории

T1. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

T2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Пояснительная записка»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-SP			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
							ППТ	1	1
							Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Содержание

Раздел 1 « Проект планировки территории. Графическая часть»	5
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	6
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	14
1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	15
2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	16
3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	16
4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	17
5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	21
6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от	22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-ПРТ.Т1.С		
						Изм.	Лист	Листов
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	СОДЕРЖАНИЕ		
						Изм.	Лист	Листов
						Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

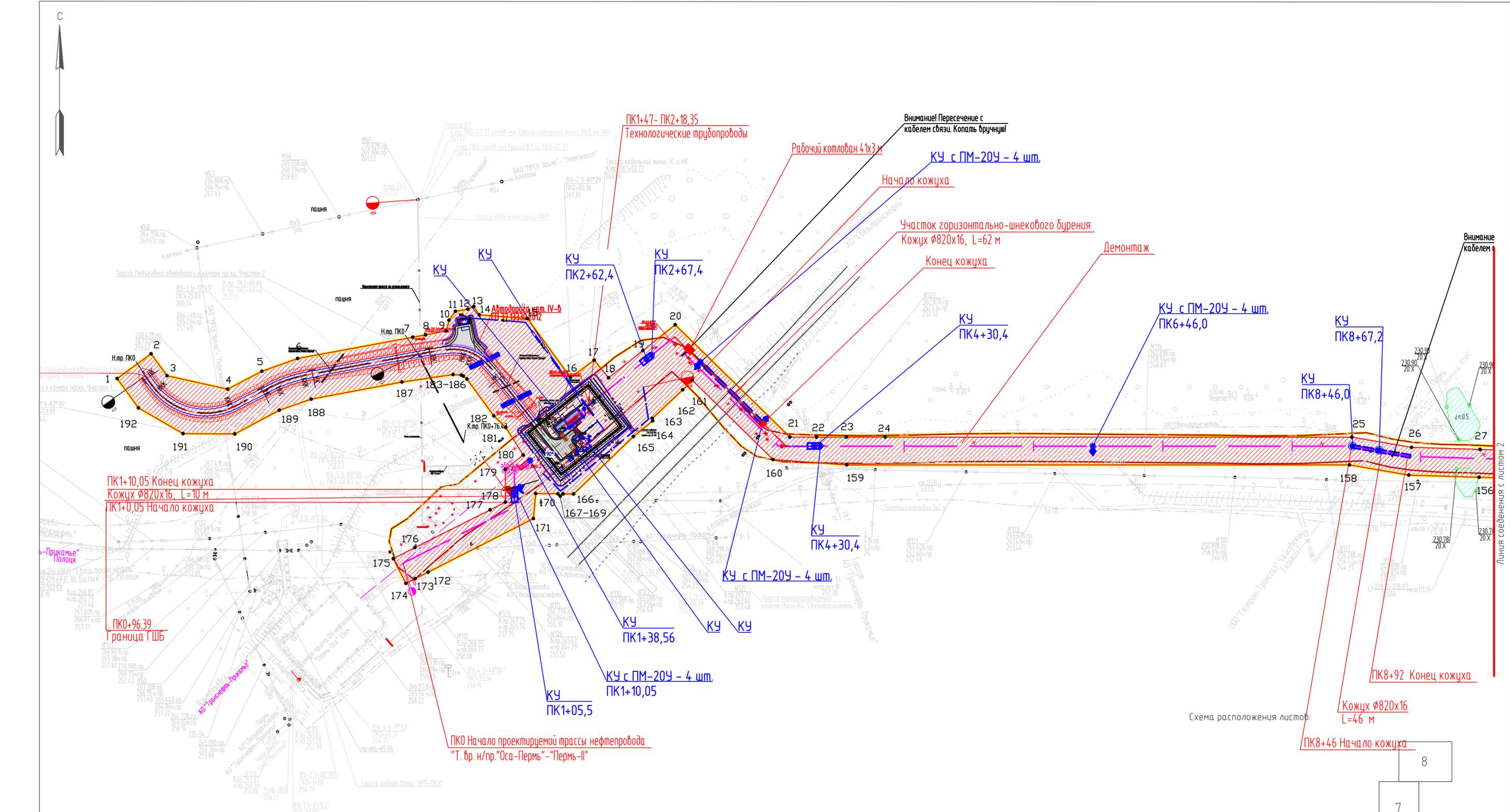
возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	23
8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	23
9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	27
10. Основные технико-экономические показатели территории	27

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-ПРТ.Т1.5	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Сальников			04.23	СОДЕРЖАНИЕ	ППТ		
Проверил		Рассказова			04.23				
Нач.сектора		Рассказова			04.23				
							Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
						2017/435-PPT.T1.GCH

С



Линия соеенения с листом 2

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый нефтепровод
- контактное устройство
- кабель электрохимзащиты в траншее
- границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

2017/435-РРТ.Т1.ГСН

«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/нр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»

				2017/435-РРТ.Т1.ГСН			
				«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/нр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
				04.23	П	1	8
Разраб.	Сальников						
Гл. спец.	Сальников			04.23			
Нач. отд.	Рассказова			04.23			
Проект планировки территории							
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения						ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"	

формат А2

Инф. № подл. | Подпись и дата | Взам. инф. №



! Пересечение с
связи. Копать вручную!

Линия соединения с листом 1

Линия соединения с листом 3

ПК12+38,3 Конец кожуха

Кожух $\varnothing 820 \times 16$
L=14 м

ПК12+24,3 Начало кожуха

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК12+24,3

Демонтаж

Демонтаж

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК20

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК15

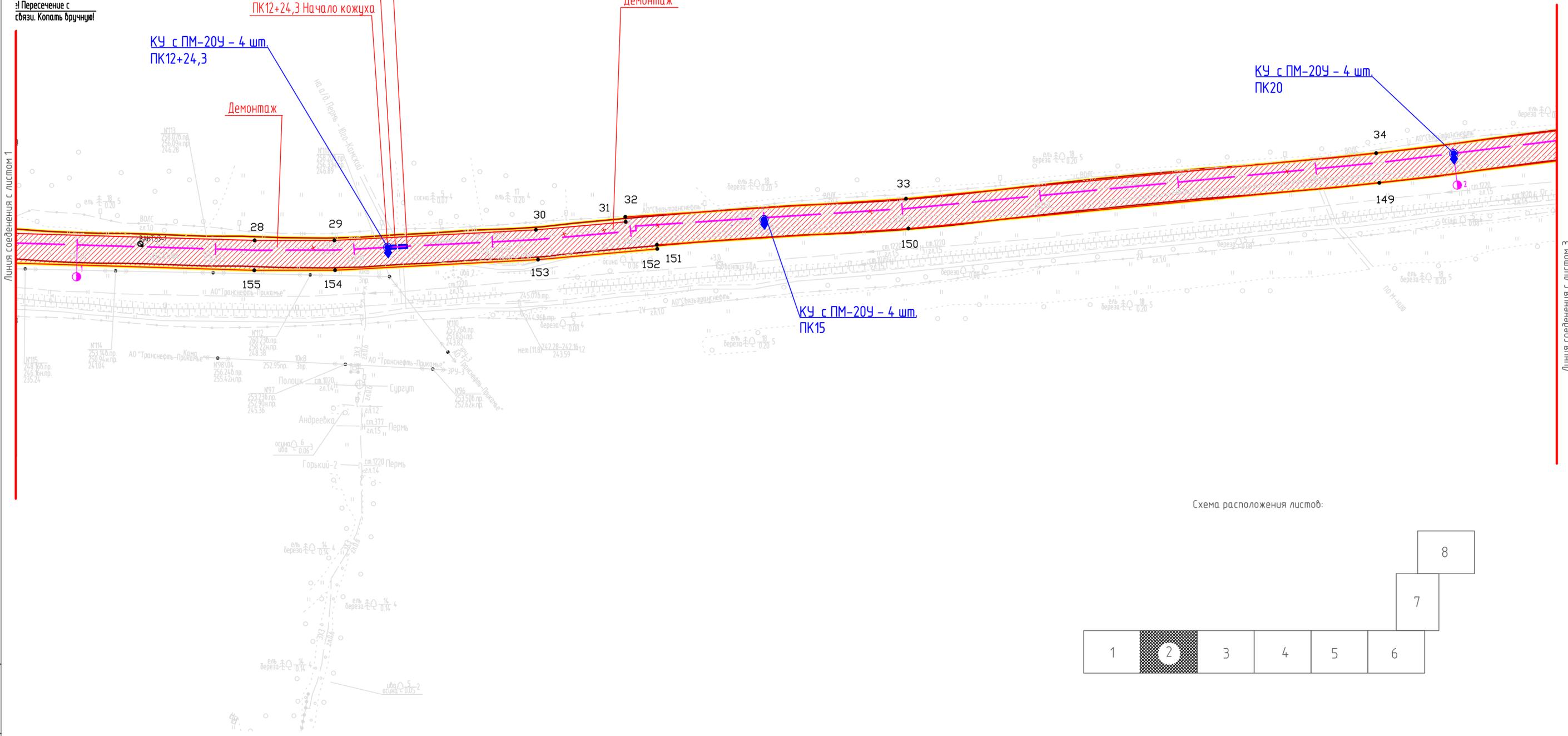
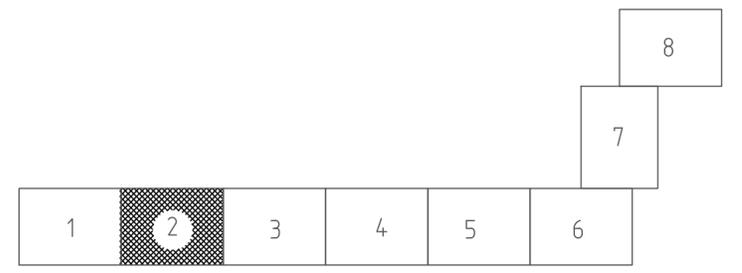


Схема расположения листов:



Инф. № подл. | Подпись и дата | Взам. инф. №

Условные обозначения:

- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- ▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- — проектируемый нефтепровод
- КУ — контактное устройство
- 3 — кабель электрохимзащиты в траншее
- — границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	2	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			
					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			

формат А2



Линия соединения с листом 2

Линия соединения с листом 4

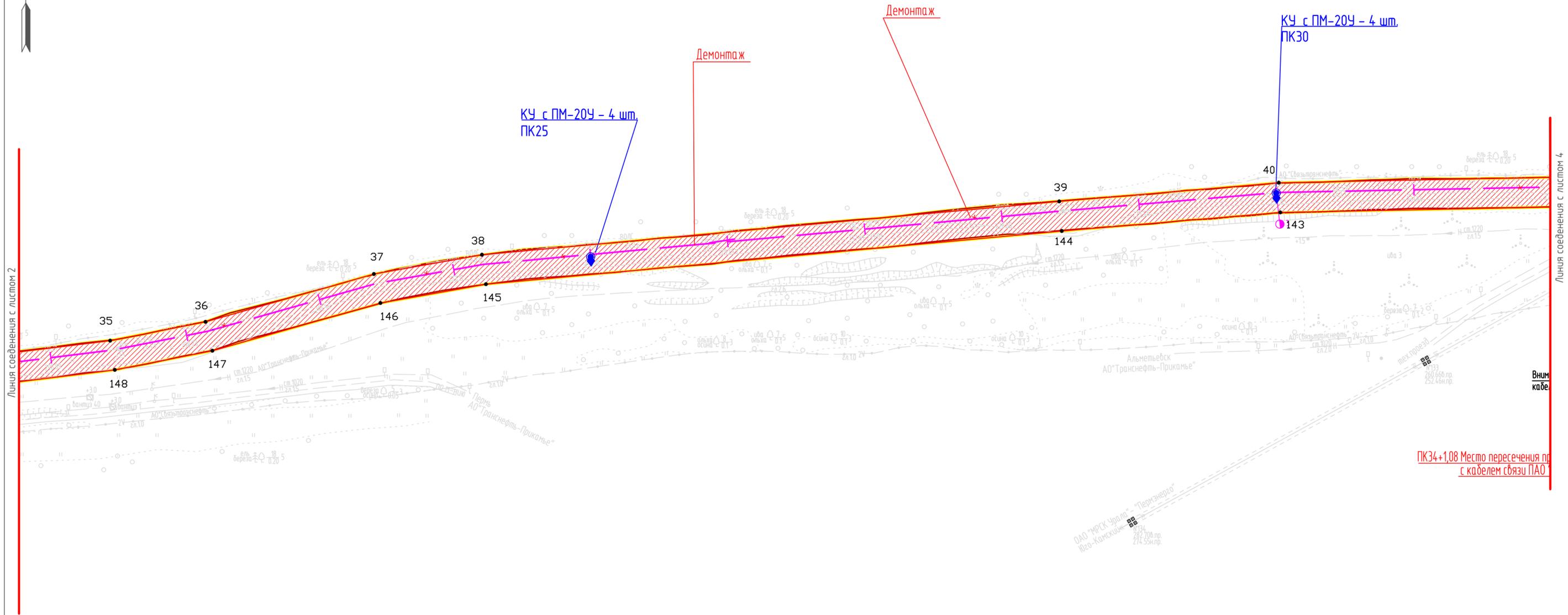
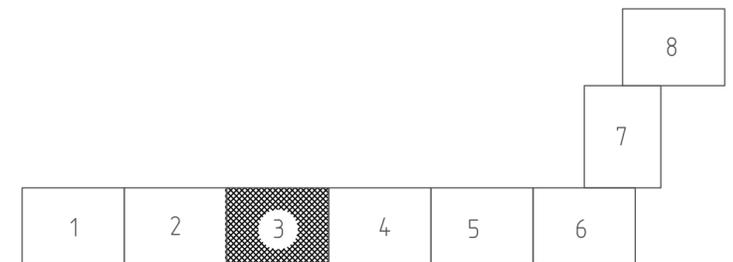


Схема расположения листов:



Инф. № подл.
Подпись и дата
Взам. инф. №

- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - ▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

- Проектируемые сети и сооружения:
- проектируемый нефтепровод
 - КУ — контактное устройство
 - кабель электрохимзащиты в траншее
 - границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

2017/435-PPT.T1.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	
Разраб.	Сальников			04.23	
Гл. спец.	Сальников			04.23	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	
Проект планировки территории			Стадия	Лист	Листов
			П	3	8
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

формат А2



КУ с ПМ-20У -
ПК43+15,3

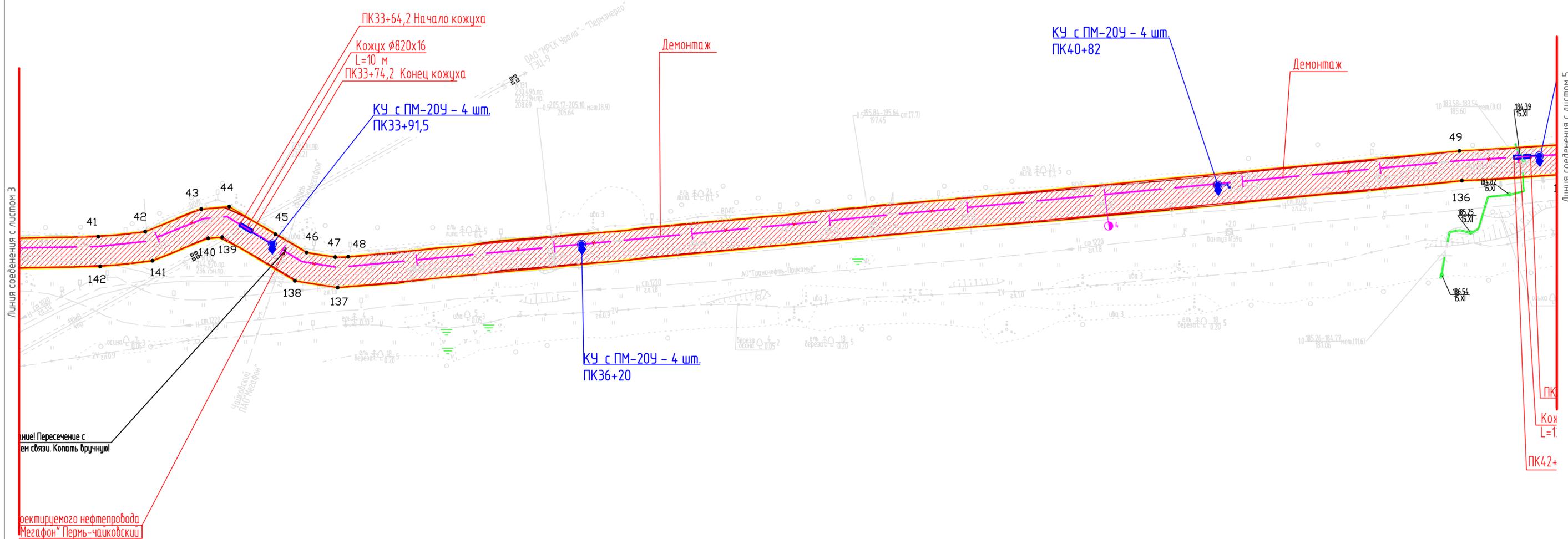
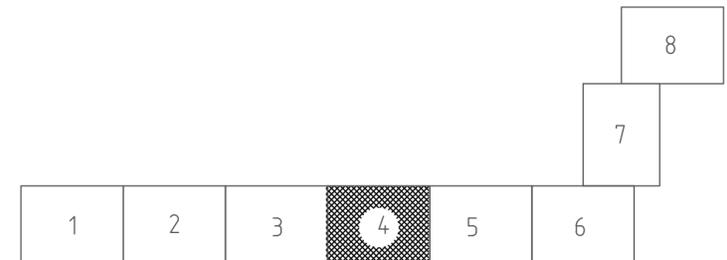


Схема расположения листов:



Инф. № подл.
Подпись и дата
Взам. инф. №

Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- - проектируемый нефтепровод
- КУ - контактное устройство
- 3 - кабель электрохимзащиты в траншее
- - границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T1.GCH		
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23	П	4	8
Гл. спец.	Сальников			04.23			
Нач. отд.	Рассказова			04.23			
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

формат А2

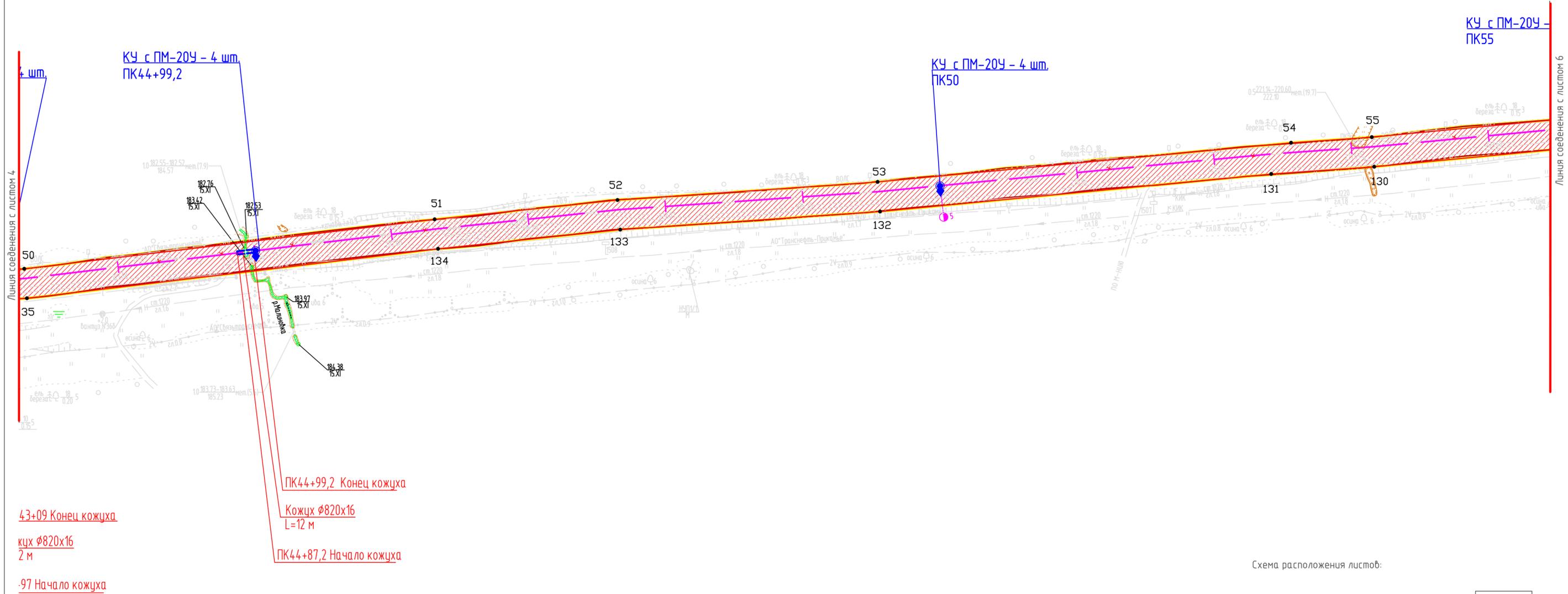
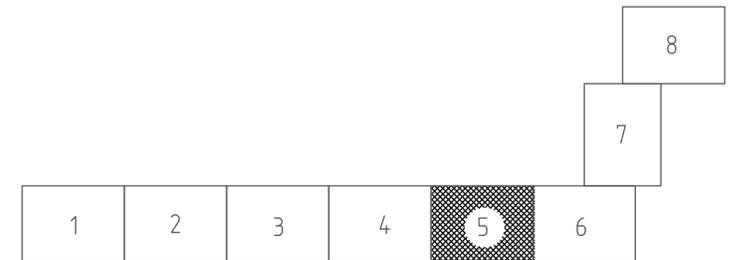


Схема расположения листов:



Инф. № подл.	Подпись и дата	Взам. инф. №
--------------	----------------	--------------

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый нефтепровод
- КУ - контактное устройство
- кабель электрохимзащиты в траншее
- границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

				2017/435-PPT.T1.GCH			
				«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23	П	5	8
Гл. спец.	Сальников			04.23			
Нач. отд.	Рассказова			04.23			
				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			
				ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			

формат А2

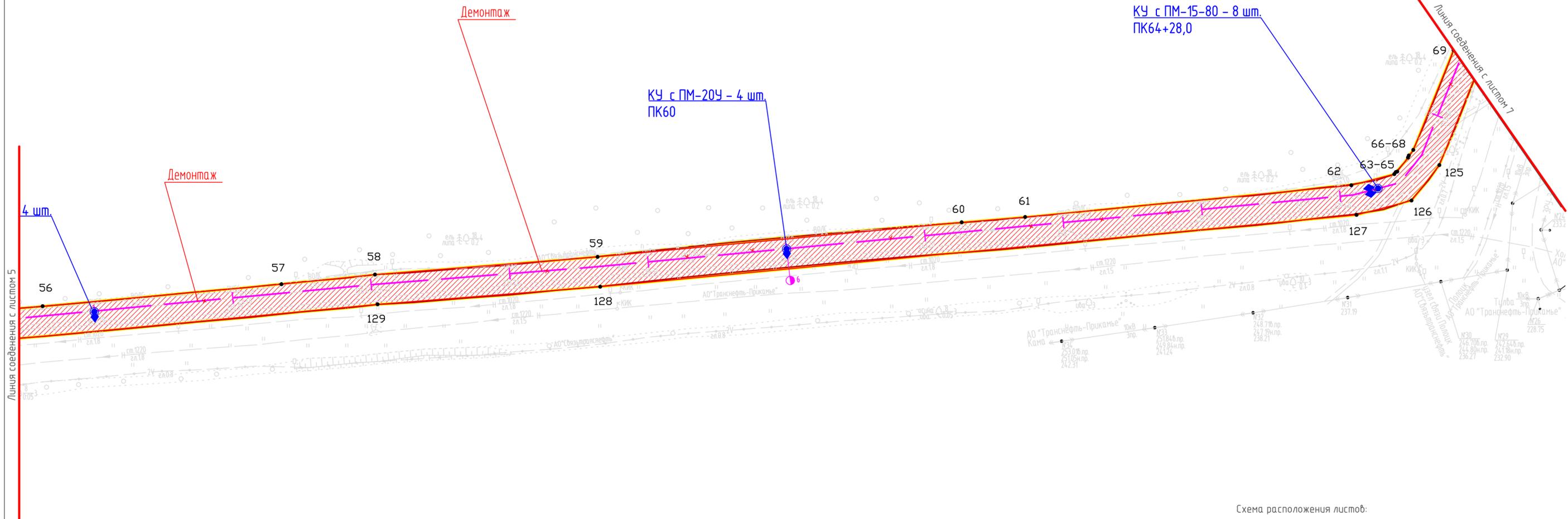
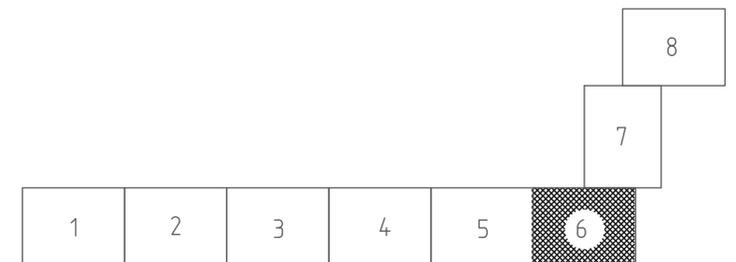


Схема расположения листов:



Инф. № подл.	Подпись и дата	Взам. инф. №
--------------	----------------	--------------

- Условные обозначения:**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - ▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:**
- проектируемый нефтепровод
 - КУ — контактное устройство
 - 3 — кабель электрохимзащиты в траншее
 - границы земельного участка на период демонтажа

Масштаб 1:2000

				2017/435-PPT.T1.GCH		
				«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист
	Разраб.	Сальников		04.23	Проект планировки территории	П 6 8
	Гл. спец.	Сальников		04.23		
	Нач. отд.	Рассказова		04.23		
				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения		
				ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

формат А2



Линия соединения с листом 8

КУ с ПМ-15-80 - 8 шт.
ПК70

Линия соединения с листом 6

«Проканье»

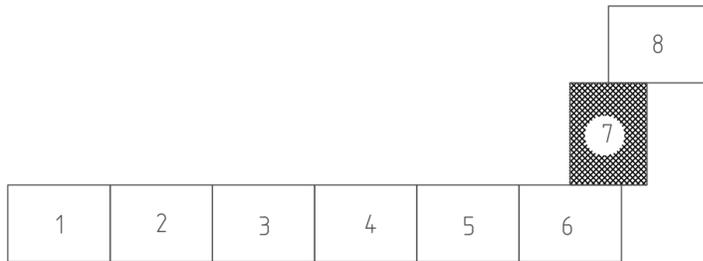
Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый нефтепровод
- контактное устройство
- кабель электрохимзащиты в траншее
- границы земельного участка на период демонтажа

Схема расположения листов:

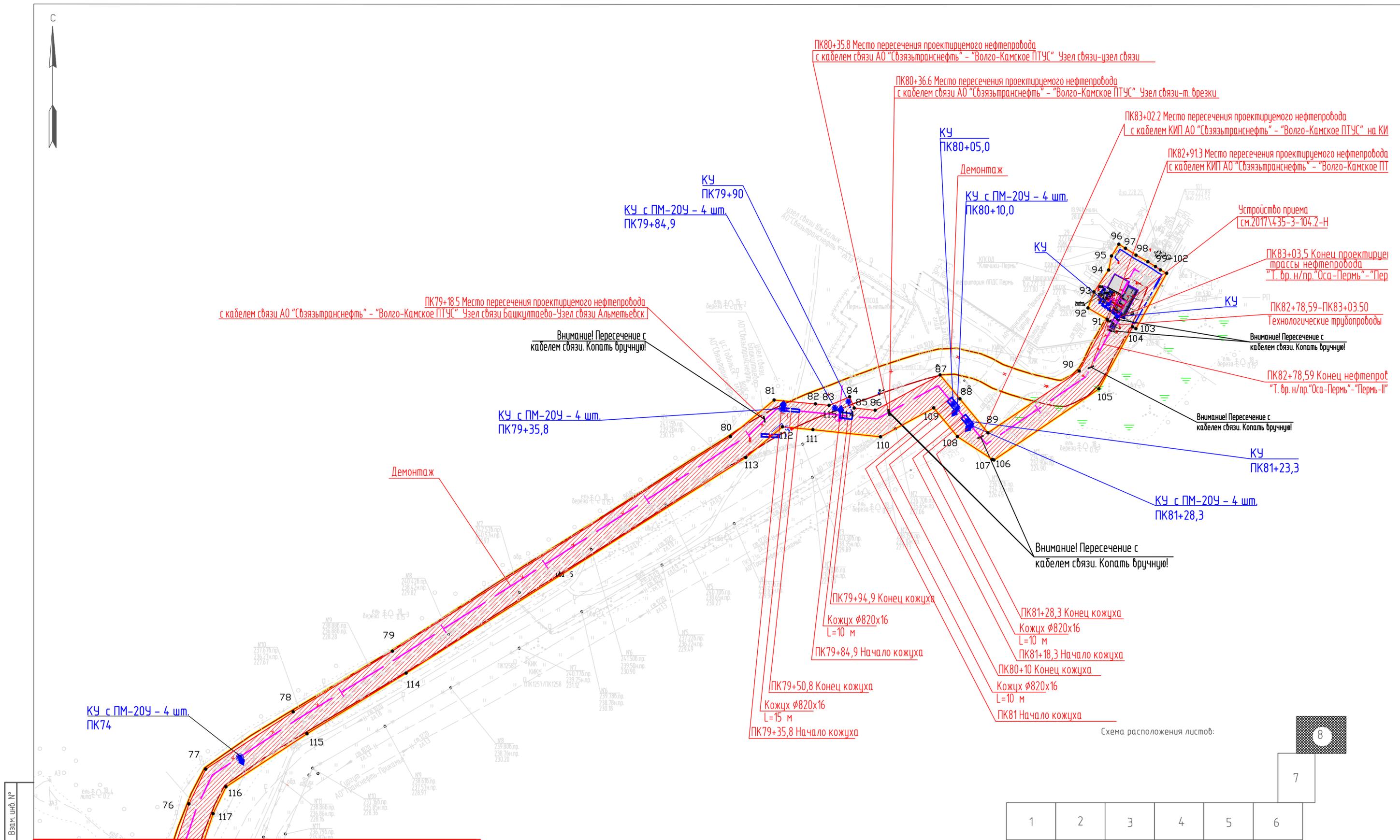


Инв. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

					2017/435-PPT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников				04.23	Проект планировки территории	П	7
Гл. спец.	Сальников				04.23			
Нач. отд.	Рассказова				04.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»	8

Масштаб 1:2000

формат А2



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

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- ▨ границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый нефтепровод
- КУ - контактное устройство
- кабель электрохимзащиты в траншее
- границы земельного участка на период демонтажа

Схема расположения листов:

1	2	3	4	5	6	7	8
---	---	---	---	---	---	---	---

					2017/435-РРТ.Т1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Сальникоб		04.23		П	8	8
Гл. спец.		Сальникоб		04.23				
Нач. отд.		Рассказова		04.23	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения			
					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			
					формат А2			

Масштаб 1:2000

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Настоящей проектной документацией предусматривается капитальный ремонт нефтепровода «Т.в. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», дата ввода в эксплуатацию данного нефтепровода -1996 г.

Трубопровод входит в сферу производственной деятельности ЦДНГ-8.

В связи с длительным сроком эксплуатации, неудовлетворительным техническим состоянием трубопроводы не соответствует предъявляемым техническим и экологическим требованиям, и нуждаются в капитальном ремонте с полной заменой трубы: участок магистрального нефтепровода «Т.в. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» ПК0-ПК92+00.

Проектом предусматривается строительство камер запуска и приема очистных и диагностирующих устройств.

Проектируемая площадка камеры запуска очистных и диагностирующих устройств расположена в 0.1км к югу от н.п.Ключики, в 5.2км к юго-западу от н.п. Рельеф спокойный, отметки рельефа (min – max) 250.29-273.50м.

Площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств расположена в 4.6 км к юго-западу от н.п.Башкултаево, в 5.5 км к юго-востоку от н.п.Степаново. Рельеф спокойный, отметки рельефа (min – max) 204.10-232.21м.

Согласно техническим условиям, максимальный объем перекачиваемой нефти составляет не более 3,0 млн. тонн в год.

Рабочее давление в нефтепроводе согласно заданию на проектирование $P_{раб}=3,1\text{МПа}$.

Проектируемый участок магистрального нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» относится к III классу, категории III согласно п.6.2.1, 6.4 своду правил 36.13330.2012.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

Согласно таблице 3 свода правил 36.13330.2012. к категории «I» относятся следующие участки проектируемого нефтепровода:

- поймы рек по горизонту высоких вод 10%-ной обеспеченности при диаметре трубопровода менее DN700;
- участки протяженностью 1000 м от границ горизонта высоких вод 10%-ной обеспеченностью;
- узлы пуска и приема очистных и диагностирующих устройств, а также участки трубопроводов 100 м, примыкающие к ним.

Согласно таблице 3 свода правил 36.13330.2012. к категории «II» относятся следующие участки проектируемого нефтепровода:

- пересечения с подземными коммуникациями (нефтепроводами, газопроводами, силовыми кабелями, кабелями связи) в пределах 20 м по обе стороны от пересекаемой коммуникации.

Остальные участки относятся к категории «III».

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

Зона планируемого размещения линейного объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» расположена в границах Пермского муниципального округа Пермского края.

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

В данном проекте предусмотрено размещение только линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, приведен в таблице №1.

Таблица №1 - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения

Система координат МСК-59		
№	X	Y
1	492436,52	2202821,28
2	492455,66	2202847,55
3	492438,72	2202859,82
4	492428,35	2202906,72
5	492442,16	2202933,14
6	492452,05	2202960,86
7	492468,51	2203049,83
8	492470,36	2203059,82
9	492473,31	2203075,76
10	492481,62	2203077,90
11	492488,53	2203082,83
12	492490,21	2203092,38
13	492492,17	2203096,98
14	492485,77	2203101,32
15	492482,89	2203138,44
16	492437,38	2203171,73
17	492450,72	2203190,07
18	492437,06	2203201,16
19	492458,20	2203227,72
20	492478,09	2203252,73
21	492391,30	2203341,35
22	492391,30	2203361,89
23	492391,30	2203385,04
24	492391,30	2203415,04
25	492391,30	2203775,82
26	492383,34	2203821,96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

27	492381,73	2203874,82
28	492376,29	2204057,11
29	492376,34	2204114,58
30	492383,92	2204260,10
31	492389,73	2204324,83
32	492393,25	2204324,60
33	492406,31	2204527,18
34	492439,21	2204866,47
35	492463,73	2205064,67
36	492477,35	2205133,96
37	492512,02	2205256,22
38	492526,02	2205334,79
39	492564,73	2205753,98
40	492578,29	2205913,48
41	492583,33	2206168,15
42	492587,08	2206202,11
43	492603,34	2206242,57
44	492605,11	2206262,93
45	492585,07	2206296,25
46	492571,94	2206318,79
47	492568,64	2206339,54
48	492568,92	2206348,98
49	492645,44	2207152,63
50	492649,85	2207226,30
51	492685,70	2207524,35
52	492699,71	2207657,19
53	492712,86	2207846,04
54	492741,34	2208146,34
55	492745,39	2208204,94
56	492759,40	2208352,10
57	492775,14	2208523,84
58	492782,15	2208591,19
59	492794,83	2208751,29
60	492819,70	2209013,23
61	492823,50	2209058,84
62	492846,32	2209293,50
63	492854,40	2209324,37
64	492855,74	2209325,43
65	492856,17	2209326,55
66	492866,26	2209334,24
67	492867,73	2209334,85
68	492871,77	2209338,03
69	492943,71	2209367,02
70	493195,37	2209443,98

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

71	493195,01	2209445,14
72	493204,65	2209447,97
73	493257,30	2209461,60
74	493404,52	2209503,49
75	493541,31	2209540,20
76	493704,18	2209593,89
77	493733,01	2209607,79
78	493780,60	2209680,43
79	493831,01	2209762,86
80	494009,20	2210043,52
81	494039,53	2210079,79
82	494036,33	2210114,14
83	494035,13	2210125,41
84	494042,20	2210142,48
85	494032,92	2210146,32
86	494031,08	2210163,75
87	494060,33	2210217,64
88	494040,47	2210234,05
89	494012,29	2210257,33
90	494063,65	2210333,14
91	494106,61	2210356,46
92	494116,01	2210340,43
93	494129,21	2210345,42
94	494147,45	2210357,59
95	494159,14	2210359,95
96	494168,85	2210366,07
97	494165,45	2210371,56
98	494159,76	2210380,34
99	494154,31	2210390,13
100	494150,36	2210396,43
101	494147,60	2210400,48
102	494144,74	2210405,77
103	494098,74	2210380,21
104	494100,26	2210377,47
105	494048,79	2210349,54
106	493989,69	2210262,32
107	493990,19	2210261,08
108	494009,16	2210232,03
109	494032,99	2210212,34
110	494008,99	2210168,14
111	494014,93	2210112,01
112	494017,29	2210086,71
113	493991,80	2210056,23
114	493812,76	2209774,23

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

115	493762,44	2209691,94
116	493718,30	2209624,56
117	493696,11	2209613,86
118	493535,16	2209560,81
119	493398,79	2209524,22
120	493251,66	2209482,35
121	493198,92	2209468,70
122	493168,04	2209459,61
123	493168,46	2209458,23
124	492936,53	2209387,31
125	492860,89	2209356,83
126	492835,43	2209336,81
127	492825,08	2209297,27
128	492773,41	2208753,16
129	492760,73	2208593,06
130	492723,96	2208206,72
131	492718,67	2208131,88
132	492691,43	2207847,82
133	492678,29	2207659,06
134	492664,33	2207526,77
135	492628,43	2207228,23
136	492624,00	2207154,29
137	492546,59	2206341,30
138	492551,52	2206310,29
139	492583,09	2206257,83
140	492582,20	2206247,61
141	492566,04	2206207,40
142	492561,86	2206169,54
143	492556,81	2205914,61
144	492543,32	2205755,88
145	492504,70	2205337,67
146	492491,04	2205261,05
147	492456,43	2205138,97
148	492442,48	2205068,07
149	492417,84	2204868,83
150	492384,88	2204528,91
151	492373,18	2204347,46
152	492370,20	2204347,66
153	492362,47	2204261,62
154	492354,84	2204115,15
155	492354,79	2204056,80
156	492360,24	2203874,17
157	492361,89	2203819,79
158	492369,80	2203773,98

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

159	492369,80	2203385,31
160	492373,94	2203328,34
161	492435,18	2203265,82
162	492427,81	2203258,48
163	492405,65	2203234,96
164	492403,80	2203235,26
165	492391,67	2203220,38
166	492347,32	2203174,23
167	492347,42	2203166,05
168	492345,59	2203163,81
169	492347,47	2203161,93
170	492347,69	2203144,84
171	492328,31	2203143,08
172	492286,92	2203061,69
173	492281,87	2203051,74
174	492278,20	2203044,54
175	492297,36	2203034,78
176	492305,87	2203051,50
177	492335,02	2203109,63
178	492341,02	2203121,41
179	492366,40	2203121,36
180	492377,44	2203135,13
181	492398,82	2203121,63
182	492407,61	2203112,52
183	492436,13	2203091,71
184	492438,46	2203088,92
185	492439,19	2203087,31
186	492439,67	2203081,04
187	492433,90	2203041,47
188	492420,60	2202971,33
189	492412,06	2202946,63
190	492393,69	2202912,23
191	492393,99	2202872,22
192	492413,85	2202837,80

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

В соответствии с пунктом 2 части 6 статьи 30 Градостроительного кодекса Российской Федерации предельные параметры разрешенного строительства,

2017/435-PPT.T1.GCH

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами, которые входят в состав правил землепользования и застройки.

На основании пункта 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, действие градостроительных регламентов не распространяется.

Параметры конструктивных решений планируемого для размещения линейного объекта приняты в соответствии с действующими нормами и правилами, нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

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

В связи с отсутствием возможного негативного воздействия при размещении линейного объекта не требуется осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В границах участка строительства объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия. Следовательно, в данном проекте отсутствует необходимость осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

В данном проекте существует необходимость в проведении мероприятий по охране окружающей среды.

Для предотвращения и снижения неблагоприятных последствий на состояние компонентов природной среды, а также сохранение экологической ситуации на территории проектируемых работ необходимо:

- соблюдать технологию производственного процесса;
- соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства;
- проводить эколого-аналитический контроль за состоянием окружающей среды при эксплуатации проектируемого объекта.

Атмосферный воздух

Для сохранения состояния приземного слоя воздуха в период строительства рекомендуется:

- не допускать разведение костров и сжигание в них любых видов материалов и отходов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- постоянно контролировать соблюдение технологических процессов в период строительного-монтажных работ с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;

- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств, в части состава отработавших газов, в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;

- при проведении технического обслуживания машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ;

- при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов горюче-смазочных материалов на поверхность земли.

При эксплуатации объекта выбросы в атмосферный воздух незначительны и кратковременны. В целях сокращения вредных выбросов в атмосферу от технологических процессов при эксплуатации необходимо закладывать в проекты такие решения, как:

- контроль качества строительного-монтажных работ с целью предотвращения аварийных ситуаций в дальнейшем;

- более совершенное аппаратное оформление технологических процессов, разработанное с учетом требований экологии;

- комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемых объектов;

- системы контроля степени загрязнения окружающей среды;

- системы противоаварийной защиты процесса и оборудования.

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

Гидросфера

Для сохранения состояния приповерхностной гидросферы рекомендуется в период строительного-монтажных работ:

- не допускать попадание ГСМ в водные объекты при производстве работ;
- осуществлять заправку строительной техники горючесмазочными материалами на специально оборудованной площадке, расположенной за пределами водоохранных зон водных объектов;
- не производить мойку техники в водотоках.

Согласно Водному кодексу, в пределах водоохранных зон запрещается движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Почвы

Для минимизации отрицательного воздействия на почвы требуется:

- проведение работ строго в полосе отвода земель;
- в целях сохранения плодородного слоя почвы на площади временного и постоянного отвода по сельскохозяйственным и лесным угодьям предусмотреть комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации;
- при заправке строительной техники автозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли;
- предотвращение захламления территории отходами строительства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом в установленные места).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

Растительность

Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность рекомендуются следующие мероприятия:

- работы необходимо проводить строго в установленных границах земельного отвода;
- осуществлять движение транспортной и строительной техники круглогодично только по постоянным дорогам, а в зимний период – по специально подготовленным зимним технологическим дорогам;
- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты обеспечить средствами пожаротушения;
- ввести запрет на выжигание растительности.

Животный мир

Проектом необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- провести с исполнителями обязательную техническую учебу по охране окружающей среды;
- соблюдать меры, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания при хранении и применении химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства;
- для предотвращения случайного попадания животных устанавливать ограждение на период рытья траншей, котлованов;
- ограничить доступ животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств;
- соблюдать санитарные нормы и правила, предписывающих утилизацию бытового мусора и пищевых отходов;
- ограничить все строительные работ строго полосой земельного отвода;
- своевременно проводить рекультивационные работы;
- соблюдать пожарную безопасность в процессе проводимых работ;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- не оставлять не закопанными траншеи, ямы, котлованы на длительное время, во избежание попадания туда животных.

Предприятие, осуществляющее реализацию данного проекта, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира, занесенных в Красные Книги в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ (ст. 24 Федерального закона от 24 апреля 1995г. №52-ФЗ «О животном мире»).

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

По виду намечаемой деятельности разработка раздела "Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" не требуется.

10. Основные технико-экономические показатели территории

Для проведения строительно-монтажных и демонтажных работ по объекту потребуется площадь 38,0353 га, в т.ч.:

- на период строительно-монтажных работ – 19,9058 га;
- на период демонтажных работ – 18,1295 га.

Распределение по категориям земель на период строительно-монтажных работ следующее:

- земли сельскохозяйственного назначения – 4,9924 га;
- земли лесного фонда – 2,8965 га;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения – 11,4336

га;

- категория не установлена – 0,5833 га

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T1.GCH

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Документация по планировке территории для размещения объекта
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-П»»**

Проект планировки территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2017/435-РРТ

Договор №

2017/435-РРТ

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-П»»

Проект планировки территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2017/435-РРТ

Договор №

2017/435-РРТ

Главный инженер

Г.Д.Закиров

Главный инженер проекта

Ф.А. Ахмедов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

Содержание

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	4
Схема расположения элемента планировочной структуры	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	6
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий	14
Схема границ лесничеств	22
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	23
Схема конструктивных и планировочных решений	24
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	32
Введение	33
1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	34
2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	42
3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	43
4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	50
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	51
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	59
7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	59
Приложения	60

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-ПРТ.Т2.С			
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Разраб.	Сальников	04.23	СОДЕРЖАНИЕ	Стадия	Лист	Листов
			Проверил	Рассказова	04.23		ППТ		
			Нач.сектора	Рассказова	04.23		Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

**Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Графическая часть»**

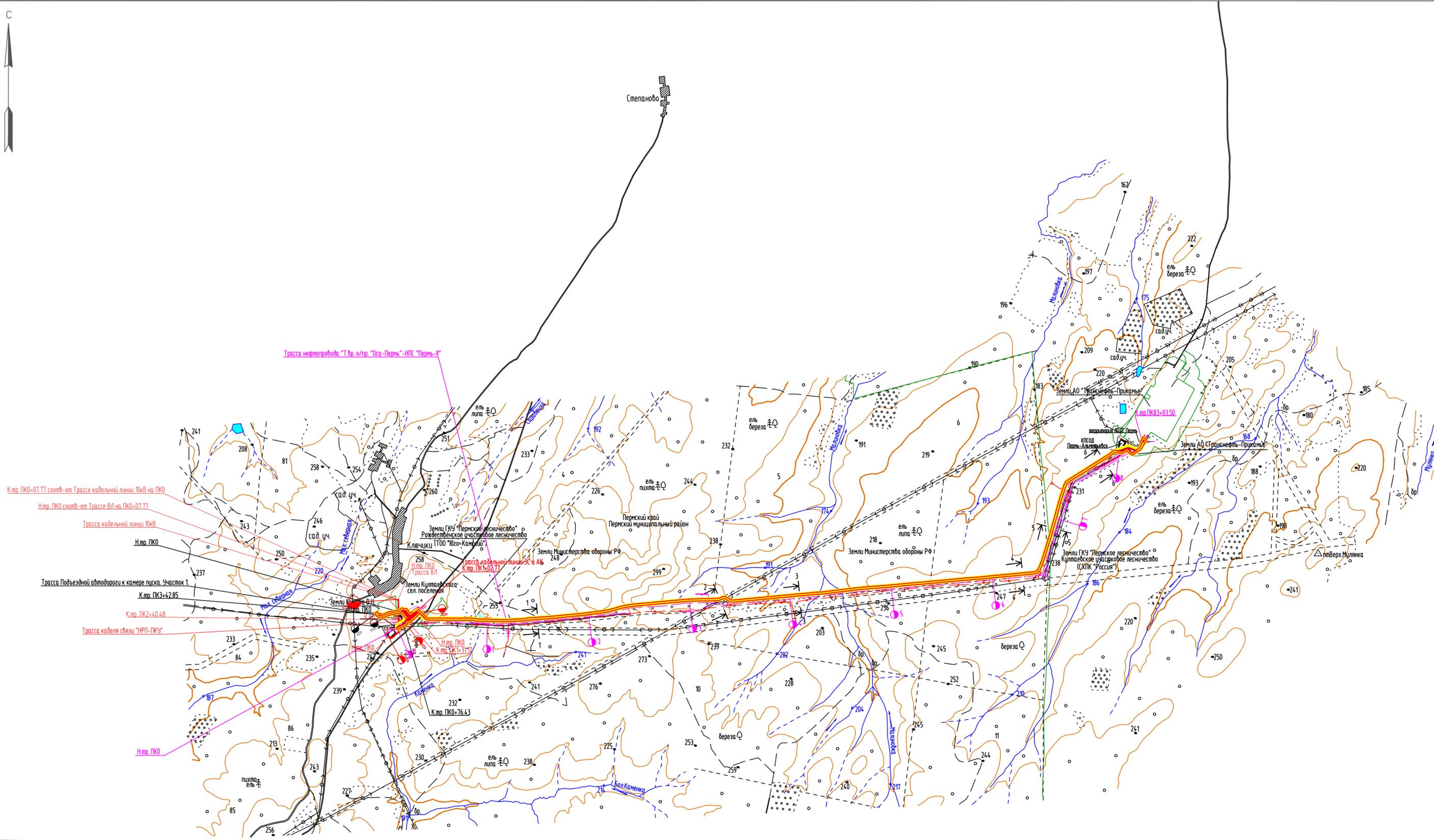
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.GCH



Степаново



Трасса нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь"-НПС "Пермь-II"

К.тр. ПК0+07.77 соотв.-ем Трассе кабельной линии 10кВ на ПК0

Н.тр. ПК0 соотв.-ем Трассе ВЛ на ПК0+07.77

Трасса кабельной линии 10кВ

Н.тр. ПК0

Трасса Подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1

К.тр. ПК3+42.85

К.тр. ПК2+40.48

Трасса кабеля связи "НРП-ПКУ"

Н.тр. ПК0

Трасса кабельной линии 10кВ

Н.тр. ПК0

Трасса ВЛ

Н.тр. ПК0

К.тр. ПК3+31.37

Н.тр. ПК0

К.тр. ПК3+76.43

Условные обозначения:

— границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

▨ границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

— границы земельного участка на период демонтажа

					2017/435-PPT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Сальников		04.23		П	1.1	1
Гл. спец.		Сальников		04.23				
Нач. отд.		Рассказова		04.23				
					Схема расположения элемента планировочной структуры			
					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			

Масштаб 1:25000

формат А2

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

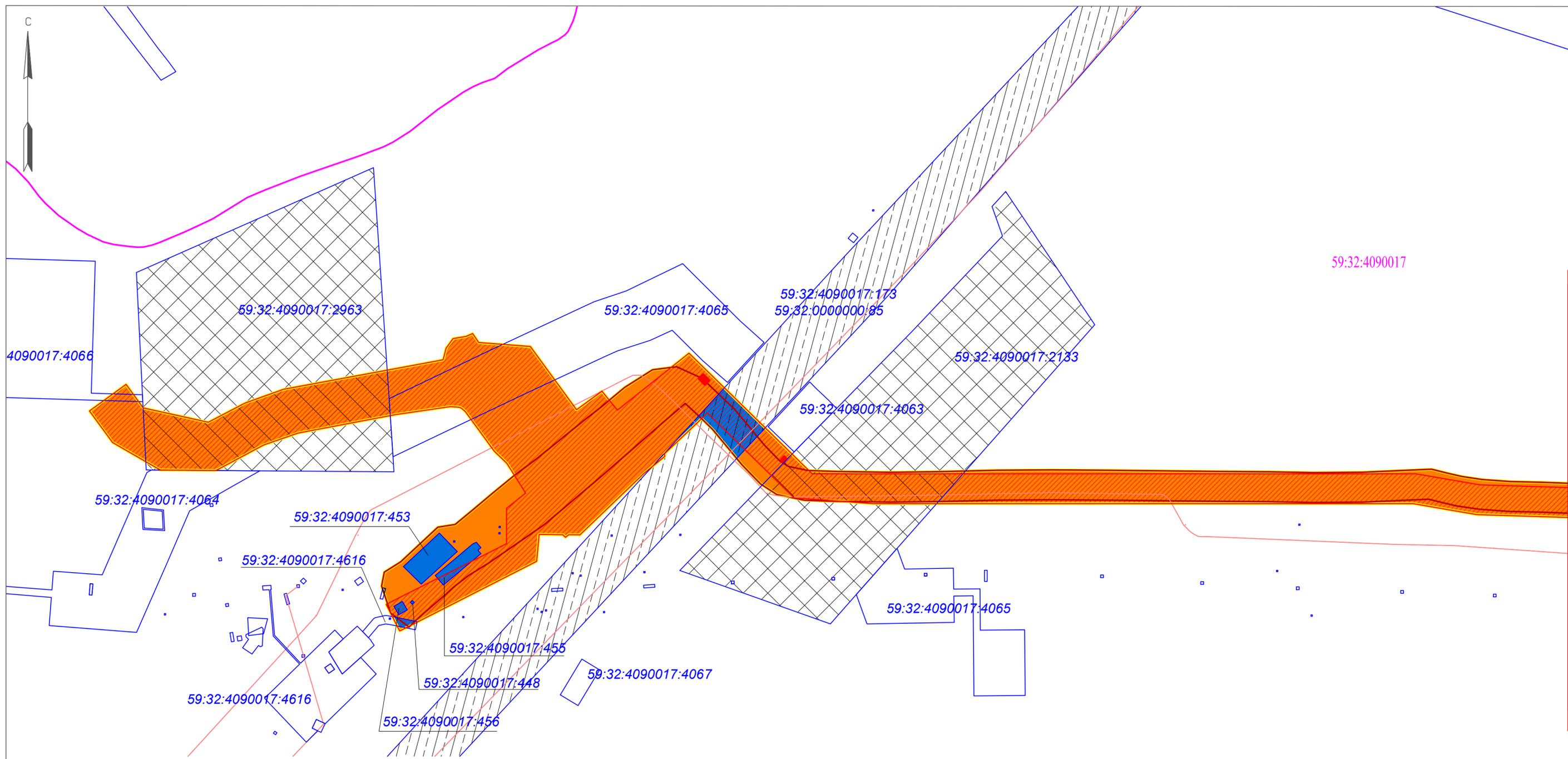
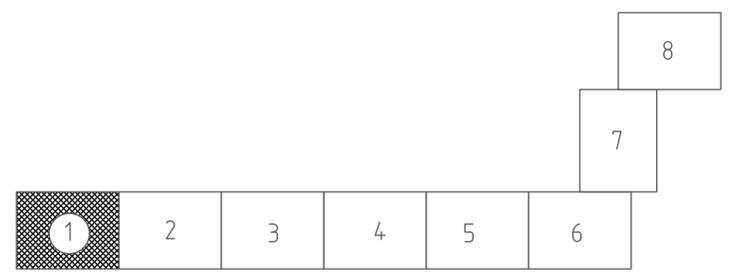


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

- 59:32:4090017:2133 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- - объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

Масштаб 1:2000

2017/435-PPT.T2.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Сальников			04.23	Проект планировки территории Материалы по обоснованию
Гл. спец.	Сальников			04.23	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»

формат А2

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

Линия соединения с листом 2

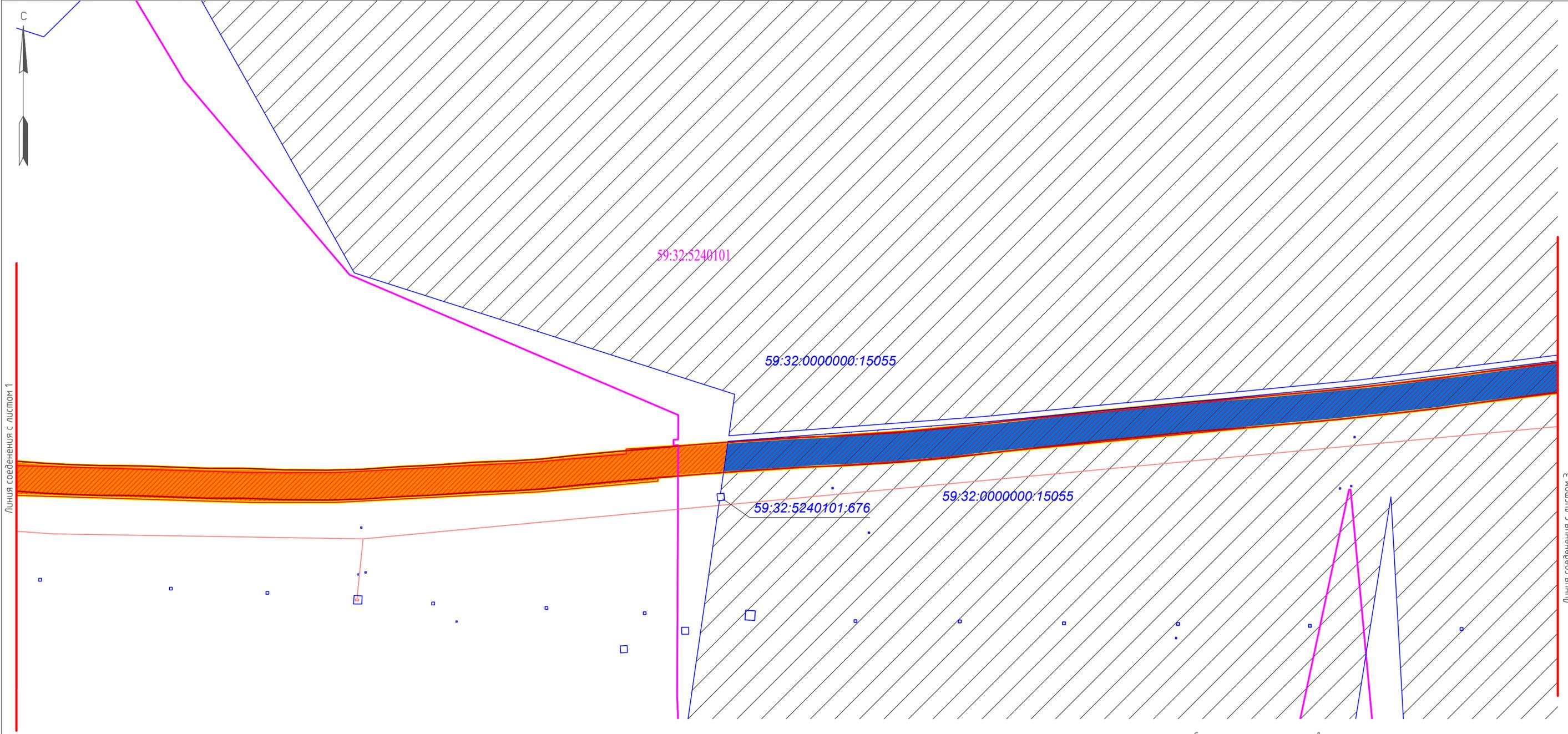
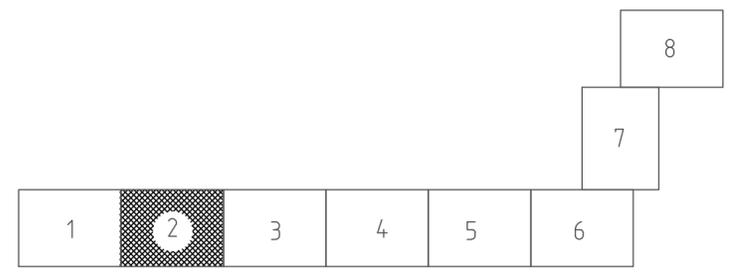


Схема расположения листов:



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

- Условные обозначения:**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - границы земельного участка на период демонтажа
- По категориям:**
- земли сельскохозяйственного назначения
 - земли лесного фонда
 - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

- По формам собственности:**
- собственность Российской Федерации
 - собственность субъекта Российской Федерации
 - собственность физических и юридических лиц
 - аренда юридических лиц
- 59:32:4090017:2133 — кадастровый номер земельного участка
 59:32:4090017 — номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
 - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
 - объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	2.2	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»			

Масштаб 1:2000

формат А2

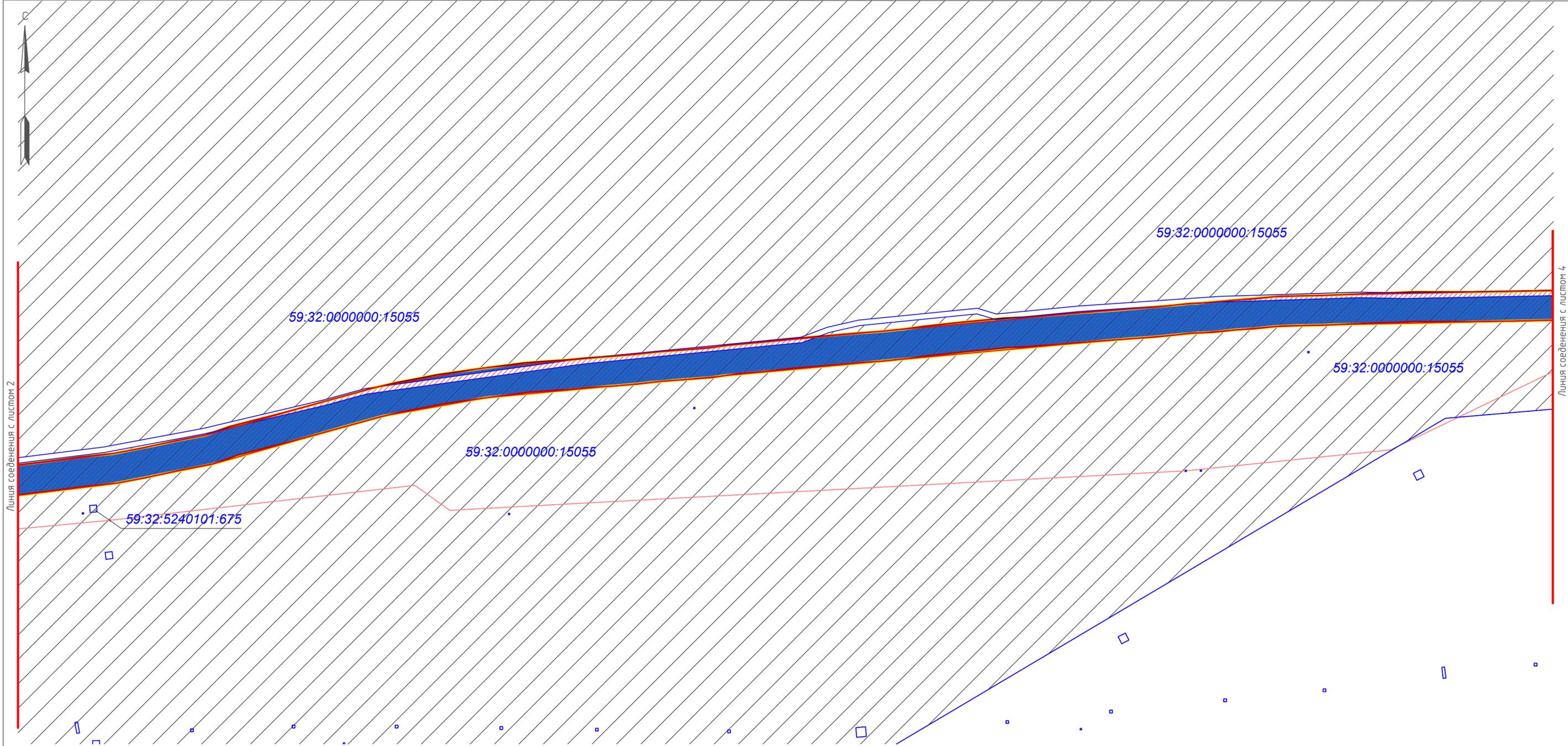
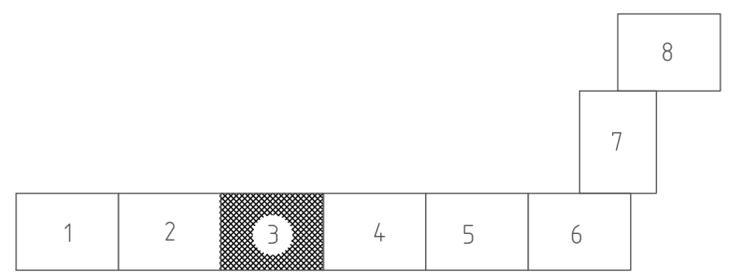


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

- 59:32:4090017:2133 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- - объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

					2017/435-PPT.T2.GCH				
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.	Сальников			04.23		П	2.3	8	
Гл. спец.	Сальников			04.23					
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории		ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Масштаб 1:2000

формат А2

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

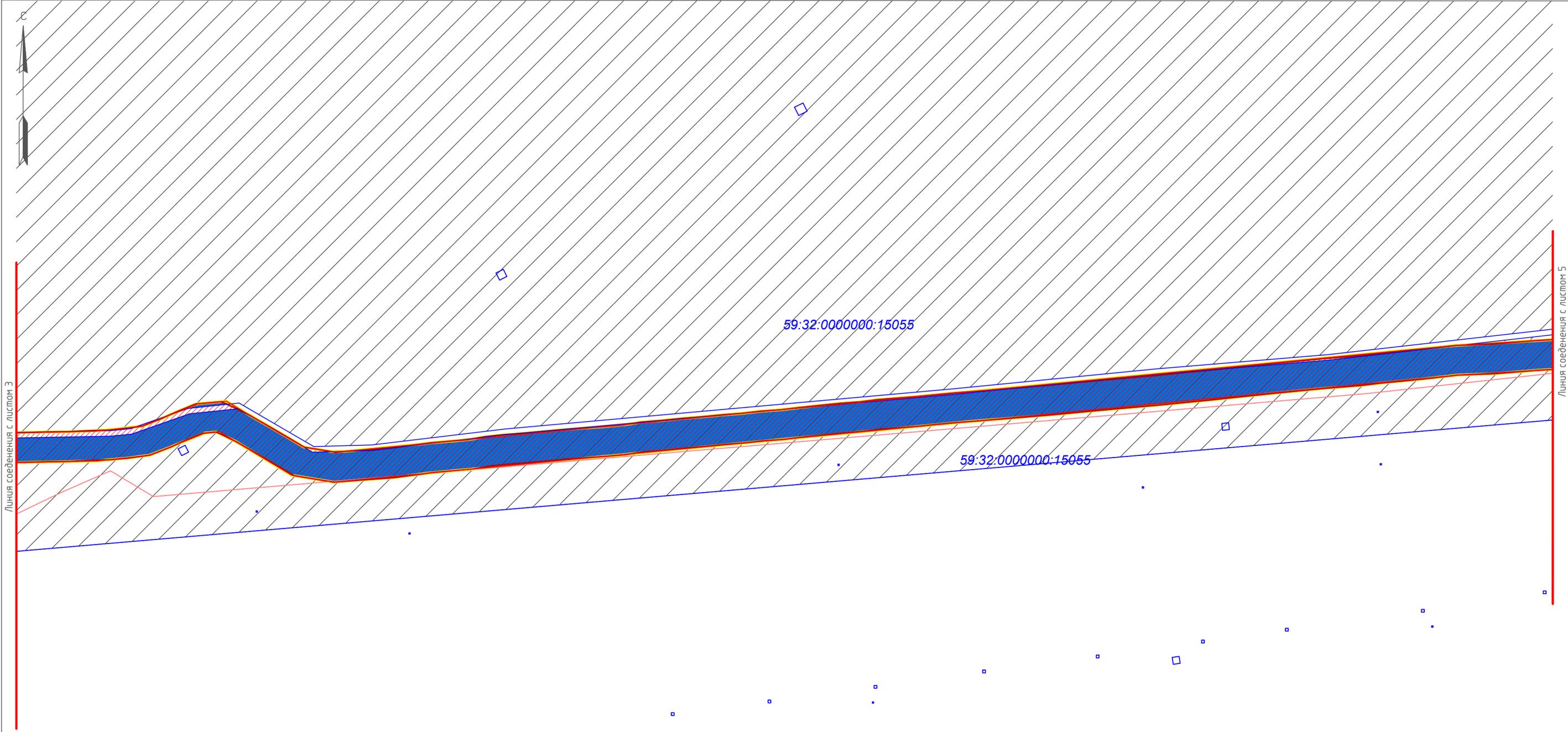
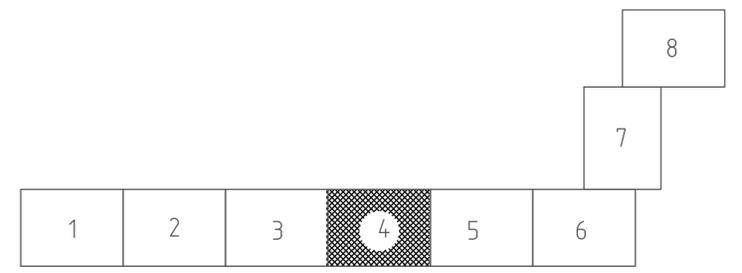


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

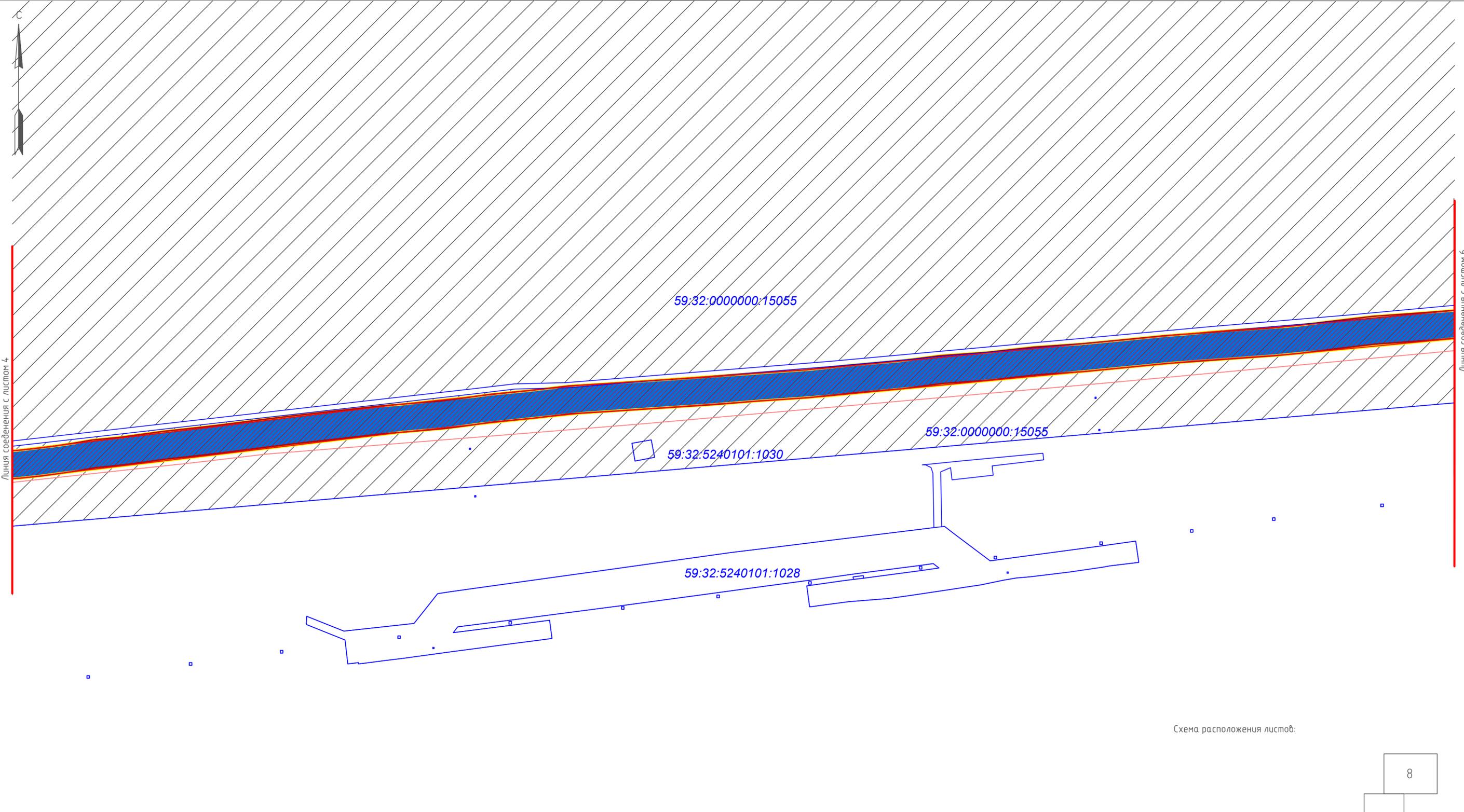
- 59:32:4090017:2133 — кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 — номер кадастрового квартала
- — границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- — границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- — объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	2.4	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»			

Масштаб 1:2000

формат А2

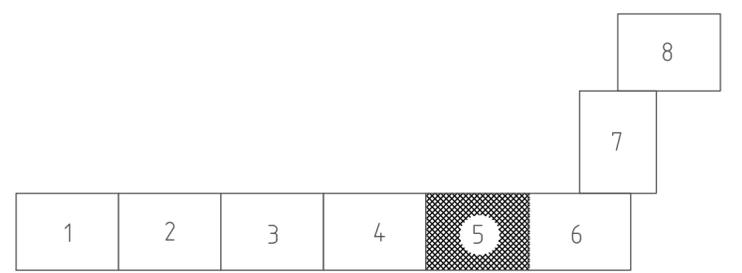
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.



Линия соединения с листом 4

Линия соединения с листом 6

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

- — земли сельскохозяйственного назначения
- — земли лесного фонда
- — земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

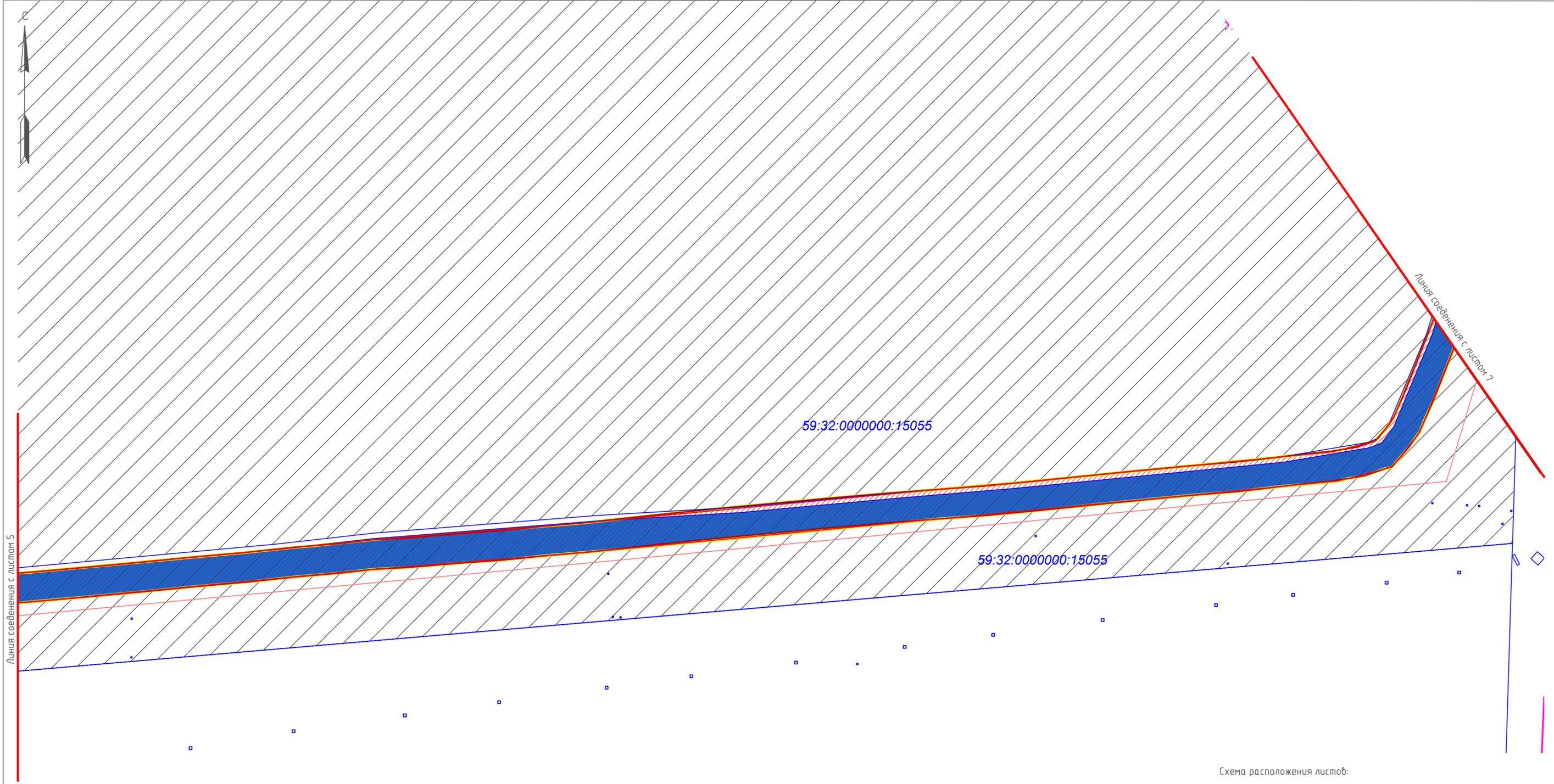
59:32:4090017:2133 — кадастровый номер земельного участка
 59:32:4090017 — номер кадастрового квартала

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	2.5	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»			

формат А2

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



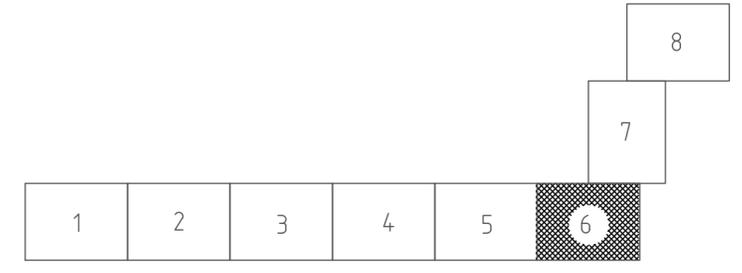
Линия сведения с листом 5

Линия сведения с листом 7

59:32:0000000:15055

59:32:0000000:15055

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

- 59:32:4090017:2133 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

2017/435-РРТ.Т2.ГСН				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект планировки территории Материалы по обоснованию			Стадия	Лист
			П	2.6
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			Листов	8
ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»				

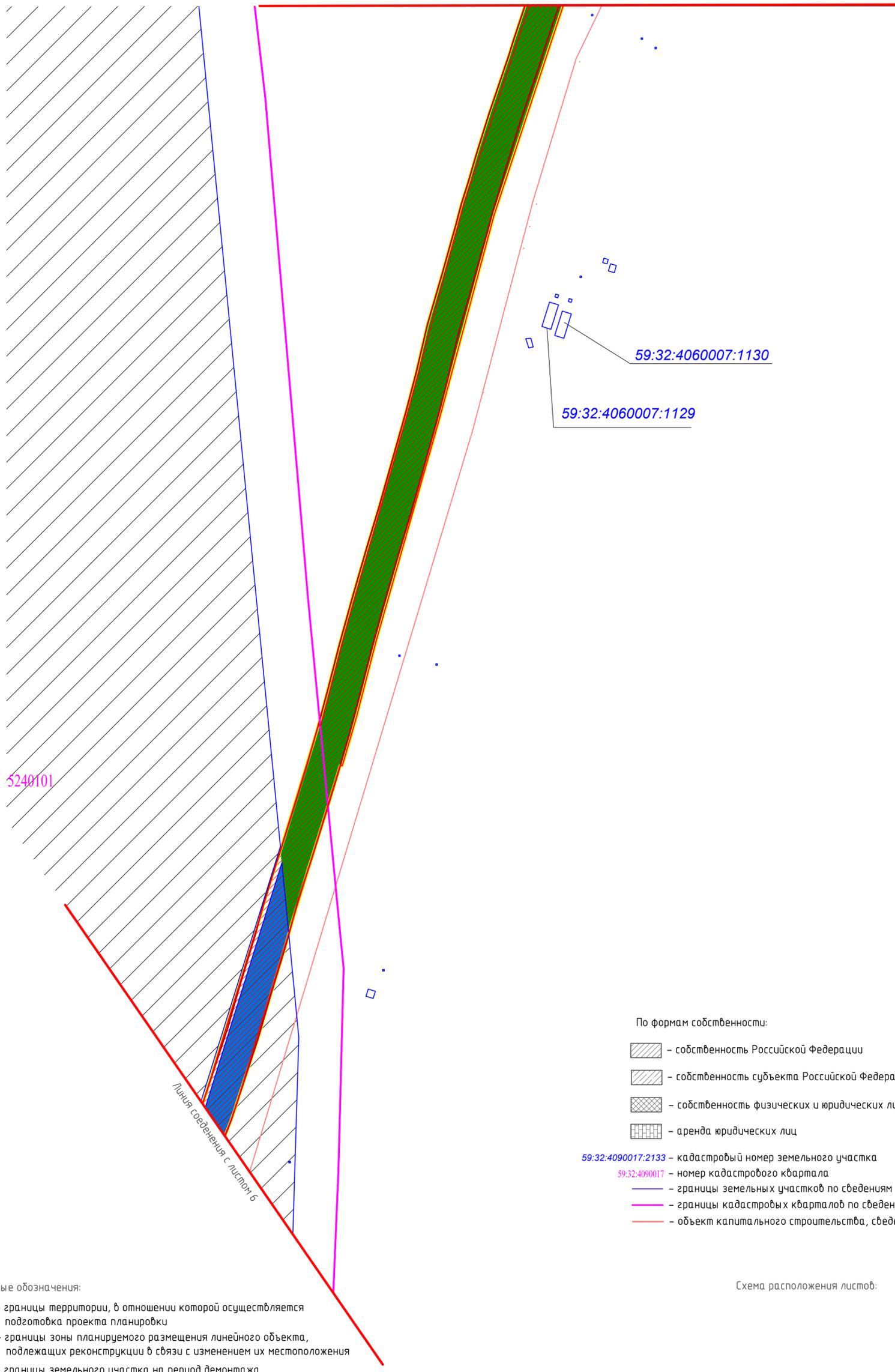
Масштаб 1:2000

формат А2

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



Линия соединения с листом 8



По формам собственности:

-  - собственность Российской Федерации
-  - собственность субъекта Российской Федерации
-  - собственность физических и юридических лиц
-  - аренда юридических лиц

- 59.32.4090017:2133 - кадастровый номер земельного участка
- 59.32.4090017 - номер кадастрового квартала
-  - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
-  - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
-  - объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

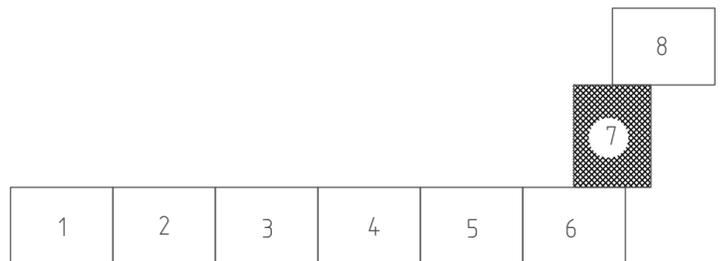
Условные обозначения:

-  - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  - границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
-  - границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

Схема расположения листов:



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

Масштаб 1:2000

						2017/435-РРТ.Т2.GCH			
						«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников				04.23		П	2.7	8
Гл. спец.	Сальников				04.23				
Нач. отв.	Рассказова				04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		



59:32:4060007

59:32:4060007:1076

59:32:4060007:74

59:32:4060007:1060

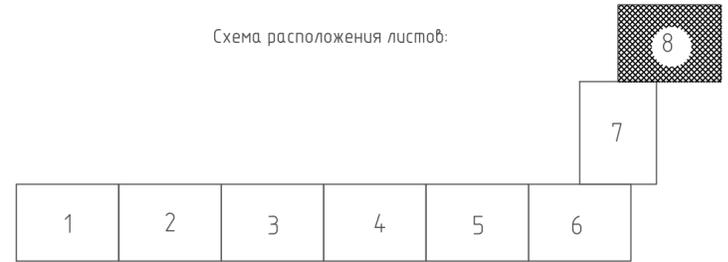
59:32:4060007:133

59:32:4060007:132

59:32:4060007:130

59:32:4060007:131

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы земельного участка на период демонтажа

По категориям:

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

59:32:4090017:2133 - кадастровый номер земельного участка

59:32:4090017 - номер кадастрового квартала

- границы земельных участков по сведениям ЕГРН

- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН

- объект капитального строительства, сведения о котором содержатся в ЕГРН

По формам собственности:

- собственность Российской Федерации
- собственность субъекта Российской Федерации
- собственность физических и юридических лиц
- аренда юридических лиц

Линия соединения с листом 7

						2017/435-PPT.T2.GCH		
						«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»		
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект планировки территории			
Разраб.	Сальников			04.23	Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Гл. спец.	Сальников			04.23	П	2.8	8	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
						ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

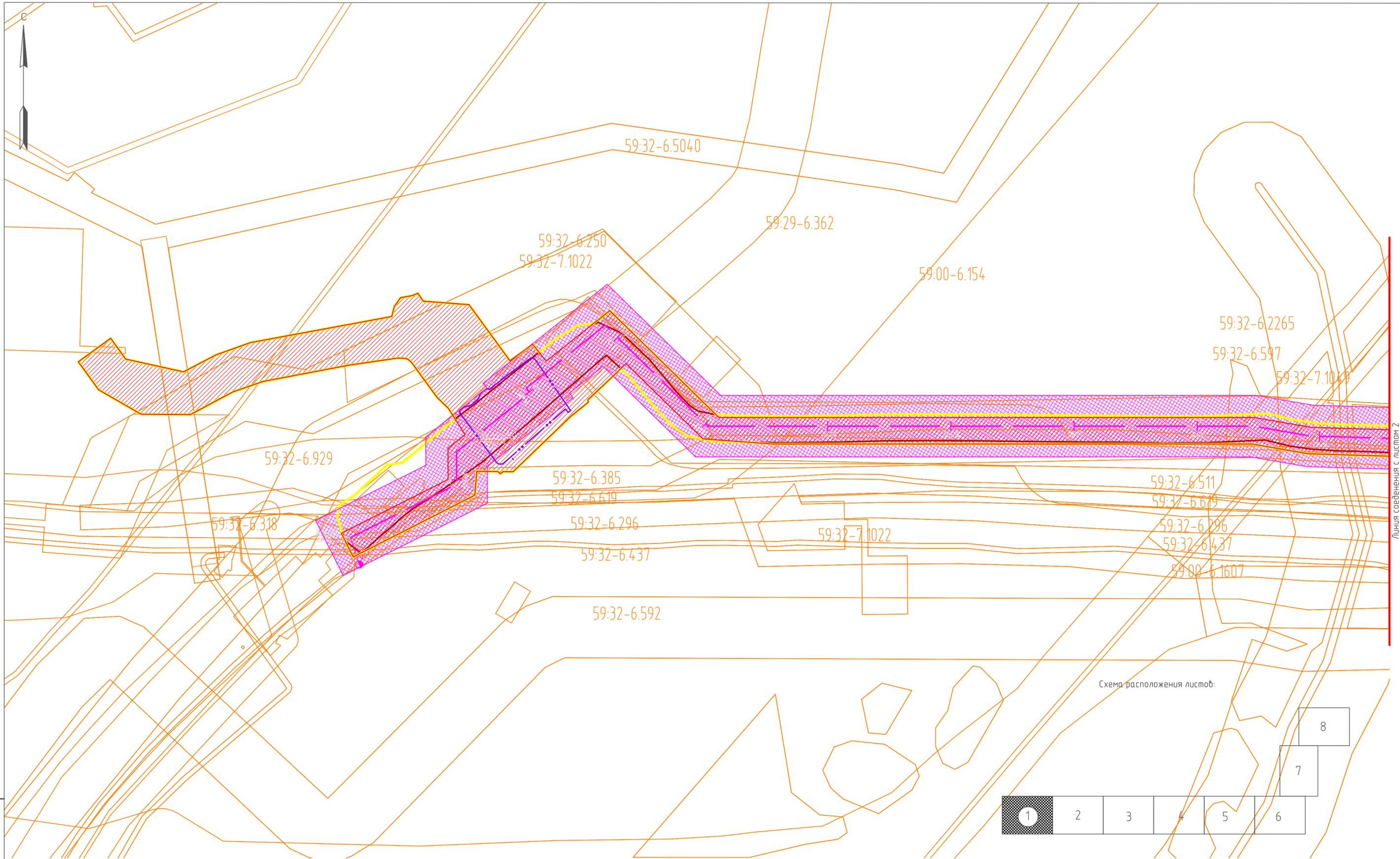
Масштаб 1:2000

формат А2

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



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

Условные обозначения:

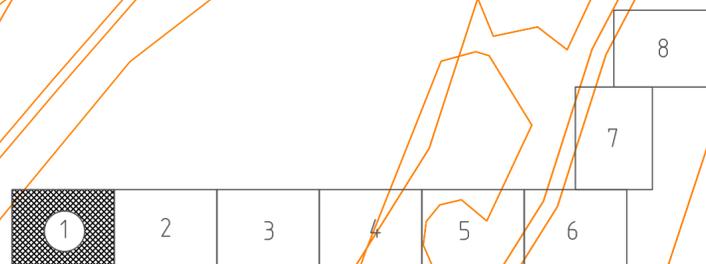
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- ▨ границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- ▨ границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

Схема расположения листов:



					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.1	8
Гл. спец.	Сальников			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
Нач. отд.	Рассказова			04.23				



Линия сведения с листом 1

Линия сведения с листом 3

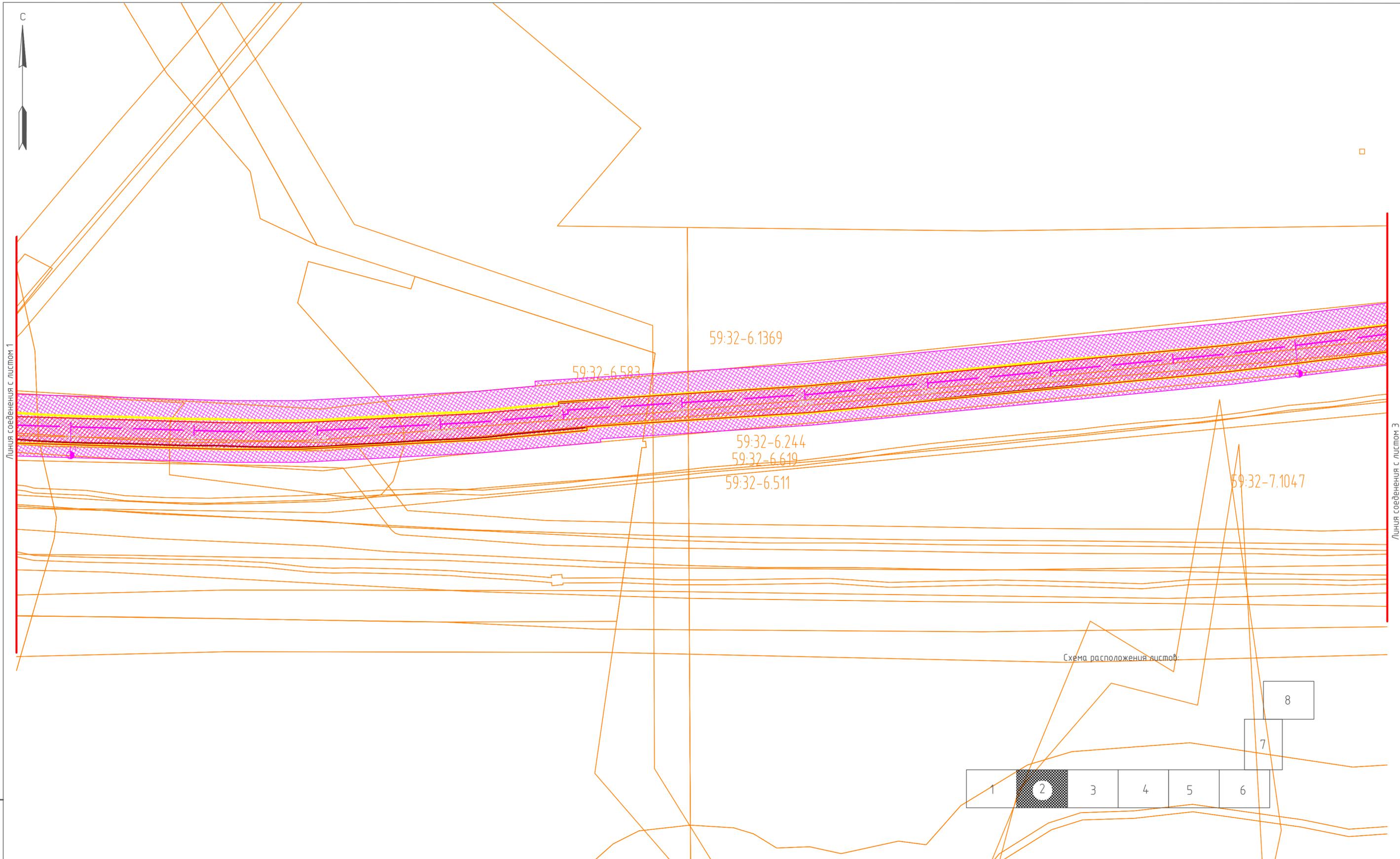
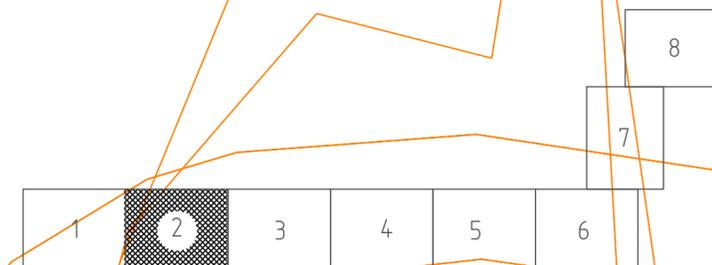


Схема расположения листов:



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

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.2	8
Гл. спец.	Сальников			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
Нач. отд.	Рассказова			04.23				

С

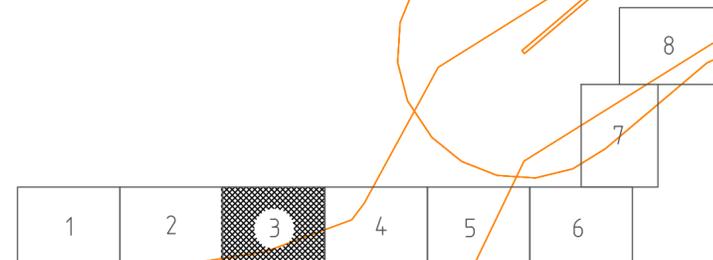


Линия соединения с листом 2

Линия соединения с листом 4

59:32-6.4845

Схема расположения листов:



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - границы на период демонтажа
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
 - границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
 границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.3	8
Гл. спец.	Сальников			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
Нач. отд.	Рассказова			04.23				

формат А2

С

Линия соединения с листом 3

Линия соединения с листом 5

59:00-6.11

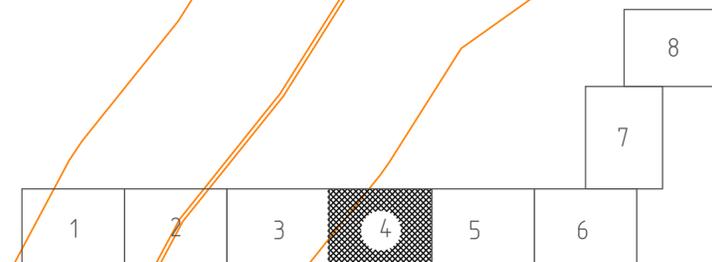
59:32-6.844

59:32-6.4845

59:32-6.4845

59:32-6.511

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

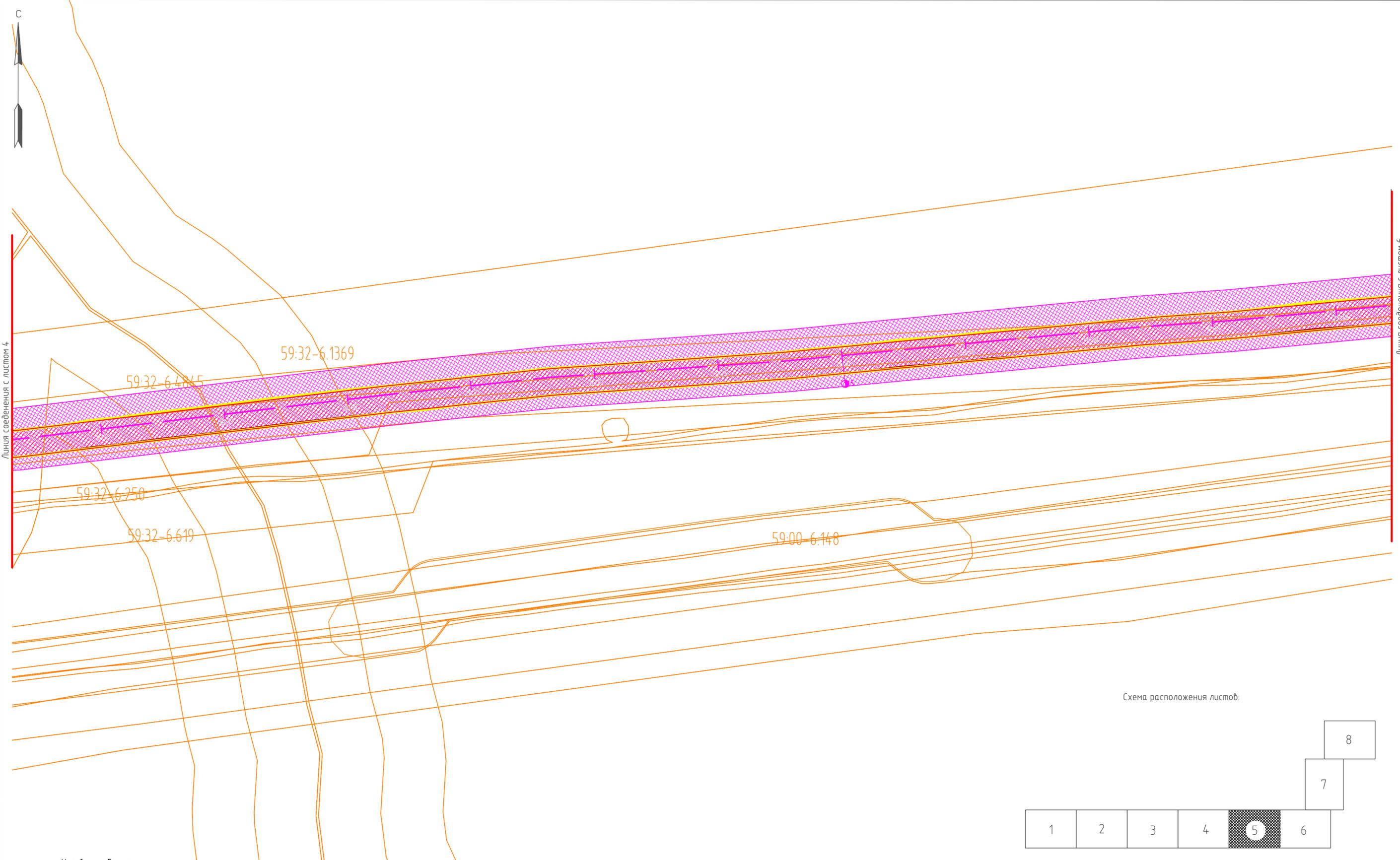
На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.4	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

формат А2

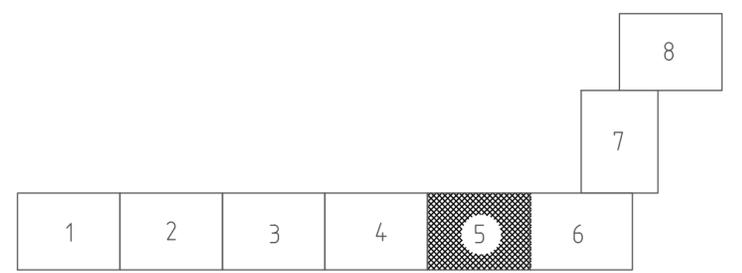
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	



Линия соединения с листом 4

Линия соединения с листом 6

Схема расположения листов:



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

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Сальников		04.23		П	3.5	8
Гл. спец.		Сальников		04.23				
Нач. отд.		Рассказова		04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств			
					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			



Линия соединения с листом 5

Линия соединения с листом 7

59:32-6.1369

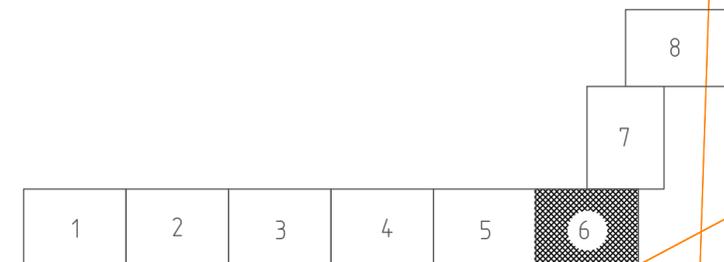
59:32-6.244

59:32-6.511

59:32-6.385

59:32-6.296

Схема расположения листов:



- Условные обозначения:
- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - ▨ - границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - - границы на период демонтажа
 - - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
 - ▨ - границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепробод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

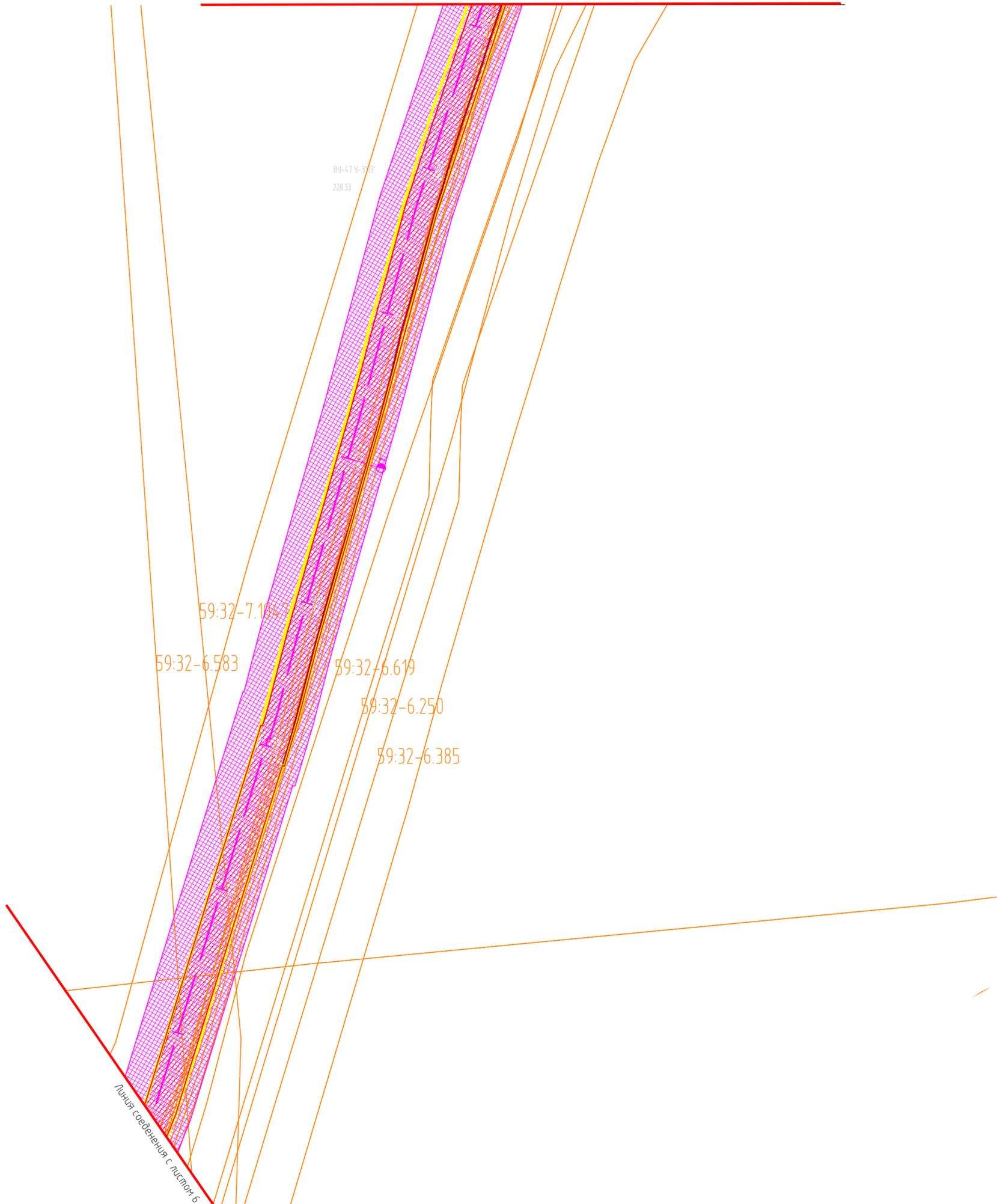
Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.6	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств			
					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»			

формат А2



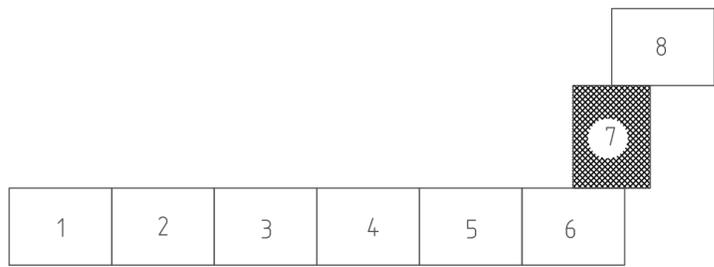
Линия соединения с листом 8



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

Схема расположения листов:



На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

						2017/435-PPT.T2.GCH		
						«Реконструкция трубопроводов Малоусинского месторождения (2024г.)»		
Изм.	Колуч	Лист № док	Подпись	Дата	Проект планировки территории			
Разраб.	Сальников			04.23	Материалы по обоснованию			
Гл. спец.	Сальников			04.23	Стадия	Лист	Листов	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	П	3.7	8	
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств		ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"

формат А2

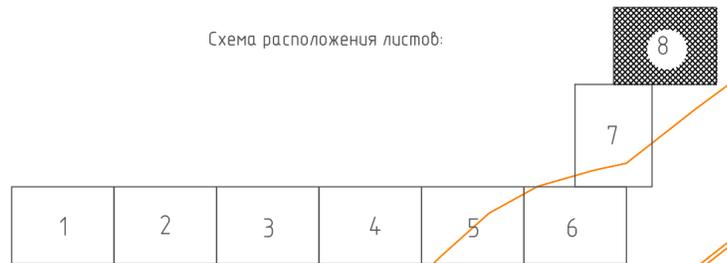
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

С



Линия соединения с листом 7

Схема расположения листов:



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

- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - границы на период демонтажа
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

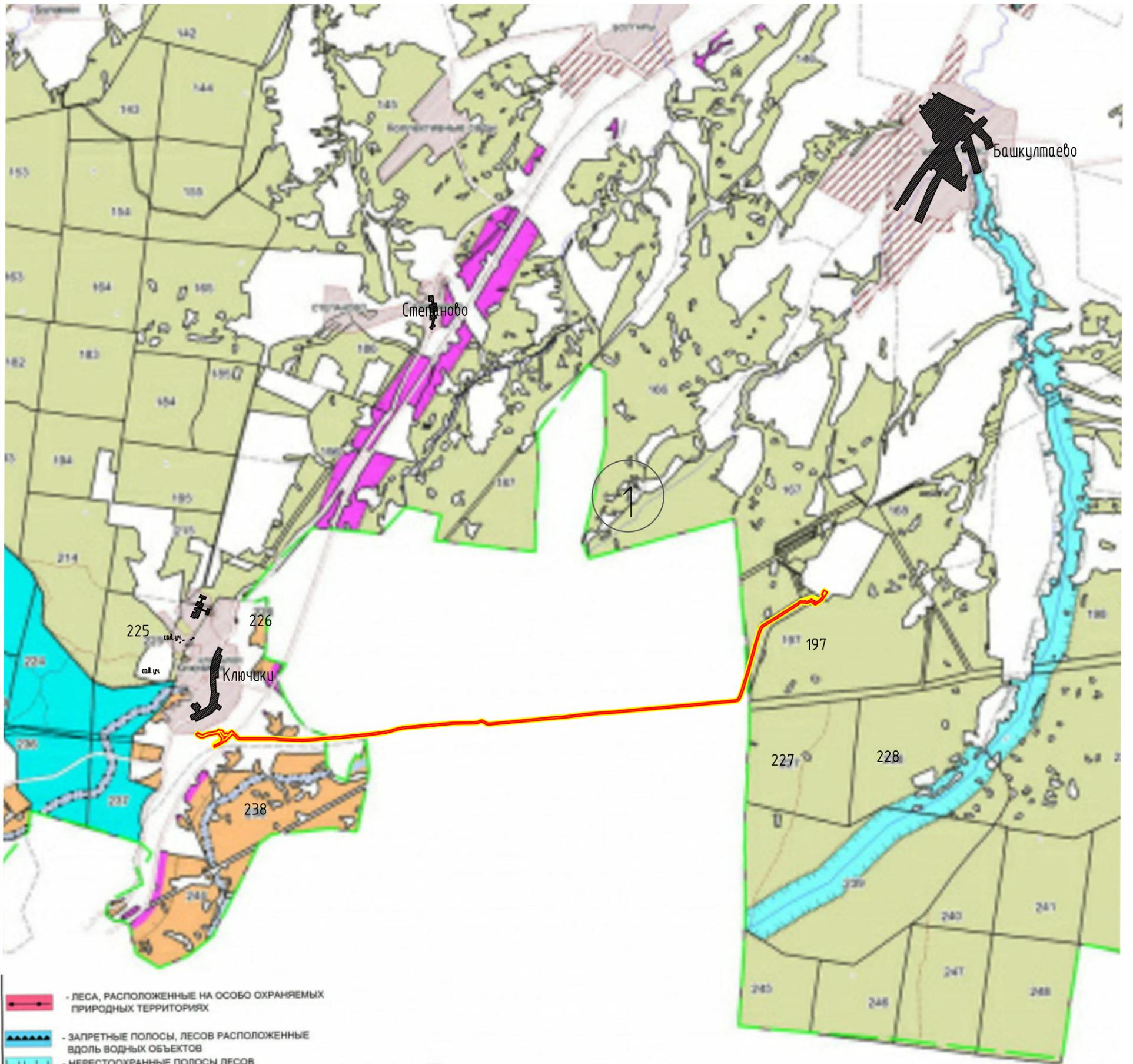
- границы зон с особыми условиями использования территорий (нефтепровод), подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий
границы лесничеств представлены на Схеме границ лесничеств 4.1

Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	3.8	8
Гл. спец.	Сальников			04.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
Нач. отд.	Рассказова			04.23				

формат А2



- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ НА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ
- ЗАПРЕТНЫЕ ПОЛОСЫ, ЛЕСОВ РАСПОЛОЖЕННЫЕ ВДОЛЬ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ
- НЕРЕСТООХРАННЫЕ ПОЛОСЫ ЛЕСОВ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЗАЩИТНЫХ ПОЛОСАХ ЛЕСОВ (ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ГРАНИЦАХ ПОЛОС ОТВОДА ЖЕЛЕЗНЫХ ДОРОГ И ПРИДОРОЖНЫХ ПОЛОС АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ, УСТАНОВЛЕННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ О ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОМ ТРАНСПОРТЕ, ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ОБ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГАХ И О ДОРОЖНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ) СУБЪЕКТОВ РФ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЗЕЛЕННЫХ ЗОНАХ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЛЕСОПАРКОВЫХ ЗОНАХ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ПЕРВОЙ И ВТОРОМ ПОЯСАХ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКОВ ПИТЬЕВОГО И ХОЗ-БЫТОВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ВОДООХРАННЫХ ЗОНАХ
- ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ПЕРВОЙ, ВТОРОЙ И ТРЕТЕЙ ЗОНАХ ОКРУГОВ САНИТАРНОЙ (ГОРНО-САНИТАРНОЙ) ОХРАНЫ ЛЕЧЕБНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫХ МЕСТНОСТЕЙ И ОКРУГОВ
- ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЛЕСА
- ГРАНИЦЫ УЧАСТКОВЫХ ЛЕСНИЧЕСТВ
- ГРАНИЦЫ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа
- Култаевское участковое лесничество

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист № док	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23

2017/435-PPT.T2.GCH

«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»

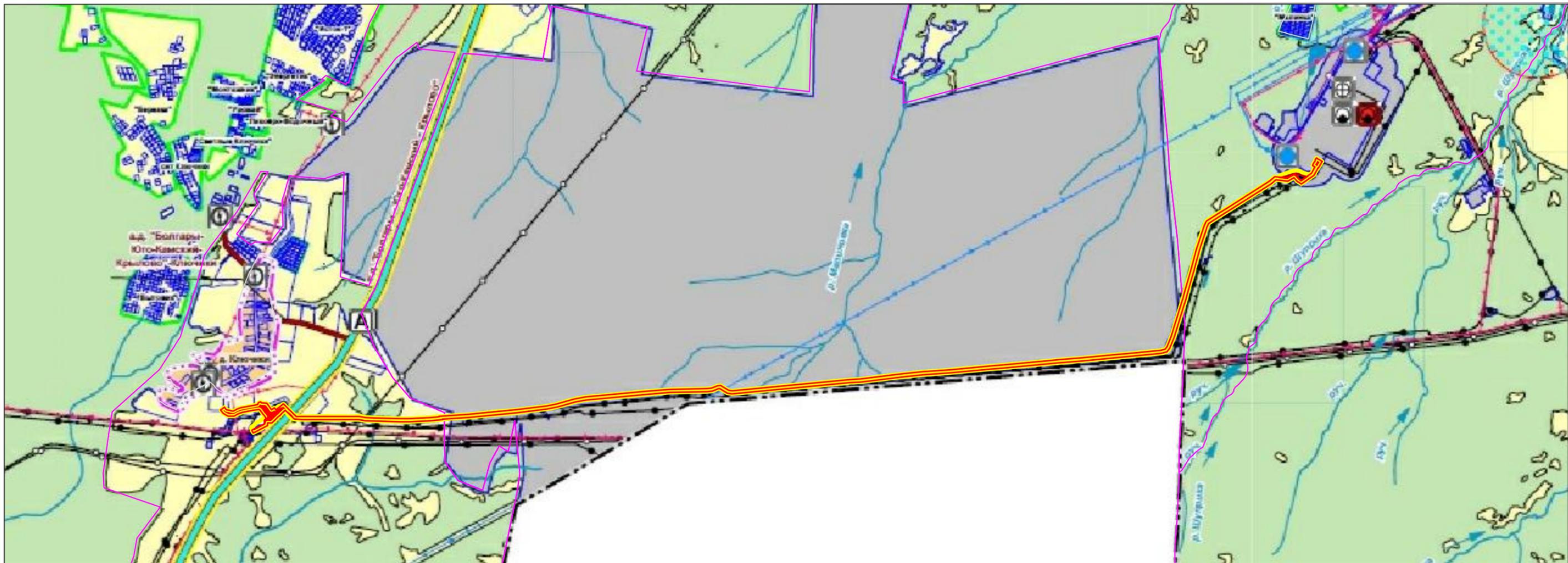
Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
	П	4.1	1

Схема границ лесничеств

ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»

Масштаб 1:50000

формат А3



Условные обозначения

Границы единиц административно-территориального деления Российской Федерации

сущ.	планир.	к рек.			
—	—	—			Граница муниципального образования
—	—	—			Граница сельского поселения
—	—	—			Граница населенного пункта
Земли по категориям					
■	■	■	■	■	Земли населенных пунктов
■	■	■	■	■	Земли сельскохозяйственного назначения
■	■	■	■	■	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
■	■	■	■	■	Земли особо охраняемых территорий и объектов
■	■	■	■	■	Земли лесного фонда
месторождения и проявления полезных ископаемых					
■	■	■	■	■	Лицензионные участки
■	■	■	■	■	Месторождения торфа и сапрелия
■	■	■	■	■	Месторождения неметаллических полезных ископаемых
■	■	■	■	■	Месторождения подземных вод

Источники техногенного воздействия

Гидротехнические сооружения

■	■	■	■	■	Водоподпорные и водонапорные гидротехнические сооружения
Взрывопожароопасные объекты (в т.ч. жилищно-коммунального хозяйства)					
■	■	■	■	■	Главная перекачивающая станция (ГПС)
■	■	■	■	■	Магистральный нефтепровод
■	■	■	■	■	Нефтехранилище (резервуарный парк)
■	■	■	■	■	Магистральный газопровод
■	■	■	■	■	Газораспределительная станция (ГРС)
■	■	■	■	■	Объект утилизации, уничтожения биологических отходов (скотомогильник), консерв. Иные объекты обращения с отходами (ископатель биологических отходов сооружения г. Перми)
■	■	■	■	■	Автомобильные дороги регионального значения
■	■	■	■	■	Электрическая подстанция 110 кВ
■	■	■	■	■	Трансформаторная подстанция 35 кВ
■	■	■	■	■	Линии электропередачи 110 кВ
■	■	■	■	■	Линии электропередачи 35 кВ
■	■	■	■	■	Газопровод распределительный высокого давления

■	■	■	■	■	Нефтебаза (хлад нефти или нефтепродуктов)
■	■	■	■	■	Предприятие строительной промышленности, по выпуску неметаллической минеральной продукции
■	■	■	■	■	Предприятие по обработке древесины, производству изделий из дерева
■	■	■	■	■	Предприятие микробиологической, пищевой, пищевусовой промышленности
■	■	■	■	■	Автомобильные дороги местного значения
■	■	■	■	■	Станция автозаправочная
■	■	■	■	■	Трансформаторная подстанция
■	■	■	■	■	Линии электропередачи 10 кВ
■	■	■	■	■	Пункт редуцирования газа (ПРГ)
■	■	■	■	■	Газопровод распределительный низкого давления
■	■	■	■	■	Источники тепловой энергии
■	■	■	■	■	Центральный тепловой пункт
■	■	■	■	■	Индивидуальный тепловой пункт
■	■	■	■	■	Теплопровод распределительный (квартирный)
■	■	■	■	■	Объект, связанный с производственной деятельностью (логистический комплекс)
Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера					
■	■	■	■	■	Территории, подверженные опасным гидрологическим процессам (зона катастрофического затопления при прорыве Камской ГЭС)
■	■	■	■	■	Территории, подверженные опасным гидрологическим процессам

Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера					
■	■	■	■	■	Зона затопления
Объекты единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций					
■	■	■	■	■	Объекты обеспечения пожарной безопасности
■	■	■	■	■	Объекты информирования и оповещения регионального значения
■	■	■	■	■	Объекты информирования и оповещения местного значения
Охрана окружающей среды					
■	■	■	■	■	Лесопарковый зеленый пояс
Иные позиции					
■	■	■	■	■	Автобусная линия
■	■	■	■	■	Остановочный пункт регионального значения
■	■	■	■	■	Остановочный пункт местного значения
■	■	■	■	■	Конечный остановочный пункт или разворотное кольцо общественного транспорта местного значения
■	■	■	■	■	Границы земельных участков по сведениям из ЕГРН
■	■	■	■	■	Территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- границы на период демонтажа

Масштаб 1:25000

формат А3

2017/435-PPT.T2.GCH

«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Сальников			04.23
Гл. спец.		Сальников			04.23
Нач. отд.		Рассказова			04.23

Проект планировки территории
Материалы по обоснованию
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Стадия	Лист	Листов
П	5.1	1
ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

С

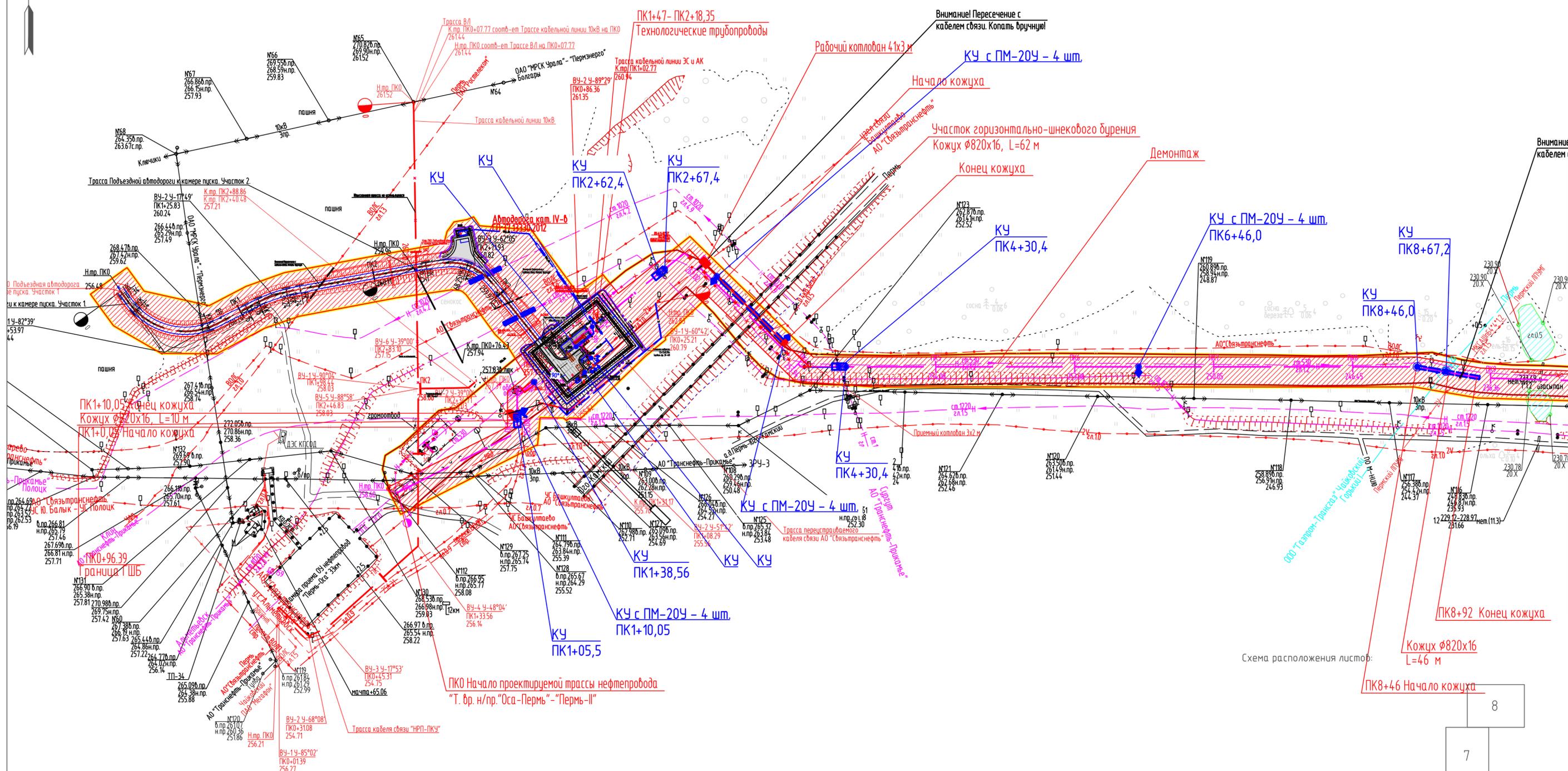


Схема расположения листов:



- Условные обозначения:**
- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - ▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:**
- — проектируемый нефтепровод
 - КУ — контактное устройство
 - 3 — кабель электрохимзащиты в траншее
 - — границы земельного участка на период демонтажа

- Существующие сети и сооружения:**
- Н — нефтепровод
 - Г — газопровод
 - — ВЛ-6кВ, 10кВ
 - В — водовод
 - — кабель связи
 - ✕ — ✕ — демонтаж

Масштаб 1:2000

2017/435-РРТ.Т2.ГСН						
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»						
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата		
Изм.	Разраб.	Сальников		04.23	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	
	Гл. спец.	Сальников		04.23		Стадия Лист Листов П 6.1 8
	Нач. отд.	Рассказова		04.23		
Схема конструктивных и планировочных решений					ПЦ «НИПУ-Нефтепроект»	

формат А2

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



Пересечение с
связи. Копать вручную

Линия соеденения с листом 1

Линия соеденения с листом 3

ПК12+38,3 Конец кожуха

Кожух $\varnothing 820 \times 16$
L=14 м

ПК12+24,3 Начало кожуха

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК12+24,3

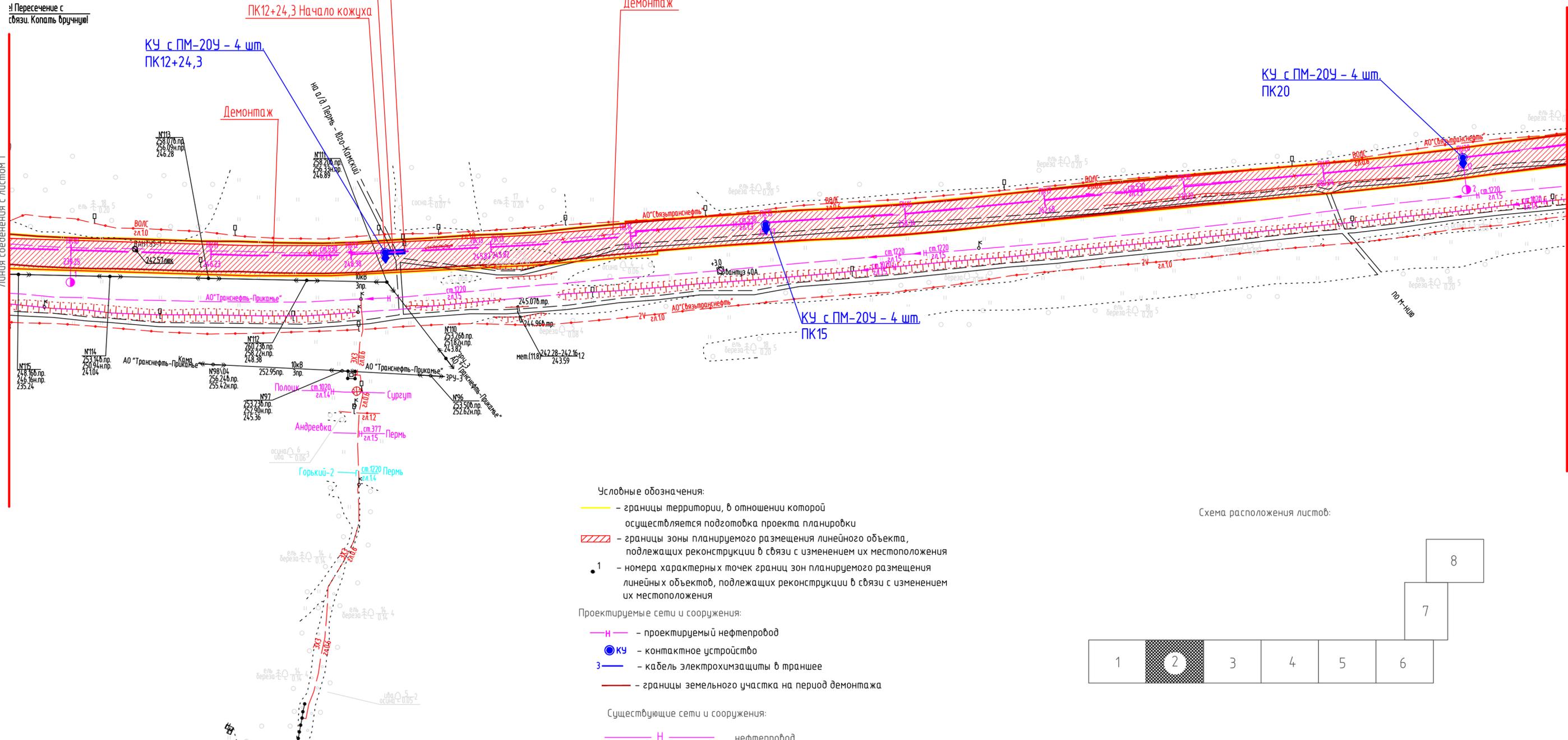
Демонтаж

на д. Пермь - Горький

Демонтаж

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК20

КУ с ПМ-20У - 4 шт.
ПК15



Условные обозначения:

- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- ▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

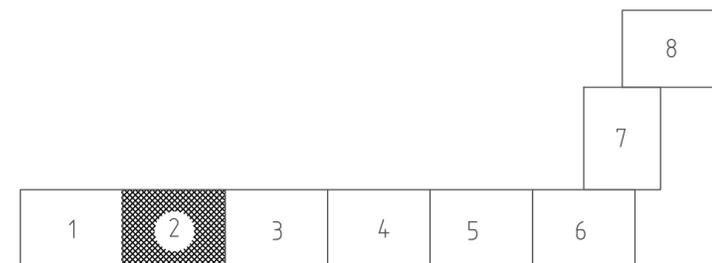
Проектируемые сети и сооружения:

- — проектируемый нефтепровод
- КУ — контактное устройство
- — кабель электрохимзащиты в траншее
- — границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:

- Н — нефтепровод
- Г — газопровод
- В — водопровод
- — кабель связи
- X X — демонтаж

Схема расположения листов:



2017/435-PPT.T2.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»					
Изм.	Колуч	Лист № док	Подпись	Дата	
Разраб.	Сальников			04.23	Проект планировки территории
Гл. спец.	Сальников			04.23	Материалы по обоснованию
Нач. отд.	Рассказова			04.23	
Схема конструктивных и планировочных решений					ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»
				Стадия	Лист
				П	6.2
				Листов	8

Масштаб 1:2000

формат А2

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



Линия соединения с листом 2

Линия соединения с листом 4

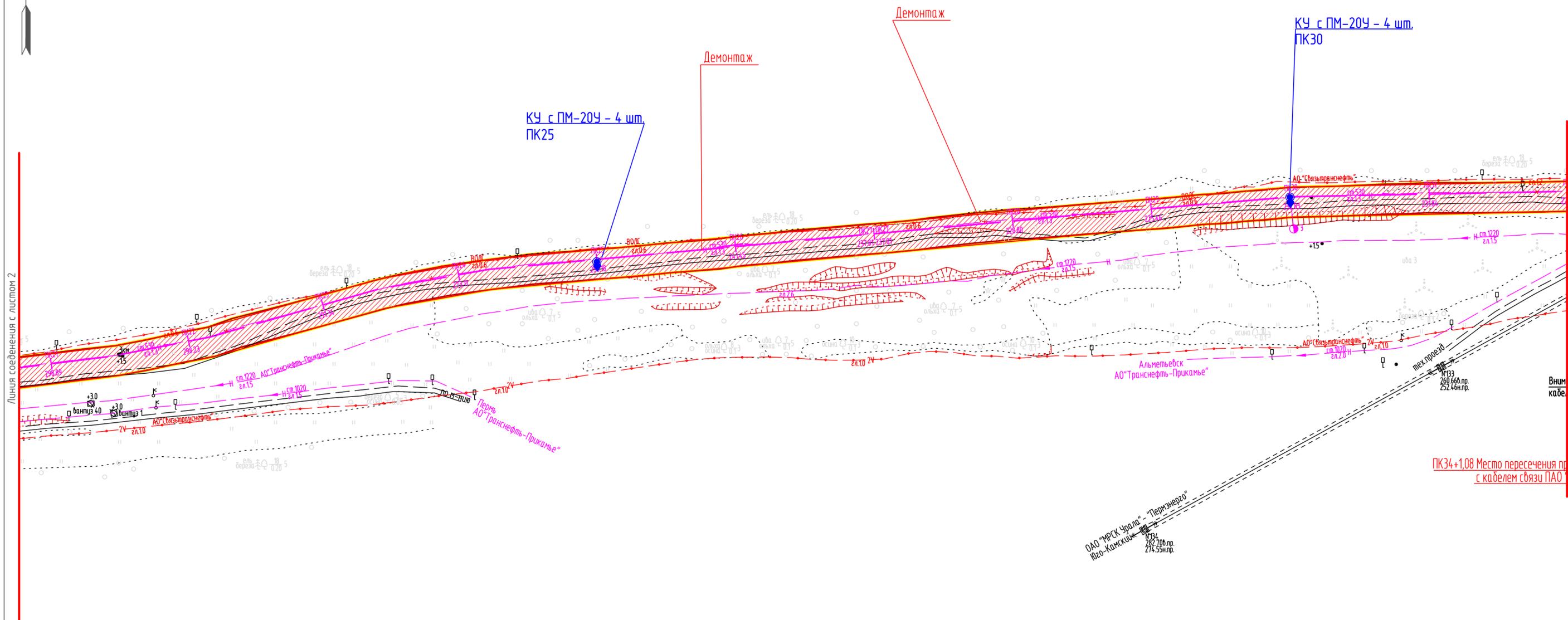
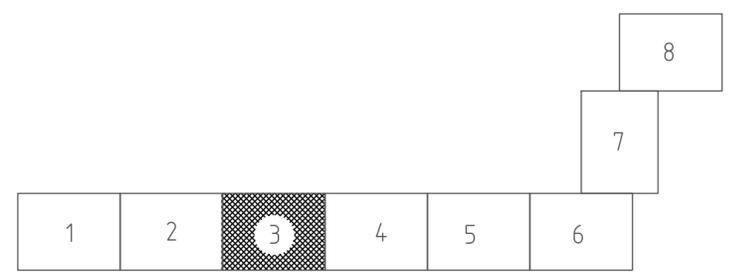


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:
- проектируемый нефтепровод
 - КУ - контактное устройство
 - 3 - кабель электрохимзащиты в траншее
 - границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:

- Н - нефтепровод
- Г - газопровод
- ВЛ-6кВ, 10кВ
- В - водовод
- кабель связи
- X X - демонтаж

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Масштаб 1:2000

2017/435-PPT.T2.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Сальников			04.23	Проект планировки территории Материалы по обоснованию
Гл. спец.	Сальников			04.23	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	
Схема конструктивных и планировочных решений					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"

формат А2



КУ с ПМ-20У - 4
ПК43+15,3

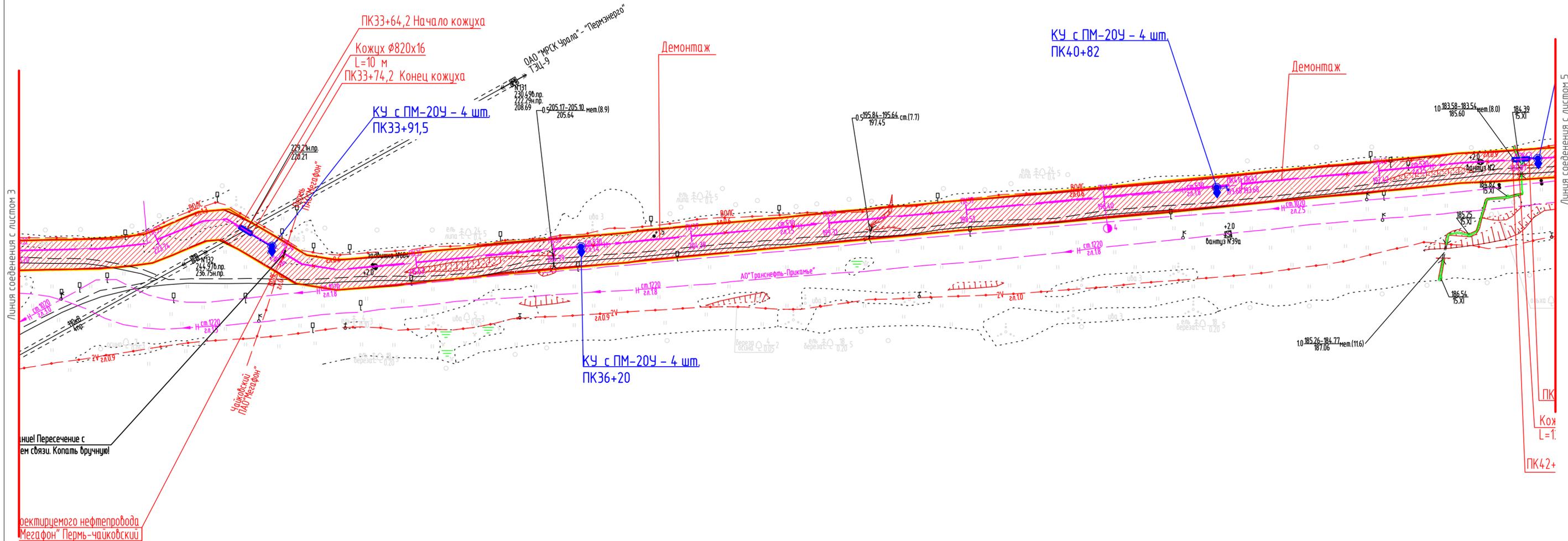
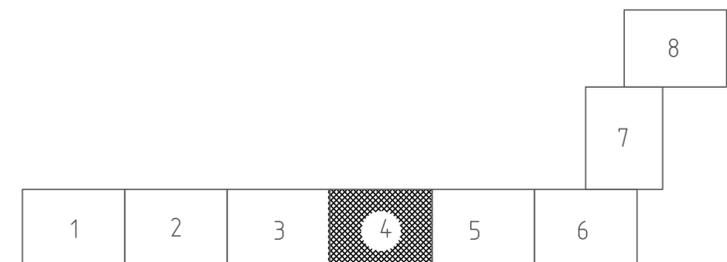


Схема расположения листов:



- Условные обозначения:**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:**
- проектируемый нефтепровод
 - КУ — контактное устройство
 - 3 — кабель электрохимзащиты в траншее
 - границы земельного участка на период демонтажа

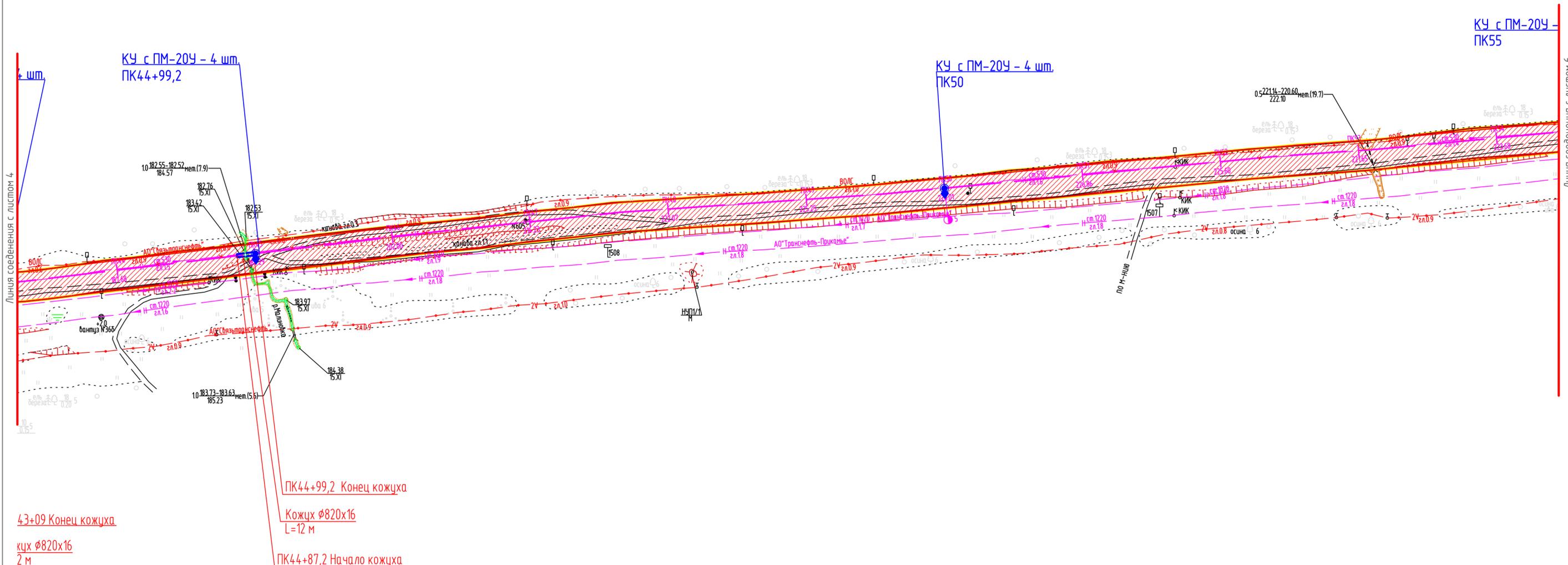
- Существующие сети и сооружения:**
- нефтепровод
 - газопровод
 - ВЛ-6кВ, 10кВ
 - водовод
 - кабель связи
 - демонтаж

2017/435-PPT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект планировки территории Материалы по обоснованию				Стадия Лист Листов П 6.4 8
Схема конструктивных и планировочных решений				ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"

Масштаб 1:2000

формат А2

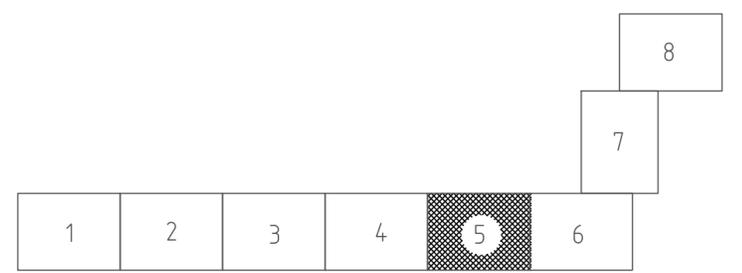
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	



43+09 Конец кожуха
 КЖХ Ø820x16
 2 м
 97 Начало кожуха

ПК44+99,2 Конец кожуха
 Кожух Ø820x16
 L=12 м
 ПК44+87,2 Начало кожуха

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- ▨▨▨▨ — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:
 - — проектируемый нефтепровод
 - КУ — контактное устройство
 - 3 — кабель электрохимзащиты в траншее
 - — границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:

- Н — нефтепровод
- Г — газопровод
- ◀ ◊ ▶ — ВЛ-6кВ, 10кВ
- В — водовод
- — кабель связи
- ✕ ✕ — демонтаж

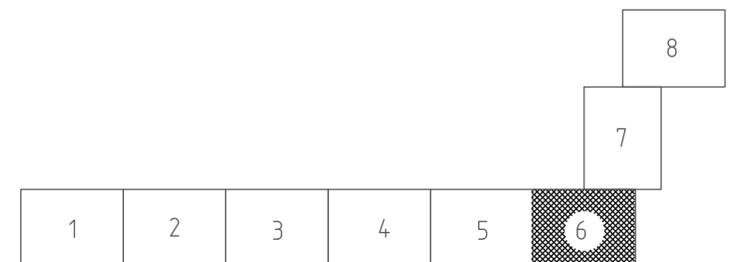
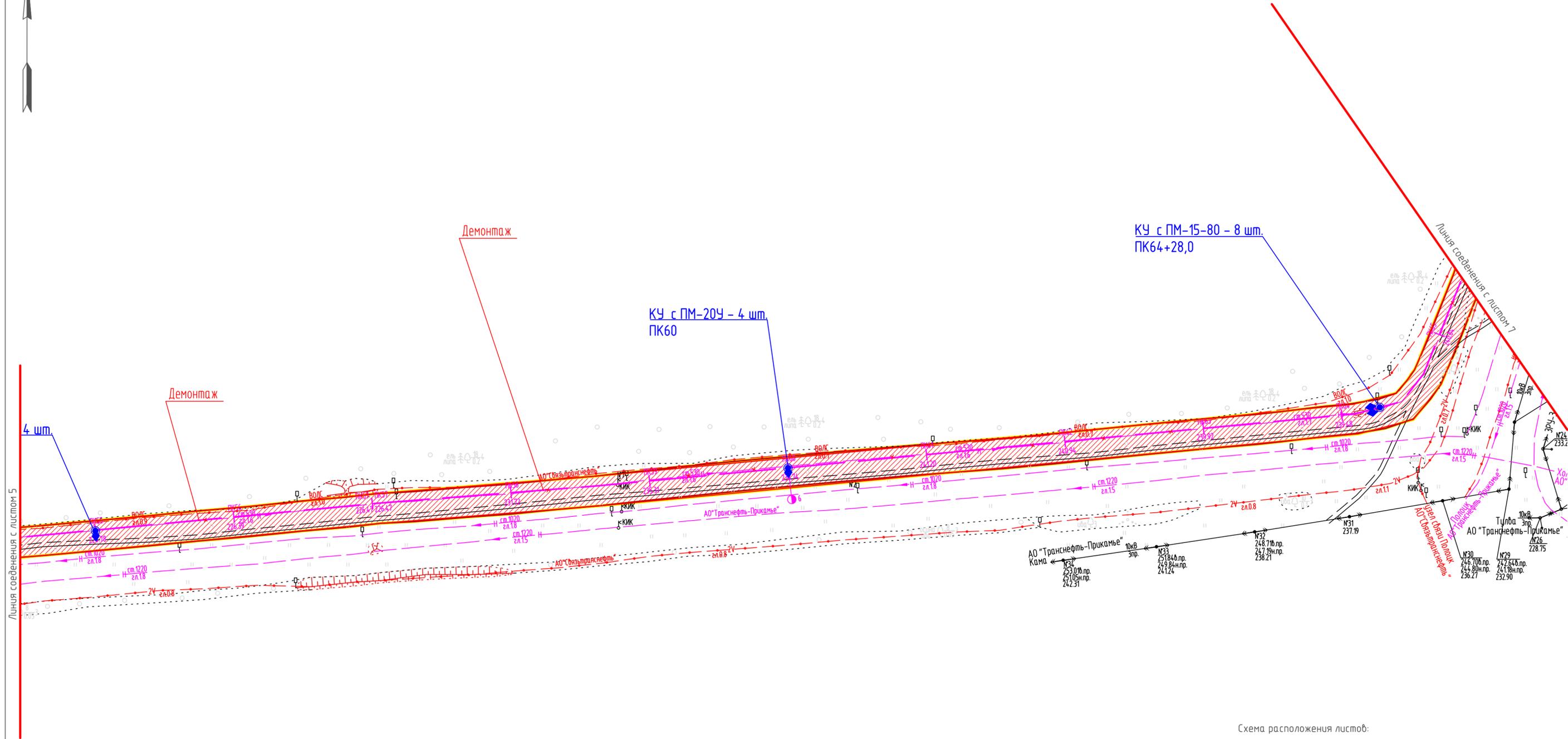
Масштаб 1:2000

					2017/435-PPT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
						П	6.5	8
Нач. отд.		Рассказова		04.23		ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
					Схема конструктивных и планировочных решений			

формат А2

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

С



Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - ▨ - границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Проектируемые сети и сооружения:
- Н - проектируемый нефтепровод
 - Г - проектируемый газопровод
 - В - проектируемый водопровод
 - - проектируемый кабель связи
 - X - демонтаж
 - КУ - контактное устройство
 - 3 - кабель электрохимзащиты в траншее
 - - границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:

- Н - нефтепровод
- Г - газопровод
- В - водопровод
- - ВЛ-6кВ, 10кВ
- - кабель связи
- X - демонтаж

2017/435-PPT.T2.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	
		Сальников		04.23	
Разраб.		Сальников		04.23	
Гл. спец.		Сальников		04.23	
Нач. отд.		Рассказова		04.23	
Проект планировки территории Материалы по обоснованию				Стадия	Лист
				П	6.6
Схема конструктивных и планировочных решений				Листов	8
				ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»	

Масштаб 1:2000

формат А2

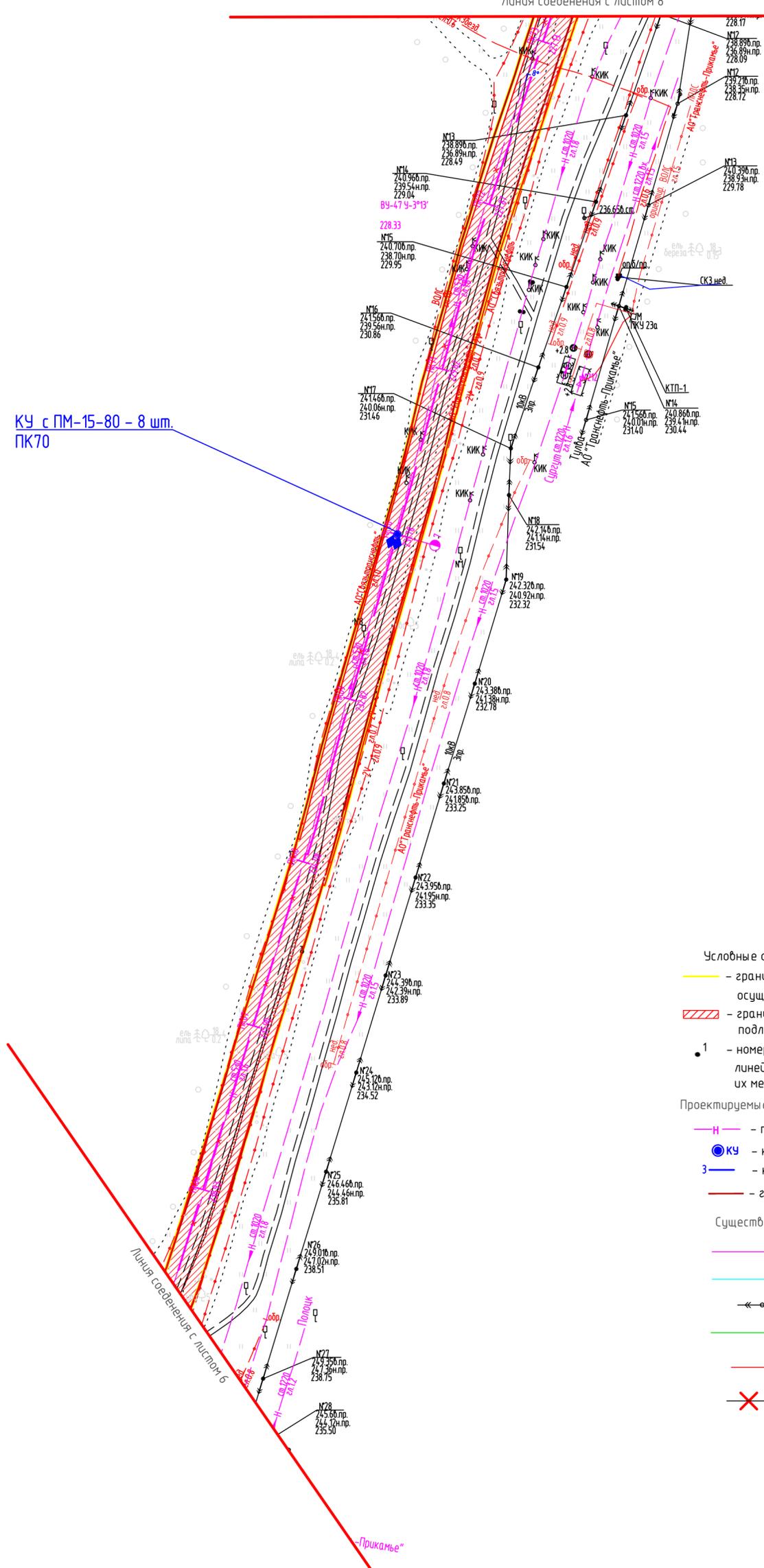
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.



Линия соединения с листом 8



КУ с ПМ-15-80 - 8 шт.
ПК70

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- 1 - номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

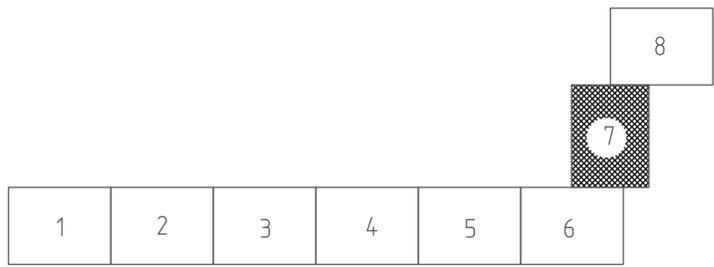
Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый нефтепровод
- контактное устройство
- кабель электрохимзащиты в траншее
- границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:

- Н - нефтепровод
- Г - газопровод
- ВЛ-6кВ, 10кВ
- В - водовод
- кабель связи
- демонтаж

Схема расположения листов:

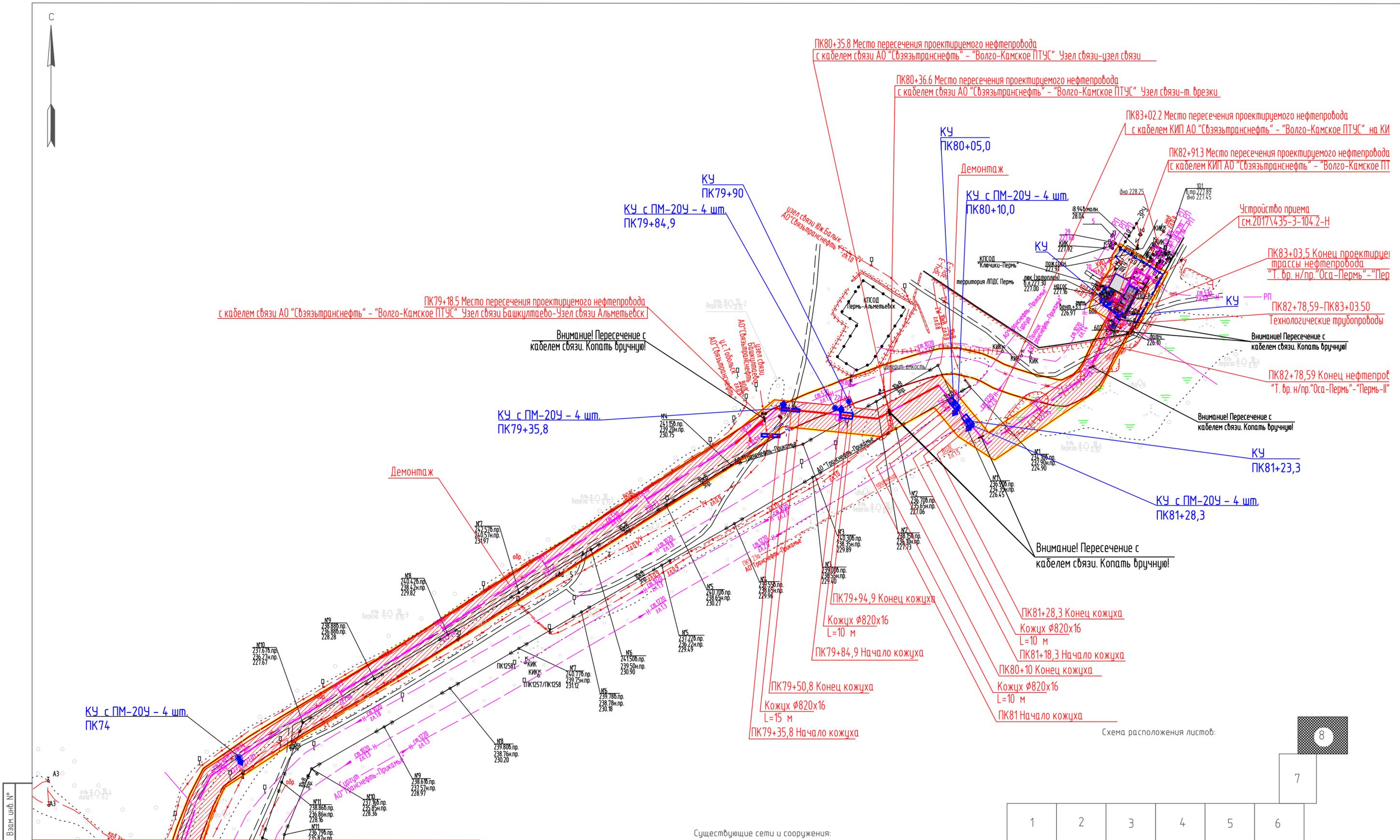


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Масштаб 1:2000

						2017/435-PPT.T2.GCH			
						«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников				04.23		П	6.7	8
Гл. спец.	Сальников				04.23				
Нач. отд.	Рассказова				04.23	Схема конструктивных и планировочных решений	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

формат А2

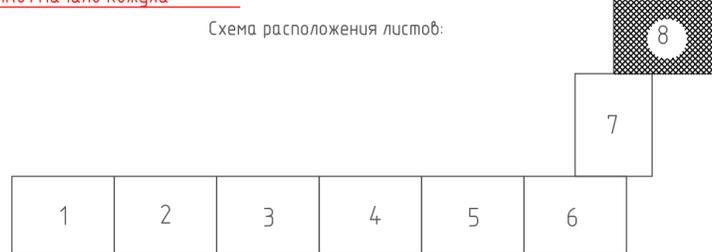


Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Условные обозначения:
 — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 — границы зоны планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 1 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектируемые сети и сооружения:
 — проектируемый нефтепровод
 ● КУ — контактное устройство
 — кабель электрохимзащиты в траншее
 — границы земельного участка на период демонтажа

Существующие сети и сооружения:
 Н — нефтепровод
 Г — газопровод
 ВЛ-6кВ, 10кВ
 В — водовод
 — кабель связи
 X X — демонтаж



2017/435-PPT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»				
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальникоб			04.23
Гл. спец.	Сальникоб			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект планировки территории Материалы по обоснованию				Лист Листов П 6.8 8
Схема конструктивных и планировочных решений				ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»

Масштаб 1:2000

формат А2

**Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
						2017/435-ПРТ.Т2.ТСН			

Введение

Проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «т.вр. н/пр «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» в рамках договора №17z2705/2017/435 от 01 ноября 2017г. с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», задания на проектирование «Капитальный ремонт нефтепровода «т.вр. н/пр «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 19 сентября 2017г., постановления Правительства Российской Федерации от 02 апреля 2022г. №575, Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И-7252 от 13 апреля 2022г. «О разработке документации по планировке территории».

Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Задачами проекта планировки территории являются:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории охранной зоны линейного объекта;
- указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемым линейным объектом;
- определение архитектурно-планировочной структуры территории;
- установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

Изменение существующих административных границ муниципального образования, границ земель особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия не предусматривается.

Картографический материал выполнен в местной системе координат МСК-59 (зона 2).

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Проект выполнен в объеме, необходимом для определения размещения проектируемых объектов на соответствующей территории с учетом инженерно-технических аспектов.

Необходимость разработки чертежа красных линий отсутствует, т.к. проектом не устанавливаются и не изменяются красные линии (в соответствии с пп.11 ст.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования).

Необходимость разработки чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов отсутствует, т.к. проектом предусмотрено размещение только линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. По этой же причине не приводится перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта.

1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климат

При составлении климатической характеристики района изысканий использовались материалы по метеостанции Оханск.

Согласно схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства участок работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.

Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками. Зимой на Урале часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев. С высотой температура воздуха в зимнее время обычно возрастает.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Особое значение, как фактор климата, имеет циклоническая деятельность, которая усиливает меридиональный обмен воздушных масс. Таким образом, увеличивается климатическое значение адвекции. Непосредственным результатом этого является большая временная и пространственная изменчивость всех метеорологических характеристик и погоды в целом.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе составляет плюс 2,1 °С по метеостанции Оханск. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура составляет минус 16,6 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 50 °С.

Самым теплым месяцем в году является июль. Средняя месячная температура июля составляет плюс 24,8 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 38 °С по метеостанции Оса.

Продолжительность холодного периода по метеостанции Оханск составляет 242 дня, продолжительность теплого периода – 123 дня.

Осадки. Количество осадков за период с ноября по март составляет 178 мм по метеостанции Оханск. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 379 мм по метеостанции Оханск. Суточный максимум осадков равен 48 мм по метеостанции Оханск.

Испарение. Годовая величина испарения с поверхности рассматриваемой территории лежит в пределах 430 мм в год. В данном районе величина испарения в основном определяется радиационным балансом. По мере увеличения осадков интенсивность роста испарения снижается. При осадках более 650 мм испарение практически не меняется. Некоторая тенденция его уменьшения при осадках более 750 мм объясняется снижением величины радиационного баланса.

Распределение по территории сезонных величин испарения, особенно в весенний и летний периоды, в основном повторяет распределение его годовых значений. Зимой (XII–III) испарение в среднем равно 20–25 мм. В весенний сезон (IV–VI) испарение изменяется в основном в пределах от 90 до 120 мм. В летний период (VII–IX) испаряется больше влаги, чем ее поступает на

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

поверхность территории, за счет ранее накопленных влагозапасов, и в среднем равна 230–270 мм. Осенью (X–XI) испарение составляет 60–70 мм. Распределение испарения внутри года по сезонам отличается большой устойчивостью.

Снежный покров. Согласно районированию территории по весу снегового покрова район изысканий относится к IV району, расчётное значение веса снегового покрова S_g составляет 2,0 кПа.

Глубина промерзания почвогрунтов. Наибольшая измеренная глубина промерзания почвогрунтов составляет 135 см. Продолжительность периода промерзания грунтов примерно равна продолжительности периода со средней суточной температурой воздуха ниже 0°C и составляет 163 дня.

Ветровой режим. В период с декабря по февраль и в период с марта по апрель преобладают ветры южного направления. В период с июля по август преобладают ветры северного направления.

По ветровому давлению район изысканий относится ко II району, нормативное ветровое давление на высоте 10 м составляет 500 Па, соответствующая нормативная скорость ветра на высоте 10 м составляет 29 м/с.

Согласно указаниям по давлению ветра территория изысканий относится ко I району, нормативное значение ветрового давления w_0 в зависимости от ветрового района составляет 0,23 кПа.

По региональной карте скорость ветра, возможная 1 раз в 25 лет составляет 21,0 – 22,9 м/с (II район).

Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5%, равна 6 м/с.

Гидрология и гидрография

Площадка проектируемого АЗ-1 для СКЗ ПК9 находится на правобережном склоне долины ручья без названия, являющегося правобережным притоком реки Малиновка, в 0,46 км юго-восточнее русла. Превышение отметок площадки (210,5–220,4 м) над отметками меженного уреза воды (183,6–183,9 м согласно картографическим материалам) составляет

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26,6–36,8 м. Поэтому площадка проектируемого АЗ-1 для СКЗ ПК9 находится вне зоны влияния высоких вод ручья без названия.

Площадка проектируемого АЗ-2 для СКЗ ПК69 находится на правобережном склоне долины ручья без названия, являющегося правобережным притоком реки Большая Каменка, в 0,10 км севернее русла. Превышение отметок площадки (235,9–239,0 м) над отметками меженного уреза воды (222,1–222,4 м согласно картографическим материалам) составляет 13,5–16,9 м. Поэтому площадка проектируемого АЗ-2 для СКЗ ПК69 находится вне зоны влияния высоких вод ручья без названия.

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК9+37,6, пересекает тальвег лога V-образной формы. Общая длина лога - 0,66 км, длина лога от створа перехода до устья 0,44 км. Склоны лога покрыты лесом и луговой растительностью. Следов образования русла по днищу лога нет. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. На момент обследования дно лога в створе перехода трассы задерновано, эрозионных процессов в логу не наблюдается. В днище лога трасса пересекает металлическую водопропускную трубу диаметром 1200 мм. Перед трубой образовался водоем шириной 20 м.

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК36+11,8, пересекает тальвег лога V-образной формы. Общая длина лога - 0,61 км, длина лога от створа перехода до устья 0,46 км. Склоны лога покрыты лесом, луговой растительностью и кустарником. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. На момент обследования дно лога в створе перехода трассы задерновано, эрозионных процессов в логу не наблюдается. В 9 м выше трассы проходит полевая дорога, в теле насыпи которой расположена стальная водопропускная труба диаметром 500 мм.

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК38+43,2, пересекает тальвег лога V-образной формы. Общая длина лога - 1,2 км, длина лога от створа перехода до устья 0,34 км. Склоны лога покрыты

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

лесом, луговой растительностью и кустарником. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу лога возможен сток воды. В 10 м выше трассы проходит полевая дорога, в теле насыпи которой расположена стальная водопропускная труба диаметром 500 мм.

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК43+3,5 – ПК43+4,5 пересекает ручей без названия, который является левобережным притоком реки Малиновка. Общая длина ручья – 1,75 км, длина ручья от створа перехода до устья 0,15 км. Долина ручья трапецеидальная, шириной 0,34 – 0,37 км. Склоны долины пологие, заросшие лесом и луговой растительностью. Пойма ручья двусторонняя, покрыта луговой растительностью и деревьями. Русло ручья извилистое, берега пологие, низкие, высотой в створе перехода трассы до 0,44 м, задернованы, без следов размыва. Ширина русла по бровкам берегов 1,1 – 4,5 м, по урезам воды 0,6 – 2,1 м, глубина воды до 0,3 м. Дно сложено суглинком. В 5 м по длине ручья выше перехода трассы ручей пересекает полевая автодорога, в теле насыпи которой расположена стальная водопропускная труба диаметром 1000 мм, по которой проходит сток ручья.

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК44+94,8 – ПК44+96,2 пересекает реку Малиновка, которая является левобережным притоком реки Мулянка. Общая длина реки – 12,7 км, длина реки от створа перехода до устья 9,8 км. Долина реки трапецеидальная, шириной 0,38 – 0,40 км. Правый склон крутой, левый более пологий, склоны, заросшие лесом и луговой растительностью. Пойма реки двусторонняя, покрыта луговой растительностью, деревьями, кустарником. Русло реки извилистое, в створе перехода трассы относительно прямолинейное, берега пологие. В 7,5 м по длине ручья выше перехода трассы реку Малиновка пересекает полевая автодорога, в теле насыпи которой расположена металлическая водопропускная труба диаметром 1000 мм, по которой проходит сток реки.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» на ПК53+9,5 пересекает тальвег отвершка лога V-образной формы. В период весеннего снеготаяния и дождевых паводков по тальвегу отвершка лога возможен сток воды. В половодье и паводки максимальная скорость течения составляет – 0,30-0,50 м/с. Подъем уровня воды при этом возможен: на ПК53+9,5 до отметки Н10%=221,40 м. В 11 м выше трассы проходит полевая дорога, в теле насыпи которой расположена металлическая водопропускная труба диаметром 500 мм.

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью.

В годовом питании водотоков преимущественное значение имеют снеговые воды – до 56 %, дождевые воды – 20 %, подземный сток – 24 %. Соотношение подземной и поверхностной составляющих стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика – в среднем 10–15 % от суммарного стока за сезон. В поверхностном стоке (85–90 %) почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны.

Суммарный сток в период летне-осенней межени складывается на 50–60 % из поверхностного и на 40–50 % из подземного стока. Зимой водотоки питаются запасами подземных вод.

Весеннее половодье согласно данным начинается в среднем 10–15 апреля, в период интенсивного таяния снежного покрова, а заканчивается обычно к концу мая – началу июня.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на изыскиваемой территории являются обычным явлением. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенним половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках изыскиваемой территории наблюдается 1–3 паводка, в дождливые годы

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

число их увеличивается до 4–8. В засушливые периоды сток в логах чаще всего отсутствует.

На малых водотоках сток в период дождевых паводков нередко превышает сток весеннего половодья.

Зимняя межень устанавливается с началом ледовых явлений, отмечается большей устойчивостью и низким стоком.

Наинизшие за год уровни имеют место обычно в конце марта, в августе – начале сентября. В логах в период зимней межени сток чаще всего отсутствует, либо водотоки промерзают до дна.

К опасным гидрологическим процессам и явлениям на участках изысканий относится половодье, которое может способствовать загрязнению гидросферы, почв, грунтов, затоплению территории.

Геологическое строение

В геологическом строении изысканной территории по результатам бурения инженерно-геологических скважин до глубины 1,0-9,0м принимают участие четвертичные техногенные, аллювиально-делювиальные и делювиальные грунты, подстилаемые пермскими отложениями.

С поверхности развит почвенно-растительный слой, на момент изысканий – мерзлый. Мощность 0,1-0,2м.

Четвертичная система (Q)

Техногенные грунты (tQ)

Техногенные грунты вскрыты на участках пересечения существующей автодороги, дамбы, а также навалов грунта.

Галечниковый грунт. Гальки и гравия метаморфических пород 78,19-79,21%, заполнитель - суглинок мерзлый до 2,0м, ниже твердый (20,79-21,81%); грунт неоднородный. Вскрыт с поверхности по трассе нефтепровода на участке ПКЗ+47,2-ПКЗ+73,7 при пересечении автодороги Пермь – Юго-Камск. Мощность 4,8м.

Суглинок коричневый и серовато-коричневый, тяжелый пылеватый и легкий пылеватый, участками с гравием и галькой 17,06%, мерзлый до 0,6-0,7м,

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ниже твердый, реже тугопластичный. Вскрыт с поверхности и под почвенно-растительным слоем по трассе нефтепровода на участках ПК0-ПК0+3,4, ПК9+19,5-ПК9+56, ПК52+58-ПК53+49, ПК82+44,6-ПК82+51,96 при пересечении дамб (засыпанные лога), а также насыпей существующей площадки НПС «Пермь -II» и навала грунта в точке врезки. Мощность 0,5-5,8м.

Глина серовато-коричневая, легкая пылеватая, тугопластичная. Вскрыта на глубине 1,5м под суглинком по трассе нефтепровода на участке ПК52+58-ПК53+49 при пересечении дамбы. Мощность 1,1м.

Грунты отсыпаны сухим способом, слежавшиеся, их возраст более 5 лет.

Аллювиально-делювиальные грунты (adQ)

Суглинок коричневый и серовато-коричневый, тяжелый пылеватый и легкий пылеватый, твердой и тугопластичной консистенции, с единичными включениями гравия и гальки. Распространен по трассе нефтепровода в поймах безымянного ручья и р. Малиновка на глубине 0,6-0,9м. Мощность 0,4-1,0м.

Гравийный грунт с суглинистым текучепластичным заполнителем 48,0-48,33%; гравий и галька метаморфических пород, грунт неоднородный. Распространен по трассе нефтепровода в руслах безымянного ручья и р. Малиновка со дна на участках ПК43+2,4-ПК43+5,5 и ПК44+93,6-ПК44+96,6. Мощность 0,1-0,4м.

Делювиальные грунты (dQ)

Суглинок коричневый и серый, тяжелый пылеватый и легкий пылеватый, тяжелый песчанистый и легкий песчанистый, мерзлый до 0,4-0,8м, ниже консистенция от твердой до тугопластичной, в единичном случае – мягкопластичной; участками с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород, дресвы и щебня алевролита. Распространен практически повсеместно с поверхности, под почвенно-растительным слоем и на глубине 1,6-6,0м. Вскрытая мощность 0,2-4,8м.

Глина коричневая и красновато-коричневая, легкая пылеватая, мерзлая до 0,2-0,7м, ниже твердая и полутвердая. Распространена практически повсеместно

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

с поверхности, под почвенно-растительным слоем и на глубине 0,7-2,6м. Вскрытая мощность 0,8-6,5м.

Гравийный грунт с суглинистым полутвердым заполнителем 49,15%; гравий и галька метаморфических пород, грунт неоднородный. Распространен по трассе нефтепровода на глубине 2,4м на участке ПК38+41-ПК38+45. Мощность 0,6м.

Суглинок с примесью органических веществ серый, тяжелый пылеватый, текучей консистенции. Вскрыт по трассе нефтепровода под почвенно-растительным слоем на участке ПК28+56-ПК28+96. Мощность 0,7-1,0м.

Пермская система (Р)

Алеврит коричневый, красновато-коричневый и серовато-коричневый, очень низкой прочности, сильновыветрелый, трещиноватый, средней плотности, сильно- и среднепористый, размягчаемый. Вскрыт по трассе нефтепровода на участках ПК0-ПК1+82, ПК3-ПК9+11,5, ПК9+75-ПК25, ПК43+93-ПК51+51, ПК60-ПК69+36, ПК71-ПК80, по трассе ЭХЗ-3 на участке ПК1+32-ПК2+60, а также по всей трассе ВЛ, ЭХЗ-1 и ЭХЗ-2 на глубине 1,0-4,8м. Вскрытая мощность 0,4-4,0м.

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Размещение линейных объектов, проектом не предусматривается, поэтому данный раздел не разрабатывается, и перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения таких объектов не приводится.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Зона планируемого размещения линейного объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»» определена с учетом границ существующих земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет, а также границ образуемых земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Размер границ зон планируемого размещения линейного объекта, обеспечивает размещение проектируемой трассы, строительных механизмов, площадок складирования материалов и изделий, временных инвентарных бытовых помещений.

Перед началом строительства осуществляется расчистка территории в пределах строительной полосы.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Важным звеном системы охраны природы служит выделение различных типов охраняемых территорий.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение. К ним относятся заповедники, заказники, национальные парки и памятники природы.

Согласно информационному письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 20 февраля 2018г. №05-12-32/5143 (Приложение Б) на территории Пермского района Пермского края ООПТ федерального значения отсутствуют.

Ближайшая ООПТ - Охраняемый ландшафт "Оханский (Кунчурихинский) бор", находится в 22,1 км от проектируемого объекта.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения, в том числе государственные природные биологические охотничьи заказники, в границах проектируемого объекта отсутствуют (копия письма №30-01-25 исх464 от 11 июня 2019г. в приложении В).

По сведениям Управления архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района Пермского края (копия письма №СЭД-01-05-06-317 от 06 сентября 2016г. в приложении Г) ООПТ местного значения в границах района работ отсутствуют.

Территории традиционного природопользования

Согласно Федеральному закону от 07 мая 2001г. №49-ФЗ территория Пермского края не относится к территориям традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Объекты культурного наследия

На изыскиваемых участках объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Водоохранные зоны

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размеры водоохраных зон и их прибрежных защитных полос, а также режим их использования установлены Водным Кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Согласно Кодексу, 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.

Ширина водоохранных зон ближайших водных объектов представлена согласно Водному Кодексу РФ.

В соответствии с п.15 ст. 65 Водного кодекса РФ в границах водоохранной зоны запрещается:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов
- 3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- 5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- 6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- 7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- 8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 «О недрах»).

Таблица №1 – Водоохранные зоны водных объектов

Название водного объекта	Протяженность, км (Государственный водный реестр)	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Ширина водоохранной зоны, м	Кратчайшее расстояние (м) от объекта изысканий до водотока
Р. Малиновка	13	100	50	пересекает
Ручей без названия	<10	50	50	пересекает
Р. Мулянка	44	100	50	2741
Р. Бол. Каменка	11	100	50	100
Р. Мал. Северная	11	100	50	860
Левобережный приток Мулянки	10	100	50	360
Сарабаиха	17	100	50	900

На ПК43+3,5 – ПК43+4,5 трасса выкидного трубопровода пересекает ручей без названия №1.

На ПК44+94,8 – ПК44+96,2 трасса ВЛ-6кВ пересекает русло реки Малиновка.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности часть 11, ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации. Ширина прибрежной защитной полосы для рек района изысканий составляет 50 метров.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

При пересечении проектируемыми сооружениями водных объектов, а также при прохождении в водоохраных зонах водотоков, в проектной части необходимо предусмотреть мероприятия по защите водных объектов на период строительства и эксплуатации данных сооружений (в соответствии со ст. 65 «Водный кодекс РФ» от 03 июня 2006г. N74-ФЗ).

Месторождения полезных ископаемых

По сведениям Департамента по недропользованию по ПФО (копия заключения №ПК-ПФО-11-00-36/646 от 25 марта 2019г. приведена в приложении Д) в недрах под земельным участком предстоящей застройки запасы полезных ископаемых отсутствуют.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-464 от 11.06.2019г. в приложении В) на участке балансовые месторождения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, отсутствуют.

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-464 от 11 июня 2019г. в приложении В) утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, отсутствуют. В радиусе 2-х километров от участка изысканий находятся утвержденные ЗСО водозаборных скважин №№ 2891а, 47873, 47874, 47875 ЛПДС «Пермь» в Пермском районе Пермского края ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы». Проект ЗСО утвержден Приказом Министерства природных ресурсов Пермского края №СЭД30-001-375 от 20 октября 2009г.

Согласно информации, предоставленной ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по ПФО» (приложение Е), в радиусе двух километров от испрашиваемого участка расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

- в 0,7 км северо-восточнее испрашиваемого участка расположен водозаборный ряд скважин №№47873, 47874, 47875, 2891 а. Скважины эксплуатируются АО «Транснефть-Прикамье» по лицензии ПЕМ 81010 ВЭ на добычу пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения. Согласно приказу Министерство природных ресурсов Пермского края (приложение Ж) ЗСО I пояса скважины №2891а - 50 м, скважин №№47873, 47874, 47875 – 30 м. ЗСО II пояса скважин №№47873, 47874, 47875, 2891а – вверх по потоку 175 м, вниз по потоку 150 м, ЗСО III пояса скважин №№47873, 47874, 47875, 2891а – вверх по потоку 420 м, вниз по потоку 390 м. Минимальное расстояние от объекта изысканий до III пояса ЗСО скважины - 1349 м.

- в 1,5 км севернее испрашиваемого участка расположена группа водозаборных скважин №№ 50496, 50497, 50498 на добычу подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения нефтеперекачивающей станции «Пермь» нефтепровода «Сургут – Полоцк». Водопотребитель – СУ-1 трест «Туймазанефтьстрой». Минимальное расстояние от объекта изысканий до III пояса ЗСО скважины №50497- 1590 м.

- в 0,7 км восточнее испрашиваемого участка расположены водозаборные скважины №№66863, 66864 на добычу подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения подсобного хозяйства. Водопотребитель – п/о «Пермагропромремонт». Минимальное расстояние от объекта изысканий до III пояса ЗСО скважины №66863 -58 м.

Зоны санитарной охраны скважин №№ 50496, 50497, 50498,66863, 66864 определены расчетным способом, расчеты приведены в приложении Ж.

Информация о наличии/отсутствии скотомогильников, зеленых насаждений, полигонов ТБО

По данным Государственной ветеринарной инспекции Пермского края (копия письма №49-01-12 исх-144 от 06 марта 2019г. приведена в приложении З) в районе проведения инженерных изысканий и на участках размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000м от участка

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

изысканий сибиреязвенных захоронений и простых скотомогильников (биотермических ям) нет.

По данным Управления архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района Пермского края (приложение Г) в районе проведения изысканий и на участке размещения проектируемого, зеленых насаждений (кроме земель лесного фонда), свалок, полигонов ТБО, скотомогильников (в том числе сибиреязвенных) нет.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №30-01-25 исх-464 от 11 июня 2019г. в приложении В) участок работ находится в пределах земель лесного фонда Култаевского лесничества, кварталы №№167 (части выделов 29, 30, 53, 56, 57, 58), 168 (часть выдела 52), 197 (части выделов 1, 2, 5, 6, 7, 8, 9, 13, 14, 18, 19, 20, 26, 27, 43, 44, 61), относящиеся по целевому назначению к защитным лесам (леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: зеленые зоны).

Сведения о зонах с особыми условиями использования территорий

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов, согласно своду правил 284.1325800.2016, п. 7.3, установлены охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон". Охранные зоны устанавливаются:

- вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи),

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра.

4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

В соответствии с пунктом 2 части 6 статьи 30 Градостроительного кодекса Российской Федерации предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами, которые входят в состав правил землепользования и застройки.

На основании пункта 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, действие градостроительных регламентов не распространяется.

Параметры конструктивных решений планируемого для размещения линейного объекта приняты в соответствии с действующими нормами и правилами, нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Инов. № подл.					
Подп. и дата					
Взам. инв. №					
2017/435-РРТ.Т2.ТСН					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения
линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального
строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство
которого не завершено), существующими и строящимися на момент
подготовки проекта планировки территории**

Ведомости пересечений границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с существующими объектами капитального строительства приведены в таблицах №№ 2-4.

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории объектами капитального строительства отсутствует.

Таблица №2 – Ведомость пересечения с дорогами

№ п.п.	Положение оси пересекаемого сооружения по трассе		Название дороги	Вид покрытия	Положение трассы на дороге		Угол пересечения	Ширина		Отметка Г. Р., или оси проезжей части	Схема поперечного сечения пересекаемой дороги
	проектн. км	пикет плюс			километр	пикет		земляного лотна	проезжей части		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Трасса нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь"-НПС "Пермь-II"											
1	1	3+51.0	а.д. Пермь – Юго-Камский	А			90°	26.2	8.0	261.23	
2	2	12+30.9	неорганизованный проезд	грунт			68°		3.0	247.81	—+—+—
3	5	45+21.0	неорганизованный проезд	грунт			10°		3.0	185.70	—+—+—
4	5	47+50.6	неорганизованный проезд	грунт			12°		3.0	218.15	—+—+—
5	8	72+47.8	неорганизованный проезд	грунт			8°		3.0	227.29	—+—+—
6	8	74+40.6	неорганизованный проезд	грунт			4°		3.0	227.18	—+—+—
7	8	79+18.0	неорганизованный проезд	грунт			43°		3.0	230.43	—+—+—
2017/435-РРТ.Т2.ТСН											
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

8	9	82+71.0	неорганизованный проезд	грунт			38°	3.0	223.34	—+—+—
---	---	---------	-------------------------	-------	--	--	-----	-----	--------	-------

Трасса ВЛ

Пересечений нет

Трасса кабельной линии 10 кВ

9	1	1+11.4	Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1.				80°		259.96	
---	---	--------	---	--	--	--	-----	--	--------	--

10	1	1+14.9	Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 2.				26°		259.88	
----	---	--------	---	--	--	--	-----	--	--------	--

Трасса кабеля связи "НРП-ПКУ"

11	1	1+58.6	технологический проезд				77°	3.9	257.16	—+—+—
----	---	--------	------------------------	--	--	--	-----	-----	--------	-------

Трасса кабельной линии ЭС и АК

12	1	0+48.5	Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1.				90°		258.35	
----	---	--------	---	--	--	--	-----	--	--------	--

Трасса переустраиваемого кабеля связи АО "Связьтранснефть"

Пересечений нет

Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1

13	1	0+00.0	Сущ. Подъездная автодорога к камере приема ОУ нефтепровода "Пермь-Оса" 33км.				90°		256.48	
----	---	--------	--	--	--	--	-----	--	--------	--

Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 2

14	1	0+00.0	Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1				73°		259.96	
----	---	--------	--	--	--	--	-----	--	--------	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

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

Таблица №3 - Ведомость пересечения с наземными и подземными коммуникациями

№№ пересечения	Километр	На участке		Угол пересечения	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление от куда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»											
1	1	0	02.8	15°	нефтепровод	НПС «Оса» - ПНОС	ООО «ЛУ-КОЙЛ – ПЕРМЬ»	530	258.65	1.2	ст.
2	1	0	16.5	63°	Трасса кабеля связи «НРП-ПКУ»	-		-	257.47	-	-
3	1	1	05.5	90°	нефтепровод	Холмогоры - Клин	АО «Транснефть – Прикамье»	1220	255.38	2.1	ст.
4	1	2	00.3	89°	нефтепровод	НПС «Оса» - ПНОС	ООО «ЛУ-КОЙЛ – ПЕРМЬ»	530	260.97	1.2	ст.
5	1	2	00.9	89°	нефтепровод	НПС «Оса» - ПНОС	ООО «ЛУ-КОЙЛ – ПЕРМЬ»	377	261.00	1.2	ст.
6	1	2	62.4	78°	нефтепровод	Пермь - Альметьевск	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	263.69	1.5	ст.
7	1	3	01.0	82°	2 кабеля связи	узел связи Башкултаево – узел связи Оса	АО «Связь-транс-нефть»	-	261.94	1.0	-
8	1	3	67.1	64°	кабель 0.4кВ	обр.	АО «Транснефть – Прикамье»		256.19	0.5	безд.
9	1	4	30.4	71°	нефтепровод	Сургут - Полоцк	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	253.20	4.2	ст.
10	1	8	67.2	60°	газопровод	Пермь – Горький I	ООО "Газпром-Трансгаз Чайковский"	1220	241.75	1.0	ст.
11	1	8	79.1	65°	кабель связи	Пермский ЛПУМГ- Пермский ЛПУМГ	Пермский ЛПУМГ	-	240.35	1.5	ИКС ИпБ 1*1,1
12	1	9	35.6	81°	водопротусная труба	-	-	1200	233.43	-	мет.
2017/435-PPT.T2.TCH											
Изн. № подл.											
Подп. и дата											
Взам. инв. №											
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	4	34	01.8	77°	кабель связи	Пермь-Чайковский	ПАО «Мегафон»	-	218.57	0.6	ВОЛС
16	6	53	07.6	°	водопрopusкная труба	-	-	500	221.65	-	мет
17	8	72	88.4	87°	кабель ЭХЗ	СКЗ нед. – анодное поле	АО «Транснефть – Прикамье»	-	227.31	0.6	-
18	8	79	15.9	77°	2 кабеля связи	узел связи Башкултаево – узел связи Альметьевск	АО «Связь-транс-нефть»	-	230.47	0.9	-
19	9	80	06.2	89°	нефтепровод	Пермь-Альметьевск	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	228.83	2.8	ст.
20	9	80	35.8	70°	кабель связи	узел связи Юж. Балык – узел связи Полоцк	АО «Связь-транс-нефть»	-	227.47	1.0	-
21	9	80	36.6	70°	кабель связи	узел связи Юж. Балык – узел связи Полоцк	АО «Связь-транс-нефть»	-	227.45	1.0	-
22	9	81	05.0	90°	нефтепровод	Сургут-Полоцк	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	225.03	2.0	ст.
23	9	81	23.3	86°	нефтепровод	Сургут-Полоцк	АО «Транснефть – Прикамье»	1220	224.25	2.0	ст.
24	9	81	40.6	76°	кабель связи	ПКУ 23а - ЛПДС	АО «Транснефть – Прикамье»	-	223.78	1.5	ВОЛС
25	9	82	57.0	38°	кабель связи	ПКУ 23а - ЛПДС	АО «Транснефть – Прикамье»	-	222.99	1.5	ВОЛС
26	9	82	91.3	87°	кабель КИП	на КИП	АО «Связь-транс-нефть»	-	225.28	0.3	-
27	9	83	02.2	80°	кабель КИП	на КИП	АО «Связь-транс-нефть»	-	226.76	0.7	-

Трасса ВЛ

Пересечений нет

Трасса кабельной линии 10кВ

28	1	0	35.5	38°	кабель связи	Пермь-Уфа	ПАО «Ростелеком»	-	261.12	1.3	ВОЛС
29	1	1	41.1	64°	нефтепровод	Сургут-Полоцк	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	259.40	4.2	ст.
30	1	1	67.5	65°	кабель связи	узел связи Лазарево – узел связи Тобольск	АО «Связь-транс-нефть»	-	258.53	1.0	ВОЛС

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
31	1	1	83.4	64°	нефтепровод	Пермь - Альметьевск	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	258.60	1.5	ст.
Трасса кабеля связи "НРП-ПКУ"											
32	1	1	61.1	88°	кабель связи	узел связи Башкултаево - ТП-34	АО «Связьтранс-нефть»	-	257.27	0.7	-
33	1	1	79.1	63°	Трасса нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь"-НПС "Пермь-II"	-	-	-	257.48	-	-
34	1	1	84.3	49°	нефтепровод	НПС «Оса» - Пермь	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	530	257.27	1.2	ст.
35	1	1	84.8	51°	нефтепровод	НПС «Оса» - Пермь	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	377	257.19	1.2	ст.
36	1	2	04.8	48°	нефтепровод	т.вр.в н/пр. НПС «Оса» - Пермь	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	530	257.55	1.4	ст.
37	1	2	25.4	89°	нефтепровод	Холмогоры - Клин	АО «Транснефть – Прикамье»	1220	257.83	2.1	ст.
Трасса кабельной линии ЭС и АК											
38	1	0	94.8	90°	нефтепровод	НПС «Оса» - Пермь	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	530	261.19	1.2	ст.
Трасса переустраиваемого кабеля связи АО "Связьтранснефть"											
39	1	0	00.0	58°	2 кабеля связи	узел связи Башкултаево – узел связи Оса	АО "Связьтранс-нефть"	-	262.83	1.0	-
40	1	1	31.1	55°	2 кабеля связи	узел связи Башкултаево – узел связи Оса	АО "Связьтранс-нефть"	-	255.70	1.0	-
Трасса Подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1.											
41	1	1	60.9	42°	кабель связи	Пермь-Уфа	ПАО «Ростелеком»	-	260.45	1.3	ВО ЛС
42	1	2	12.9	89°	проект. водопропускная труба	-	-	-	259.94	-	-
43	1	2	82.9	66°	нефтепровод	Сургут - Полоцк	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	260.33	4.2	ст.
44	1	3	09.0	76°	кабель связи	узел связи Лазарево-узел связи Тобольск	АО "Связьтранс-нефть"	-	259.78	1.0	ВО ЛС
45	1	3	21.4	78°	нефтепровод	Пермь - Альметьевск	АО «Транснефть – Прикамье»	1020	259.48	1.5	ст.

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 2.											
46	1	0	27.1	90°	нефтепровод	Сургут - Полоцк	АО «Транс-нефть – Прикамье»	1020	-	4.2	ст.
47	1	0	51.4	89°	кабель связи	узел связи Лазарево-узел связи Тобольск	АО "Связь-транс-нефть"	-	-	1.0	ВОЛС
48	1	0	65.4	89°	нефтепровод	Пермь - Альметьевск	АО «Транс-нефть – Прикамье»	1020	258.39	1.5	ст.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

Таблица №4 - Ведомость пересечения с ВЛ и линиями связи

№№ п.п.	КМ	Плеча по трассе			Угол пересечения	Наименование направления, напряжение и владелец ЛЭП, № чертёжа соответ.перехода	Расстояние от опор по пересекаемым линиям		№№ тип. опор	Отметки земли				Отметки проводов				Примечание
		ПК	+	КМ			левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	точка пересечения	левая опора	правая опора	верхнего крайнего	нижнего крайнего	точка пересечения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	1	0	22.2	24°	Трасса нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»	3	№112 №111	№111 38.0		258.14	255.39	257.18	266.95	264.79			Кама	
					АО «Гранснефть – Прикамье»		30.2						265.77	263.84	263.83			
2	1	0	31.1	25°	ВЛ-10кВ	3	№129 №128	№128 24.9		257.75	235.52	256.90	267.25	265.67			Тулава	
					ЗРУ-3 - Тулава		18.2						265.74	264.29	264.03			
					АО «Гранснефть – Прикамье»													
3	4	33	68.9	60°	ВЛ-110кВ	3	№131 №132	№132 41.9		208.68	223.20	220.30	230.49	244.97				
					ТЭЦ-9 – Юго-Камский		221.9						222.29	236.75	231.04			
					ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»													
4	9	80	37.4	37°	ВЛ-10кВ	3	№1 №2	№2 10.1		226.45	227.73	227.42	236.90	238.15				
					ЗРУ-3 - Кама		49.0						234.35	236.10	227.42			
					АО «Гранснефть – Прикамье»													
5	9	80	99.0	80°	ВЛ-10кВ	3	№1 №2	№2 50.8		224.90	227.06	225.50	234.10	236.70				
					ЗРУ-3 - Кама		19.6						232.90	235.65	223.04			
					АО «Гранснефть – Прикамье»													
6	1	0	00.0	79°	ВЛ-10кВ	3	№64 №66	№66 62.4		263.76	259.83	261.52	273.00	269.55	270.82			
					Ключики - Болгары		66.3						272.07	268.59	269.90			
					ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»													
7	1	0	07.8	0°	Трасса кабельной линии 10кВ на ПК0							261.44						
					Трасса кабельной линии 10кВ													
8	1	0	00.0	0°	Трасса ВЛ							261.44						
9	1	1	98.4	90°	Трасса кабельной связи «НРП-ПКУ»							258.03						
					Трасса кабельной связи «НРП-ПКУ»													
10	1	1	81.8	87°	ВЛ-10кВ	3	№112 №111	№111 43.1		258.14	255.39	257.40	266.95	264.79			Кама	
					ЗРУ-3 - Кама		25.1						265.77	263.84	264.06			
					АО «Гранснефть – Прикамье»													

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
11	1	1	85.7	88°	ВЛ-10кВ ЗРУ-3 - Тулва	3	№129 5.1	№128 38.0	⊕	257.75	235.52	257.13	267.25	265.67	264.06	Тулва
					АО «Транснефть – Прикамье»				⊕							
									⊕							
Трасса кабельной линии ЭС и АК																
Пересечений нет																
Трасса переустраиваемого кабеля связи АО "Связьтранснефть"																
Пересечений нет																
Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 1																
12	1	0	69.7	85°	ВЛ-10кВ на ТП-34	3	6/н 10.7	6/н 42.9	⊕	259.56	258.74	259.56	268.47	267.41	266.36	
					ОАО"МРСК Урала" "Пермэнерго"				⊕				267.42	266.54	265.41	
13	1	2	30.1	80°	Трасса кабельной линии 10кВ				⊕			259.96				
14	1	3	42.1	90°	Трасса кабельной линии ЭС и АК				⊕			258.35				
Трасса подъездной автодороги к камере пуска. Участок 2																
Пересечений нет																

6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствует.

7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с водными объектами представлено в таблице №5.

Таблица №5 - Ведомость пересекаемых водотоков

Пикетаж урезов	Километры	Протяжение водной поверхности	Угол пересечения	Наименование и характеристика водотоков	Отметка горизонта			Описание берегов
					Н-1% Н-10% Н-3%	Урез воды	Дно	
1	2	3	3	4	5	6	7	8

Трасса нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь"-НПС "Пермь-II"

43+02.9	1.46	85°	ручей	185.29	184.50	184.30	обрывистые
43+04.4			б/н	185.20	15.XI		
				-			
44+92.4	2.27	88°	речка	184.07	183.15	182.95	обрывистые
44+94.7			Малиновка	183.70	15.XI		
				-			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение А – Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И-7252 от 13 апреля 2022г. «О разработке документации по планировке территории»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ И-7252 Дата 13.04.2022

№ _____ от _____

*Засирену С.Д.,
Исраекову В.А.,
Ускупшину М.С.
для работы.
Пермь - 13.04.22*

Директору Проектного центра
«ПНИПУ-Нефтепроект»
Айдаралиеву Р.М.
ул. Куйбышева, д.956
г. Пермь, 614010
факс: (342) 219-80-48
E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

О разработке документации
по планировке территории

Уважаемый Рифкат Маматович!

В соответствии с п.3 ч.1.1. ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» принимает решение о подготовке документации по планировке территории по объекту: «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II».

В связи с этим, просим Вас осуществить подготовку документации по планировке территории по указанному объекту и направить ее для утверждения в уполномоченные органы местного самоуправления.

Начальник Отдела организации
проектных работ

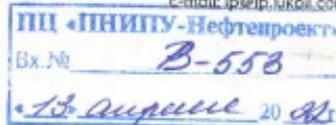
А.А. Бурылов

Т.В. Каракулова
2356-655

614068, Российская Федерация,
Пермский край, г. Пермь,
ул. Ленина, д. 62

Тел: (342) 235-61-01 (приемная)
(342) 235-66-48 (справочная)
Факс: (342) 235-64-60
(342) 235-68-07

www.perm.lukoil.ru
E-mail: lp@lp.lukoil.com



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

Приложение Б – Задание на проектирование

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
АО «Транснефть-Прикамье»

« » 2017 г.
М.Н. Фазлыев

УТВЕРЖДАЮ
Первый Заместитель Генерального
директора - Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«09» 2017 г.
И.И. Маззин

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Протокол №16 заседания секции НТС по направлению «Добыча нефти и газа» от 20.02.2017г.
2. Вид деятельности	2.1. Капитальный ремонт
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Пермский край, Пермский район, ЦДНГ-8
4. Стадийность проектирования	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
5. Ранее выполненная проектная документация по объекту	5.1. Информация о ранее выполненных проектах отсутствует
6. Сроки начала капитального ремонта	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2018 г.
7. Особые условия Капитального ремонта	7.1. Капитальный ремонт осуществляется на территории опасного производственного объекта: «Участок магистрального нефтепровода «Оса-Пермь» до НПС Пермь 2»
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Капитальный ремонт участка нефтепровода т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» до НПС «Пермь-П» (НП отвод магист. н/п «Оса-Пермь» до НПС «Пермь-2», инв.№О1_85580) по техническому состоянию ориентировочной протяжённостью L=9200м согласно прилагаемой схемы (ПК0 - ПК92+00). 8.2. Типоразмер существующего нефтепровода: - 530,0x8,0 мм. 8.3. Существующие параметры: - объем перекачиваемой нефти не более 3,0 млн. тонн в год; - $P_{техн} = 0,98$ МПа; - $P_{раб} = 3,1$ МПа; - обводнённость – 0,5%. 8.4. Наружный диаметр трубопровода принять 530 мм, толщину стенки определить проектом на основании прочностных расчётов; 8.5. Рабочее давление проектируемого трубопровода определить на основании гидравлического расчета с учё-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

- 2 -

	<p>том 20% запаса по производительности, согласовать с Заказчиком.</p> <p>8.6. Объем капитальных вложений определить проектом.</p>
9. Объем проектирования	<p>9.1. Проектной документацией в соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 09.03.2017 г. предусмотреть замену нефтепровода в границах ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» до НПС «Пермь-П».</p> <p>9.2. Объем автоматизации предусмотреть в соответствии со стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.22.1 - 2015 и техническими условиями Отдела автоматизации и метрологии УМЭМО от 07.03.2017 г.</p> <p>9.3. Выполнить раздел «Сети связи» в соответствии с техническими условиями Отдела информационных технологий и связи от 12.04.2017 г.</p> <p>9.4. Выполнить требования технических условий по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 29.03.2017 г.</p> <p>9.5. В случае необходимости проектирования пожарной сигнализации руководствоваться ТУ УКБ на разработку проекта Системы пожарной сигнализации от 29.03.2017г.</p> <p>9.6. Протяжённость проектируемого участка нефтепровода уточнить при проведении инженерных изысканий.</p> <p>При необходимости по результатам проведения инженерных изысканий (при выявлении ненормативных сближений и других отклонений от действующих НТД) разработать СТУ.</p> <p>9.7. Тип трубопровода и отводов принять из стальных труб холодного гнущья с заводским наружным изоляционным трехслойным полиэтиленовым покрытием, тип покрытия согласовать с Заказчиком. Проектом предусмотреть срок эксплуатации некоррозионностойкого трубопровода – не менее 20 лет.</p> <p>9.8. Давление при испытании принять не менее 4,0 МПа, точное значение определить по гидравлическому расчету.</p> <p>9.9. Для обеспечения периодической внутритрубной очистки и диагностики отводы проектируемого участка нефтепровода должны иметь радиус изгиба не менее 5 диаметров трубопровод. Угол поворота сектора не должен превышать 6°.</p> <p>9.10. Изоляцию сварных стыков в полевых условиях предусмотреть с помощью термоусаживающихся манжет. В случае обнаружения снижения сопротивления изоляции после СМР, восстановление за счёт подрядной организации.</p> <p>9.11. Проектирование осуществлять в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - РД-24.040.00-КТН-062-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Магистральные нефтепроводы. Нормы проектирования»; - СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*»;
 - ВСН 004-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Технология организации»;
 - ОТГ-23.040.00-КТН-164-12 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Колдцы для трубопроводов. Общие технические требования»;
 - ОР-03.100.00-КТН-028-15;
 - ОР-03.100.60-КТН-088-15;
 - РД-13.020.40-КТН-208-14.

- 9.12. При проектировании руководствоваться требованиями РД 153-39.4-113-01. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Перед началом проектирования и выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком створ переукладываемого трубопровода, план размещения площадок. Предоставить Заказчику топографический план в формате (*.dwg, *.dxf), в необходимом масштабе с нанесением проектируемой трассы МН, МНПП, иных коммуникаций и сетей, границы предполагаемой полосы отвода и ориентировочной площади земельных и лесных участков;
- 9.13. Предусмотреть установку постоянных геодезических знаков (реперов) согласно ОР-23.040.00-КТН-1238-15 на расстоянии не более 5 км друг от друга с привязкой к государственной геодезической сети (пункт 5.13. СНиП 2.05.06-85*), система координат – местная (МСК-59), система высот – Балтийская 1977г.
- 9.14. Учесть выполнение производителем работ исполнительной топографической съёмки с составлением профиля трассы в масштабе 1:1000 – 1:2000, система координат – местная (МСК-59), система высот – Балтийская 1977г.;
- 9.15. По результатам инженерных изысканий учитывать величины просадочности грунтов под нагрузкой, величины деформаций грунтов при их обводнении под нагрузкой. При расчёте забалластированного участка нефтепровода, проложенного в слабых грунтах (в т.ч. торф), учесть прогноз изменения проектного положения (просадки) в течение всего срока эксплуатации.
- 9.16. При выполнении инженерных изысканий совместно с представителем Заказчика определить на местности точки подключения заменяемых участков с составлением акта на закрепление точек подключения. К акту приложить схемы привязок точек подключения к наземным сооружениям (существующим опорам ВЛ, задвижкам, вантузам, КИК и т.д.). При инженерных изысканиях учесть требования РД-13.020.00-КТН-110-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Защитные сооружения линейной части магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от разливов нефти и нефтепродуктов» (в том числе определить необходимость устройства защитных сооружений в соответствии с РД-13.020.00-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 4 -

КТН-110-13 п.5.3-5.6). В случае необходимости устройства защитных сооружений, выполнить комплекс инженерных изысканий в соответствии с требованиями раздела 6 РД-13.020.00-КТН-110-13.

9.17. После выполнения инженерных изысканий при проектировании определить необходимость и протяжённость устройства лежневых дорог.

Границы изысканий принять с учётом необходимости обустройства подъездных путей (лежневых дорог). На ситуационном плане размещения объекта необходимо указать границы населённых пунктов, границы зон с особыми условиями использования, предусмотренные Градостроительным Кодексом РФ, границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, границы ООПТ, границы землепользователей и землеуладельцев, муниципальных районов.

9.18. Места пересечений с автомобильными, железными дорогами предусмотреть в защитном футляре в соответствии с требованиями нормативных документов.

9.19. Глубину заложения проектируемого трубопровода запроектировать в соответствии с требованиями РД 153-39.4-113-01.

9.20. Переходы проектируемого трубопровода через естественные и искусственные препятствия выполнить в соответствии с требованиями РД 153-39.4-113-01.

9.21. Проектом предусмотреть максимальное использование существующего технологического оборудования с учётом его технического состояния.

9.22. На проектируемом трубопроводе и в начале каждого ответвления предусмотреть установку секущих полнопроходных задвижек в соответствии с требованиями РД 153-39.4-113-01.

9.23. Проектом предусмотреть монтаж линейных задвижек с электроприводом, монтаж вантузов и вантузных колодцев (КГВП), монтаж колодцев КТ, установка площадки обслуживания запорной арматуры, устройство ограждения, обустройство подъездов. Предусмотреть установку электроприводов, соответствующих ОТТ-75.180.00-КТН-166-10 «Электроприводы для запорной арматуры магистральных нефтепроводов. Общие технические требования» с рабочими характеристиками, соответствующими устанавливаемой запорной арматуре по величине крутящего момента, типу присоединения и пр.

9.24. Устанавливаемая запорная арматура должна иметь технические характеристики, удовлетворяющие требованиям по максимальному рабочему давлению на данном участке, а также соответствовать требованиям ОТТ-23.060.30-КТН-246-08 «Задвижки шиберные для магистральных нефтепроводов и нефтеперекачивающих станций ОАО «АК «Транснефть».

9.25. В проекте выполнять требования ОР-23.040.00-КТН-225-12 «Порядок установки, регистрации и ликвида-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

ции вантузов на линейной части магистральных нефтепроводов» в части применения колодцев для вантузов, а также предусмотреть применение колодцев КГВПШ для постоянных вантузов в соответствии с требованиями ОТТ-23.040.00-КТН-199-12 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Колодцы для подземного укрытия вантузов. Общие технические требования».

- 9.26. Проектом предусмотреть ограждение узлов задвижек согласно единого корпоративного стиля с обеспечением защиты от несанкционированного доступа (антивандальное исполнение). На ограждении запорной арматуры предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки.
- 9.27. Проектом предусмотреть замену существующих камер пуска-приема очистных и диагностирующих устройств, их местоположение принять на существующих площадках, при необходимости с увеличением границ ограждений, генеральные планы площадок согласовать с Заказчиком. Работы по монтажу и демонтажу временных камер пуска и приема СОД, обвязку камеры пуска-приема СОД выполнить в соответствии с РД-75.180.00-КТН-057-12 «Нормы проектирования узлов пуска, пропуска и приема средств очистки и диагностики магистральных нефтепроводов и нефтепродуктов».
- 9.28. Предусмотреть наличие герметизаторов ГРК-500 на месте производства работ в количестве 4шт (в т.ч. наличие резервных герметизаторов – 2шт), временных камер пуска и приема СОД для проведения гидравлических испытаний и очистки внутренней полости трубопровода после СМР.
- 9.29. Определить проектам целесообразность применения средств борьбы с наружной коррозией путём защиты трубопроводов с использованием средств ЭХЗ, подтвердить технико-экономическим расчётом. При необходимости применения ЭХЗ проектирование выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 и с учётом существующих систем ЭХЗ. Систему ЭХЗ трубопровода выполнить в соответствии с требованиями НТД ОАО «АК Транснефть».
- 9.30. В случаях необходимости электроснабжения потребителей точки подключения к энергосистеме согласовать с отделом главного энергетика на стадии разработки проектной документации (утверждаемой части). После разработки основных проектных решений и определения потребителей электроэнергии, их местоположения и основных технических параметров запросить технические условия в ОГЭ УМЭМО и сторонних организаций.
- 9.31. Проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта. Разработать раздел ПОД (проект организации демонтажа).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 6 -

- 9.32. Проектом предусмотреть разработку технологического регламента на эксплуатацию нефтепровода в соответствии с разделом LVI.П. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «ПБНГП» от 12.03.2013г. (с изменениями на 12 января 2015г.).
- 9.33. Проектом предусмотреть автоматизацию и телемеханизацию технологического оборудования проектируемого нефтепровода в соответствии с требованиями РД-35.240.50-КТН-109-13 «Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Основные положения» и РД-75.180.00-КТН-057-12 «Нормы проектирования узлов пуска, пропуска и приёма средств очистки и диагностики магистральных нефтепроводов и нефтепродуктов» с учётом изменения №1.
- 9.34. Использовать типовые проектные решения в соответствии с ТПР-35.240.50-КТН-224-16 «Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Типовые проектные и технические решения» и с учётом действующей системы телемеханики.
- 9.35. Выполнить предпроектные изыскания, в части выполнения планов размещения оборудования, прокладки кабельных трасс, документации на действующие системы телемеханики. Предпроектные изыскания выполнить со сбором всех недостающих исходных данных и уточнения объёмов проектирования.
- 9.36. Выполнить структурную схему автоматизации, телемеханики, организации каналов связи и сбора данных, схему интерфейсных соединений, схемы стыковки с оборудованием связи.
- 9.37. Для комплектного оборудования выполнить ТЗ, указать наличие межблочных кабелей, их марок, сечений, длин и др.технических характеристик для обеспечения подключения и работоспособности оборудования.
- 9.38. Все средства измерения (СИ) должны быть включены в Госреестр РФ и сертифицированы в соответствии с требованиями промышленной безопасности РФ, должны иметь сертификаты взрывозащиты, разрешение на применение, а так же паспорта, свидетельства о поверке, технического описания, инструкции по монтажу и инструкции по эксплуатации приборов, систем. Все СИ на момент сдачи в приемо-сдаточные испытания должны иметь пригодность к эксплуатации не менее половины межповерочного срока, установленного при проведении испытаний с целью утверждения типа СИ, указанного в Свидетельстве об испытании типа СИ.
- 9.39. Выполнить раздел связь передачи данных. Разделы по телемеханике и связи выполнить в отдельных разделах.
- 9.40. Систему линейной ТМ выполнить по аналогии существующей СТМ ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье».

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

подключить к действующим каналам связи ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье» в соответствии с ТУ ВКПТУС (проектам предусмотреть затраты) и выполнением необходимого комплекса пуско-наладочных работ оборудования ТМ и связи. Система линейной ТМ должна работать по ТЧ-каналу в составе существующей СДКУ ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье», иметь возможность поддержки протоколов передачи данных по Ethernet и RS-485.

9.41. Выполнить задание на разработку и доработку ИО, ПО СДКУ ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье». Предусмотреть разработку ИО, ПО «нижнего уровня» для шкафов телемеханики. Предусмотреть доработку СДКУ «верхнего уровня» силами ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье» (учесть объемы и затраты в проекте). В спецификации выполнить перечень программного обеспечения.

9.42. Для размещения оборудования предусмотреть установку блок-боксов ПКУ на участке 9200м в соответствии с требованиями ОТТ-333.200.00-КТН-016-12 «Блок-контейнер пункта контроля и управления линейной телемеханики. Общие технические требования» в комплекте с силовым оборудованием (силовой шкаф, шкаф управления задвижками, системой освещения, системой микроклимата, ИГП, КТП). Светозвуковая сигнализация должна размещаться как внутри, так и снаружи блок-боксов ПКУ.

9.43. Разработать документацию на шкафы телемеханики:

- функциональные и электрические схемы;
- схему размещения оборудования в шкафу/шкафах автоматизации;
- монтажные схемы, схемы расключения/подключения внешних и внутренних соединений шкафов;
- спецификацию оборудования и материалов;
- линии связи подключать к шкафу через модули гальванической развязки и модули грозозащиты;
- применить линейные блоки питания 24В;
- для аналоговых, дискретных сигналов, питания модулей выполнить отдельные БП;
- передачу аналоговых, дискретных, частотных сигналов выполнить отдельными кабелями;
- применить промышленные ИБП типа «on-line» для шкафа;
- выполнить монтажные схемы, схемы расключения, схемы подключения внешних и внутренних соединений шкафов.

9.44. Предусмотреть установку герметичных манометрических колодцев в комплекте с отбором давления, манометрической сборкой и бесконтактным датчиком вскрытия колодца. Кабельный ввод в колодец выполнить в верхней части колодца с защитной трубой. Предусмотреть комплектную поставку колодца в соответствии с номенклатурой заводов ЦБПО ОАО «АК «Транснефть».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 9.45. Предусмотреть установку:
- уровнемеров в колодцах;
 - манометров на манометрических стойках;
 - датчиков давления;
 - датчиков контроля герметичности камеры;
 - сигнализаторов прохождения ОУ в колодце;
 - уровнемеров в ёмкости дренажа камеры пуска СОД.
- 9.46. Прокладку контрольных кабелей по УЗА от колодцев отбора давления, задвижек выполнить в соответствии с требованиями РД-35.240.50-КТН-109-13 по кабельным эстакадам в оцинкованных коробах. Конструкция эстакады должна быть выполнена из легкосъёмных сборно-разборных конструкций, позволяющих выполнять оперативный демонтаж при производстве диагностических работ.
- 9.47. Предусмотреть установку ИБП для обеспечения работы в течение 3-х часов системы телемеханики, датчиков давления, сигнализаторов контроля прохождения СОД и сигнализации положения задвижек. Предусмотреть прокладку контрольного кабеля от датчиков давления, сигнализации вскрытия манометрического колодца, сигнализаторов контроля прохождения СОД.
- 9.48. Передачу аналоговых, дискретных, частотных сигналов выполнить отдельными кабелями. Выполнить кабельный журнал.
- 9.49. Согласовать с Заказчиком и ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье» все проектные решения в том числе:
- структурную схему автоматизации, телемеханики, организации каналов связи и сбора данных;
 - функциональную схему автоматизации;
 - перечень КИП, СИ, контроллеры и др. оборудование раздела автоматизации до составления опросных листов и спецификаций;
 - ТЗ для комплектного оборудования;
 - выбор СИ и обоснование погрешности выбираемых СИ;
 - выбор подрядчика по доработке ИО, ПО СДКУ;
 - перечень параметров контроля, управления, сигнализ ции, архивирования, установок защиты и сигнализации;
 - размещение блок-боксов ПКУ системы телемеханики на участке;
 - планы и прокладку кабельных трасс КИП;
 - программу ПНР.
- 9.50. После завершения СМР до ввода в эксплуатацию провести профилометрию нефтепровода профиломером PRN. В рамках данного проекта предусмотреть работы и затраты на проведение диагностики ВИП. Раздел «Очистку, гидроиспытание заменённого участка нефтепровода» и профилометрию «PRN» выполнить в соответствии с ОР-19.000.00-КТН-075-16.
- 9.51. Предусмотреть вывоз воды после гидроиспытаний на очистные сооружения.
- 9.52. Проектом предусмотреть благоустройство террито-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 9 -

	<p>рии после производства работ, включающее в себя, кроме прочего, установку площадки обслуживания задвижки, отсыпку площадки щебнем, укладку бордюрного камня. В случае монтажа задвижки разъемом ниже уровня грунта, приямок для обслуживания соединения «крышка-корпус» спроектировать таким образом, чтобы обеспечивалось расстояние от края приямка до оси шпилек не менее 500мм. Предусмотреть заполнение приямка легковываемным грунтом.</p> <p>9.53. В проекте предусмотреть работы и затраты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по откачке нефти при производстве работ по подключению вновь построенного участка; - затраты с отнесением на Подрядчика, на выполнение градуировочных работ реконструированной линейной части МН с выдачей градуировочных таблиц в соответствии с требованиями РД-17.060.00.КТН-213-12 «Методика измерений внутреннего объема магистрального нефтепровода»; - в случае предусмотрения в проектной документации вытеснения нефти после завершения СМР и подключения нового нефтепровода и использования скребков АО «Транснефть-Прикамье» затраты на расходные материалы ОУ (манжеты, диски). <p>9.54. Проектную документацию перед утверждением согласовать с АО «Транснефть-Прикамье».</p>
<p>10.Требования по вариантной и конкурсной разработке</p>	<p>10.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования.</p> <p>10.2. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а так же расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость капитального ремонта.</p>
<p>11.Требования к проведению предпроектных работ</p>	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс нефтепроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принци-</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

- 10 -

	<p>альную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработке основных проектных решений проработать размещение площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и капитальном ремонте.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочный-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p>
<p>12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов</p>	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды); - данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии; - сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.
<p>13. Требования к режиму предприятия</p>	<p>13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.</p>
<p>14. Выделение очередей и этапов, строительства</p>	<p>14.1. Очередность капитального ремонта и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.</p> <p>14.2. Обеспечить в проекте выделение стадий по выполнению работ по автоматизации. Данные этапы согласовать с Заказчиком и ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье».</p> <p>14.3. Предусмотреть демонтаж трубы с выделением в отдельный этап.</p>
<p>15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</p>	<p>15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации.</p> <p>15.2. При необходимости строительные конструкции с</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-ПРТ.Т2.ТСН

- 11 -

	предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.
16.Требования к выполнению инженерных изысканий	<p>16.1. При формировании объема работ по инженерным изысканиям выполнить запрос в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов предпроектной проработки на заседании секции научно-технического совета.</p> <p>16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания) в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p>
17.Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>17.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», соответствующий требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 и «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995, Постановления Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» № 87 от 16.02.2008, стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2016 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию в части обеспечения промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций», с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 01.10.2017, действующих норм и правил, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.</p> <p>17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями действующей «Инструкции по обращению с отходами производства и потребления и назначении ответственных», введенной в действие приказом по ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>17.3. Определить санкционированные полигоны утилизации отходов, образующихся при капитальном ремонте, и специализированные организации, оказывающие</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

2017/435-PPT.T2.TCH

- 12 -

	<p>услуги по их приему и обезвреживанию. Уточнить у данных организаций возможность приема образующихся отходов.</p> <p>17.4. Предусмотреть проведение мероприятий по технической и биологической рекультивации земель вновь построенного и демонтированного участка нефтепровода, а также на временных площадках – на землях сельскохозяйственного назначения и лесного фонда.</p> <p>17.5. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 01.03.2016 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам капитального ремонта), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на землях лесного фонда отдельно от проектируемых трасс и площадок.</p> <p>17.6. В соответствии со статьей 25 ФЗ «О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.</p> <p>17.7. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (не предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.</p> <p>17.8. При капитальном ремонте линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.</p>
<p>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНИП и согласно исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.1-2016 с учетом продолжения работы объекта в военное время.</p> <p>Руководствоваться требованиями ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

- 13 -

19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности

19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:

- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.1-2016 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций»;
- «Санитарные правила для нефтяной промышленности» № 4156-86 от 15.10.1986 г;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СанПин 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»;
- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- СанПин 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий».
- РД 39-132-94, РБ от 27.12.2012 №784, СП 34-116-97, ВНТП 3-85.
- ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений;
- ПБНГП утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101;
- технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ;
- правила ПБ производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, введенные приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 №116;
- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.

19.2. Предусмотреть выполнение раздела «Анализ промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО».

19.3. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.1-2016.

19.4. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.

19.5. Выполнить описание мероприятий направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а так же мероприятий по охране объектов в период капитального ремонта согласно техническим усло-

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

- 14 -

	<p>виям.</p> <p>19.6. При выполнении проектно-изыскательских работ соблюдать требования «Инструкции по безопасному производству работ, выполняемых подрядными организациями на территории объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p>
20. Расчетная стоимость строительства	20.1. Стоимость определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 07.07.2016 г.
21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта	<p>21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87; - Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; - Градостроительному кодексу РФ. <p>21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сборник опросных листов (тех. заданий) и заказных спецификаций на оборудование и материалы; - ведомость объемов работ; - ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями; - перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации; - сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза. <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в 6 экземплярах на бумажном носителе и электронную версию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 13.05.2015.</p>
22. Дополнительные условия проектирования	<p>22.1. При разработке рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21 1101. «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направле-</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

нию деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов. Спецификации на поставку материалов и оборудования выполнить отдельным томом.

В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (приложение п.24.18.)

22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.

22.4. Сформировать в электронном виде по каждому объекту (по этапам и по участкам трубопроводов) ведомости объемов работ (ВОР) согласно локальным сметным расчетам и спецификациям.

В составе проекта разработать:

- «ведомость объемов работ» (ВОР): на стадии рабочей документации сформировать сборник ведомости объемов работ, в каждой ведомости выполнить разделение на работы Заказчика и Подрядчика;

- «ведомость объемов работ по сметной документации»: Подробная ведомость объемов работ (без указания МТР), сформированная проектной организацией на основании сметной части (локальных сметных расчетов) рабочей документации, с разделением на работы, выполняемые Подрядчиком и Заказчиком. Сводный электронный вид ведомости объемов работ по сметной документации представить одним файлом в формате Excel. Ведомость объемов работ по сметной документации представить после получения положительного заключения заказчика на сметную документацию;

22.5. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 15.03.2017 и типовой ведомостью разграничения поставки материалов для объектов капитального строительства между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями, утвержденной 20.01.2016. Выдавать ведомость разграничения со штампом проектной организации с подписью ответственных лиц со сквозной нумерацией. При выделении этапов, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.

22.6. Выполнять требования Управления материально-технического и транспортного обеспечения от 03.04.2017г. в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации.

22.7. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-14 «Требования к пуско-наладочным работам оборудования, систем и объектов, завершаемых строительством,

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	<p>ремонт, реконструкцией и модернизацией». Порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования выполнить с учётом требований СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, выполнить согласно требований промышленной безопасности и действующих нормативных документов ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье», ПАО «Транснефть». Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>22.8. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности.</p> <p>Выполнить обустройство участков трубопровода знаками, в соответствии с РД-01.075.00-КТН-052-11 «Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»;</p> <p>22.9. При необходимости получить градостроительный (ППТ, ПМТ) план земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.</p> <p>22.10. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся собственниками данных сооружений, в том числе запросить технические условия на подключение к нефтепроводу «Оса-Пермь» ПРНУ АО «Транснефть – Прикамье».</p> <p>ТУ запрашивать после выдачи проектной организацией ведомостей пересечений с привязкой их к местности по результатам инженерных изысканий, но до начала проектирования.</p> <p>Проектные решения согласовать на соответствие выданным техническим условиям до включения в проектную документацию. Технические условия и результаты согласований проектных решений на соответствие выданным ТУ включить в состав проектной документации.</p> <p>22.11. Получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности.</p> <p>22.12. Разрабатывать проект организации дорожного движения по проектируемым дорогам.</p> <p>22.13. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.</p>
<p>23.Идентификация объекта в соответствии со статьёй 4 Федерального закона РФ</p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфра-</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 17 -

<p>№384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p>	<p>структуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> - система промысловых трубопроводов. <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться реконструкция и эксплуатация здания или сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями. <p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»):</p> <p>признаки опасности 2.1., 2.2., класс опасности II.</p> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> - взрывопожароопасный. <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют. <p>23.7. Уровень ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышенный. <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p>24.Исходные данные, представляемые заказчиком</p>	<p>24.1. Технические условия Управления механоэнергетического обеспечения (УМЭМО):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отдела трубопроводного транспорта от 09.03.2017г. на 4 л.; - Отдела автоматизации и метрологии от 08.06.2017г. на 4 л. <p>24.2. Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 29.03.2017 г. на 1 л.</p> <p>24.3. Технические условия УКБ на разработку проекта Система пожарной сигнализации от 29.03.2017 г.</p> <p>24.4. Технические условия Отдела информационных технологий и связей от 12.04.2017 на 1 л.</p> <p>24.5. Исходные данные Управления персоналом на 1 л.</p> <p>24.6. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства (реконструкции) от 01.10.2017 на 3 л.</p> <p>24.7. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 01.03.2016 на 5 л.</p> <p>24.8. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 на 1 л.</p> <p>24.9. Технические условия Отдела экспертизы смет от 07.07.2016 на 6 л.</p> <p>24.10. Протокол №2 совещания по разработке сметной документации от 06.09.2016 на 1 л.</p> <p>24.11. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 03.04.2017 на 3 л.</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

- 18 -

	<p>24.12. Протокол совещания по вопросам проектирования разделов ПОС и сметной документации от 05.08.2014 на 2 л. и от 30.04.2014 на 1 л.</p> <p>24.13. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 06.05.2016 на 1 л.</p> <p>24.14. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.</p> <p>24.15. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 13.05.2015 на 4 л.</p> <p>24.16. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 15.03.2017 на 4 л.</p> <p>24.17. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.</p> <p>24.18. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.</p> <p>24.19. Технические условия АО «Транснефть-Прикамье» на пересечение и параллельное следование с магистральными нефтепроводами от 11.05.2017 на 8 л.</p> <p>24.20. Технические условия АО «Транснефть-Прикамье» на ЭХЗ на 1 л.</p> <p>24.21. Схема существующей инфраструктуры передачи данных ПРНУ АО «Транснефть-Прикамье» на 1 л.</p>
--	--

Заказчик:
Начальник Управления
капитального строительства


Р.М. Айдаралиев
« » 2017г.

Согласовано:
Начальник Отдела управления проектами


А.Л. Яскин
Т.И. Дорофеева
« » 2017г.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

Приложение В - Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телеграф 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министрства России
Маньлову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министрства России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изнченность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954(3+34ч)
28.02.2018г.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Галиченко С.А. (499) 254-63-69

Инов. № подл.	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
Исп. Галиченко С.А. (499) 254-63-69					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2017/435-ПРТ.Т2.ТСН					

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/514.

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Гаш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного

7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

					ий университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Г - Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006
Тел./факс (342) 235 13 06
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.
Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400

11.06.2019 № 30-01-25 исх-464

На № 877 от 14.05.2019

О направлении информации по объекту

Рассмотрев запрос о предоставлении информации в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Т. Вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», расположенному в Пермском муниципальном районе Пермского края, сообщаем следующее.

Особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения, в том числе государственные природные биологические заказники Пермского края, а также ООПТ федерального значения на земельном участке, испрашиваемом для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту, отсутствуют.

Информируем, что в соответствии с п. 5.14 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219, Минприроды России является уполномоченным органом по ведению государственного кадастра особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Обследование испрашиваемой территории на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, а также глухариных, тетеревиных токов, бобровых плотин и путей миграции видов охотничьих ресурсов, Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не проводилось.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», Положением о выполнении инженерных



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Обращаем внимание, что в случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и/или Красную книгу Пермского края необходимо:

1. Проинформировать Министерство об их местоположении. Установленные координаты необходимо направить в Министерство.

2. При проведении дальнейших работ руководствоваться требованиями статьи 60 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и постановления Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края».

Данные по видовому составу и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Пермского муниципального района представлены в приложении 1.

Утвержденные зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого участка и в радиусе 2 км отсутствуют.

В радиусе 2 км от участка изысканий находятся утвержденные ЗСО водозаборных скважин №№ 2891а, 47873, 47874, 47875 ЛПДС «Пермь» в Пермском районе Пермского края ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы. Приказом Министерства природных ресурсов Пермского края от 20 ноября 2009 г. № СЭД-30-001-375 утверждён проект «Зона санитарной охраны водозабора подземных вод ЛПДС «Пермь» в Пермском районе Пермского края». ЗСО водозаборных скважин №№ 2891а, 47873, 47874, 47875 установлены в следующих границах:

ЗСО I пояса:

скв. № 2891а: окружность радиусом 50 м, площадь 1,0 га;

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

скв. №№ 47873, 47874, 47875: окружность радиусом 30 м, площадь 0,36 га;

ЗСО II пояса:

скв. №№ 2891а, 47873, 47874, 47875: вверх по потоку 175 м, вниз по потоку 150 м, ширина 800 м, площадь 20,0 га;

ЗСО III пояса:

скв. №№ 2891а, 47873, 47874, 47875: вверх по потоку 420 м, вниз по потоку 390 м, ширина 1310 м, площадь 85,0 га.

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено наложение указанного участка работ на земли лесного фонда с местоположением: Пермский край, Пермский муниципальный район, Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество, кварталы №№ 167 (части выделов 29, 30, 53, 56, 57, 58), 168 (часть выдела 52), 197 (части выделов 1, 2, 5, 6, 7, 8, 9, 13, 14, 18, 19, 20, 26, 27, 43, 44, 61), относящиеся по целевому назначению к защитным лесам (леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: зеленые зоны).

Сведений о предоставлении в пользование в границах указанного лесного участка государственный лесной реестр не содержит.

Заключение ГКУ «Пермское лесничество» с выкопировками из материалов лесоустройства прилагается.

В границах указанного объекта балансовые месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

С информацией о расположении ближайших предоставленных в пользование месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в подразделе «Предприятия-недропользователи» раздела «Минерально-сырьевые ресурсы» ([http://prioda.permkrai.ru/mineral/ispmsr/pnedr/](http://priroda.permkrai.ru/mineral/ispmsr/pnedr/)).

Приложение: упомянутое на 3 л. в 1 экз.

И.о. заместителя министра
природных ресурсов, лесного хозяйства
и экологии Пермского края

 Л.И. Харун

Копытова Оксана Сергеевна
236 00 95

И.о. зам. инв. №	
Подп. и дата	
И.о. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение 1 к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Пермского края

**Информация
о видовом составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов,
обитающих на территории Пермского муниципального района
Пермского края**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность особей/тыс. га
1	Белка (лес)	16,88
2	Заяц-беляк (лес)	7,99
3	Кабан (лес)	0,52
4	Куница (лес)	0,89
5	Лисица (лес)	0,52
	Лисица (поле)	1,99
6	Лось (лес)	6,19
7	Медведь (лес)	0,56
8	Рысь (лес)	0,03
9	Рябчик (лес)	62,67
10	Тетерев (лес)	16,92
	Тетерев (поле)	13,13
11	Глухарь (лес)	5,35

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение 2 к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства и
экологии Пермского края

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ,
ПЕРМСКОГО КРАЯ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПЕРМСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО»
ГКУ «ПЕРМСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО»

614520, с. Култаево, ул. Р. Кашина, 81
тел. 294-82-98 факс 294-82-98

исх № 444/1 от 17.05.2019г.

Отдел государственного
реестра и мониторинга

На запрос № СЭД-30-01-25 вх-534 от 14.05.2019г
ООО НПП «Изыскатель»

ГКУ «Пермское лесничество» сообщает, что данный объект строительства «Т.вр.н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», расположенный в Пермском районе, согласно материалам лесоустройства 2015 года, накладывается на земли лесного фонда в кварталах (выделах) №№ 167 (ч. в. 29, 30, 53, 56, 57, 58), 168 (ч.в. 52), 197 (ч.в.1, 2, 5, 6, 7, 8, 9, 13, 14, 18, 19, 20, 26, 43, 44, 27, 61) Култаевского участкового лесничества.

Целевое использование лесов: защитные леса (Зеленые зоны).
Обременений нет.

Приложение: выкопировка на лесной карте (масштаб 1:25000), 1 л., 1экз.

Директор ГКУ «Пермское лесничество»

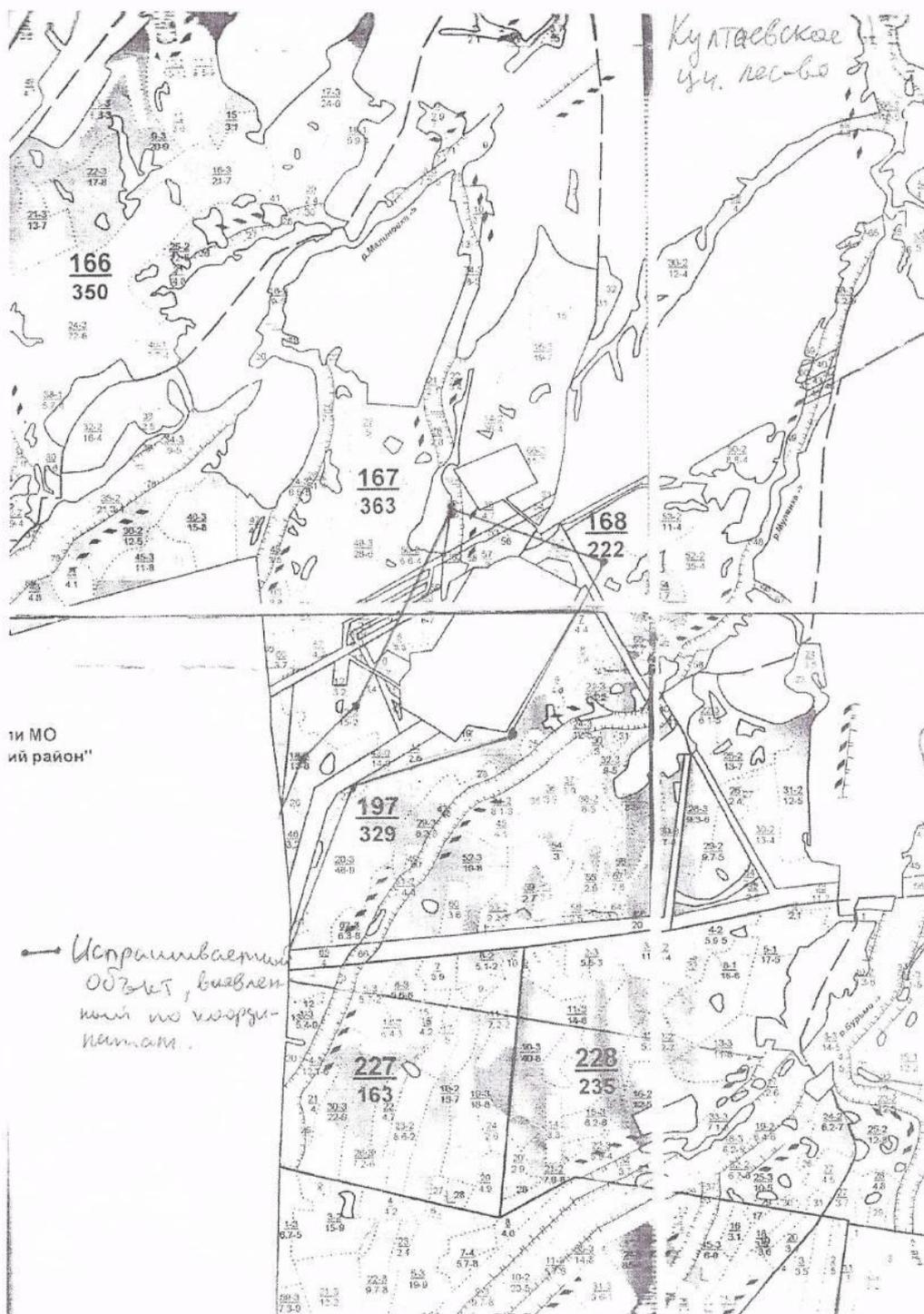
О.А. Кошевой

Исп. инженер по л/п
Молчанова А.В.
294-80-46

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение Д - Письмо Управления архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района Пермского края

11047011



**УПРАВЛЕНИЕ
АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
АДМИНИСТРАЦИИ
ПЕРМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**
614065 г. Пермь, ул. Верхнемуллинская, д.74а
Телефон/факс (342) 296 24 13
E-mail: oag@permraion.ru

03.10.2016 № СЭД-01-197
СЭД-01-
На № 05-06-317 от 06.09.2016

О предоставлении информации

ООО НПП «Изыскатель»		КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	
г. Пермь		ОСН.	ДР.
ВХ. № 476		10	1
19.	10	20	16.

ООО НПО «Изыскатель»
Начальнику ОИИР
Т.Д. Щелкановой

пр. Советский, д. 14
г. Березники, 618400

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

По поручению главы администрации Пермского муниципального района Ваше обращение о предоставлении сведений из Информационной системы обеспечения градостроительной деятельности (ИСОГД), в отношении земельного участка, расположенного в Пермском муниципальном районе Пермского края, в соответствии с приложенной схемой расположения (далее – район работ), для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»», рассмотрено.

В соответствии с Генеральным планом Култаевского сельского поселения, утвержденным решением Совета депутатов Култаевского сельского поселения от 06.02.2014 № 29 в границах района работ особо охраняемые территории местного значения, зеленые насаждения (кроме земель лесного фонда), свалки и полигоны ТБО, скотомогильники (в том числе сибиреязвенные) отсутствуют.

В соответствии с Генеральным планом Култаевского сельского поселения в радиусе 2 км. от района работ расположены водозаборные скважины производственно-технического назначения с утвержденной зоной санитарной охраны.

Так же в радиусе 2 км. от района работ расположены р. Каменка, р. Сарабиha, р. Малиновка, р. Шуприха и ручьи с прибрежными защитными полосами, совпадающими с водоохранными зонами.

Дополнительно информируем, что документы градостроительного зонирования размещены на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования (ФГИС ТП) fgis.economy.gov.ru

Начальник управления архитектуры
и градостроительства, главный архитектор
администрации муниципального района

О.А. Евтеева
294 61 89

Е.Г. Небогатикова

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение Е - Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу



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) 434-34-87, тел.: 433-74-03
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику ОИИР
Т.Д. Щелкановой

ул. Куйбышева, 52, офис 102, г. Пермь

01.10.2016 № 116-1100-11-00-36/2349

на № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

В недрах под земельным участком предстоящей застройки объектом «Реконструкция нефтепровода «Т. вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», расположенным в расположенным в Пермском муниципальном районе Пермского края, с географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	57	48	16,70	55	53	47,82
2	57	47	44,15	55	53	17,19
3	57	47	34,68	55	52	22,77
4	57	47	02,26	55	52	04,96
5	57	46	43,64	55	48	12,80
6	57	46	41,27	55	45	21,46
7	57	46	49,60	55	45	28,39
8	57	47	12,10	55	51	45,85
9	57	47	39,96	55	51	58,77
10	57	47	49,80	55	52	23,40
11	57	48	22,97	55	52	55,70

Запасы полезных ископаемых отсутствуют.

Срок действия заключения 1 год.

Приложение: Ситуационный план испрашиваемого участка на 1 л.

Заместитель начальника

(342)2910967



А.В. Белоконов

Взам. инв. №

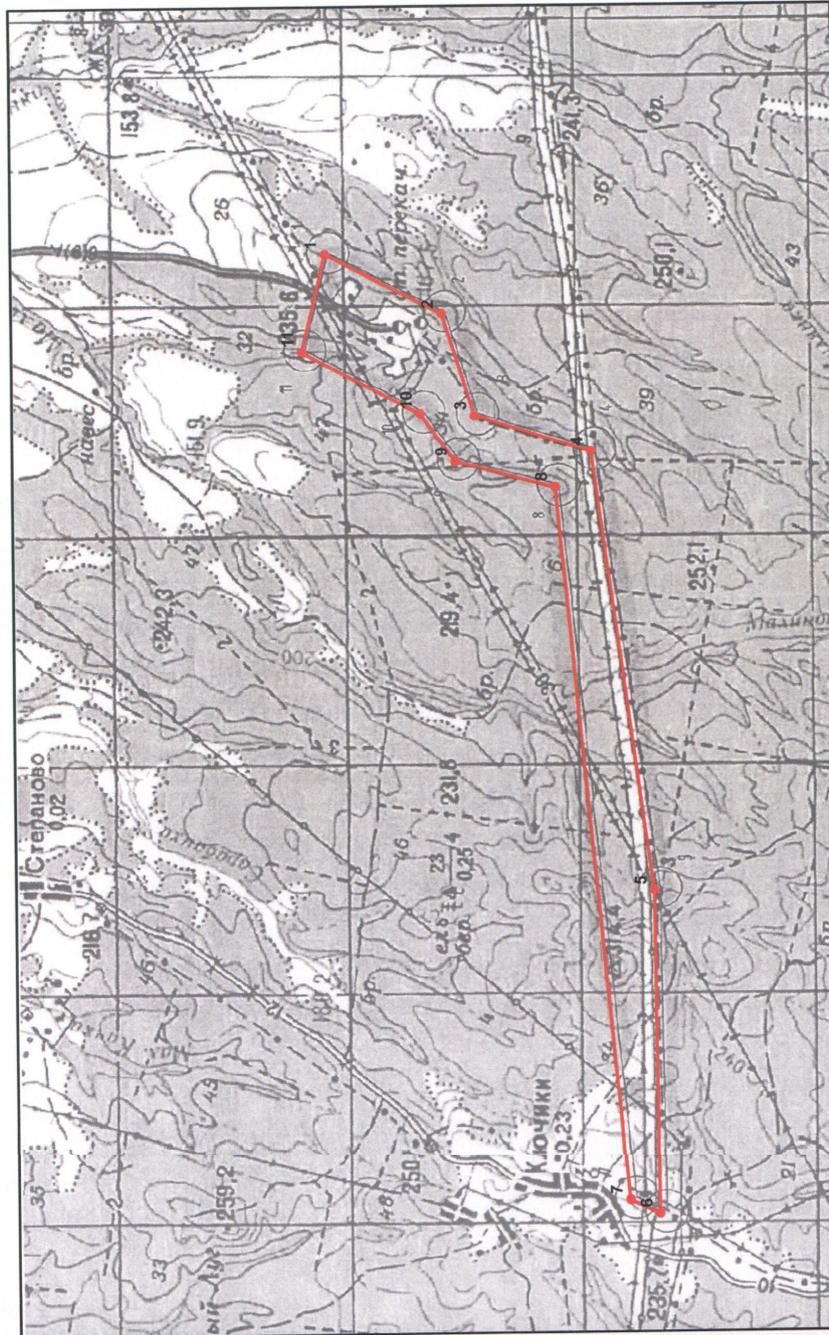
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
 "Реконструкция нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь" - НПС "Пермь-П".
 Договор 2016/228.
 Масштаб: 1 : 50 000.



Условные обозначения:

 испрашиваемый участок.

Кузнецова Л.А.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Ж - Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу»)

ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081
тел/факс: (342)238-37-78
E-mail: tfgiperm@rambler.ru
ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

12.09.2016 № 03-1564

Начальнику ОИИР
ООО НПП «Изыскатель»
Т.Д. Щелкановой

Куйбышева ул., д.52, офис 102
Пермь, 614039

На № И-707 от 24.08.2016
О предоставлении информации об источниках
хозяйственно-питьевого водоснабжения:
Реконструкция нефтепровода «Т.вр. н/пр.
«Оса-Пермь»- НПС «Пермь-II», Договор № 2016/228.

Для получения информации предоставлены следующие документы: 1) письмо ООО НПП «Изыскатель» за № И-707 от 24.08.2016; 2) копия топографического плана участка, без масштаба с географическими координатами.

Участок, запрашиваемый для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» -НПС «Пермь-II». Договор №2016/228, расположен в Пермском муниципальном районе Пермского края, между н/п Ключики и Степаново.

Географические координаты, согласно приложению к письму, следующие: (WGS-84)

№ точки	СШ	ВД
1	57° 48' 16.70''	55° 53' 47.82''
2	57° 47' 44.15''	55° 53' 17.19''
3	57° 47' 34.68''	55° 52' 22.77''
4	57° 47' 02.26''	55° 52' 04.96''
5	57° 46' 43.64''	55° 48' 12.80''
6	57° 46' 41.27''	55° 45' 21.46''
7	57° 46' 49.60''	55° 45' 28.39''
8	57° 47' 12.10''	55° 51' 45.85''
9	57° 47' 39.96''	55° 51' 58.77''
10	57° 47' 49.80''	55° 52' 23.40''
11	57° 48' 22.97''	55° 52' 55.70''

В радиусе 2 км от проектируемых объектов расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

ООО НПП «Изыскатель» г. Пермь		Количество листов	
Вх. №	471	осн. док.	прим. док.
д. №	10	20	16
		г.	2

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

В 3,8 км южнее с.Башкултаево, в 0,7 км северо-восточнее испрашиваемого участка (т.1), расположен водозаборный ряд скважин №№47873, 47874, 47875, 2891а(прил.1). Скважины эксплуатируются АО «Транснефть-Прикамье» по лицензии ПЕМ 81010 ВЭ на добычу пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения. Площадь горного отвода соответствует ЗСО 1 пояса для скважин №№ 47873, 47874, 47875 радиусом 30м от устьев скважин и 50 м для скв.№2891а.

В 3,6 км юго-восточнее дер.Степаново, в 1,5 км западнее испрашиваемого участка (т.11) расположена группа водозаборных скважин №№50496, 50497, 50498 на добычу подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения нефтеперекачивающей станции «Пермь» нефтепровода «Сургут-Полоцк». Водопотребитель - СУ-1 трест «Гуймазанефтьстрой». Информация предоставлена в учетных карточках буровых скважин №727 (скв.№50497) (прил.2), № 728 (скв.№50498) (прил.3), №729 (скв.№50496) (прил.4).

В 0,4 км восточнее дер.Ключики, в 0,7 км восточнее т.7 испрашиваемого участка расположены водозаборные скважины №№66863, 66864 на добычу подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения подсобного хозяйства. Водопотребитель – п/о «Пермагропромремонт». Информация предоставлена в учетных карточках буровых скважин №1374 (скв.№66863) (прил.5), № 1375 (скв.№66864) (прил.6)

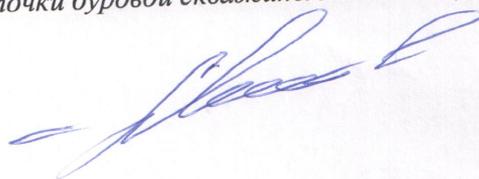
- Сведения о современном состоянии скважин в геологическом фонде отсутствуют.

По утвержденным зонам санитарной охраны (1,2 и 3 поясов) необходимо обращаться в Министерство природных ресурсов Пермского края.

Приложения:

- 1) Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Реконструкция нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь" - НПС "Пермь-П". Договор 2016/228», масштаб 1:50 000.
- 2) Копия учетной карточки буровой скважины №№727 (скважина № 50497)
- 3) Копия учетной карточки буровой скважины №728 (скважина №50498)
- 4) Копия учетной карточки буровой скважины №№ 729 (скважина №50496)
- 5) Копия учетной карточки буровой скважины №1374 (скважина №66863)
- 6) Копия учетной карточки буровой скважины №№ 1375 (скважина №66864)

Руководитель



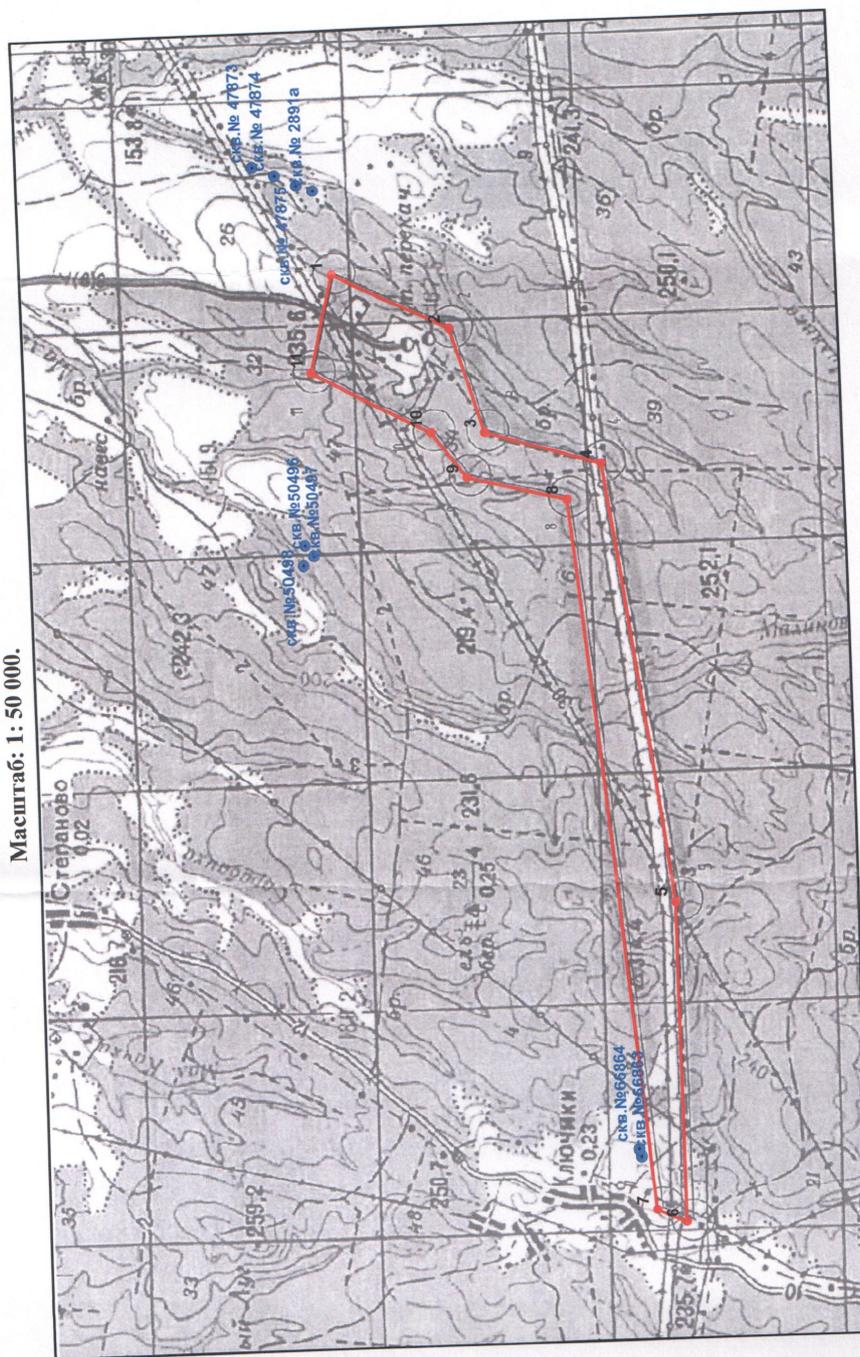
А.В. Михайлов

Кузнецова Л.А.
280-84-28

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
" Реконструкция нефтепровода "Т.вр. н/пр. "Оса-Пермь" - НПС "Пермь-П"
Договор 2016/228.
Масштаб: 1: 50 000.**



Условные обозначения:

- испрашиваемый участок.
- водозаборные скважины.

Кузнецова Л.А.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 3 - Информация о зонах санитарной охраны водозаборных скважин

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №50496

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования	
Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	190
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	100

Таблица 2

Параметры водоносного пласта	
Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, k , м/сут	1
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,1

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

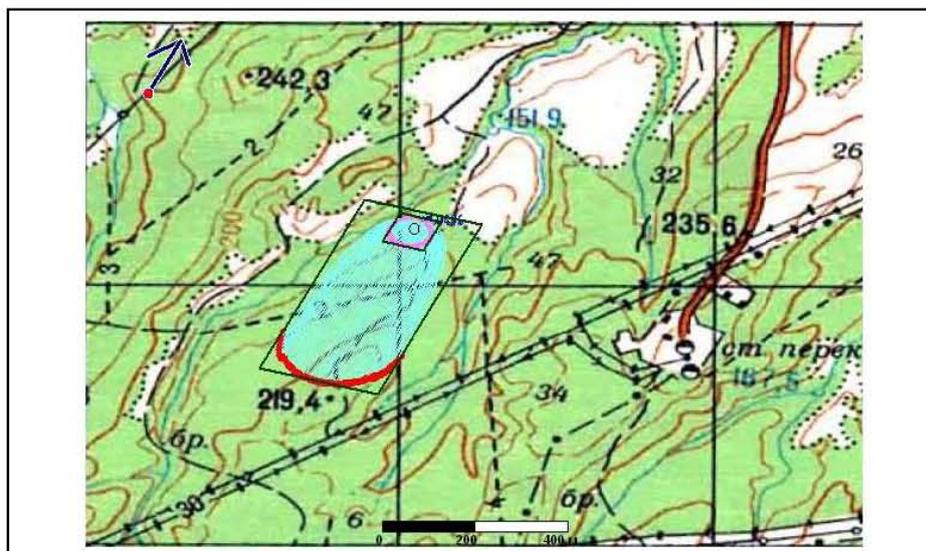


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Размер модели в плане: 2000 м на 2000 м.
 Градиент естественного фильтрационного потока: 0,005.
 Направление потока: северо-восточное.
 Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.
 Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

Таблица 3

Размер зоны второго пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-50496	108,8749	95,13992	8135,429	68,48262	40,3923

Таблица 4

Размер зоны третьего пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-50496	657,5123	269,3522	177102,4	597,1208	60,3915

Литература

Рекомендации по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения. М.: ВНИИ ВОДГЕО, 1983.

СанПиН 2.1.4.1110-02. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. 2002.

Синдаловский Л.Н. Аналитическое моделирование опытных опробований водоносных пластов и скважинных водозаборов (программный комплекс ANSDIMAT). СПб.: Наука, 2014.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №50497

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования	
Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	216
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	100

Таблица 2

Параметры водоносного пласта	
Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, k , м/сут	1
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,1

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

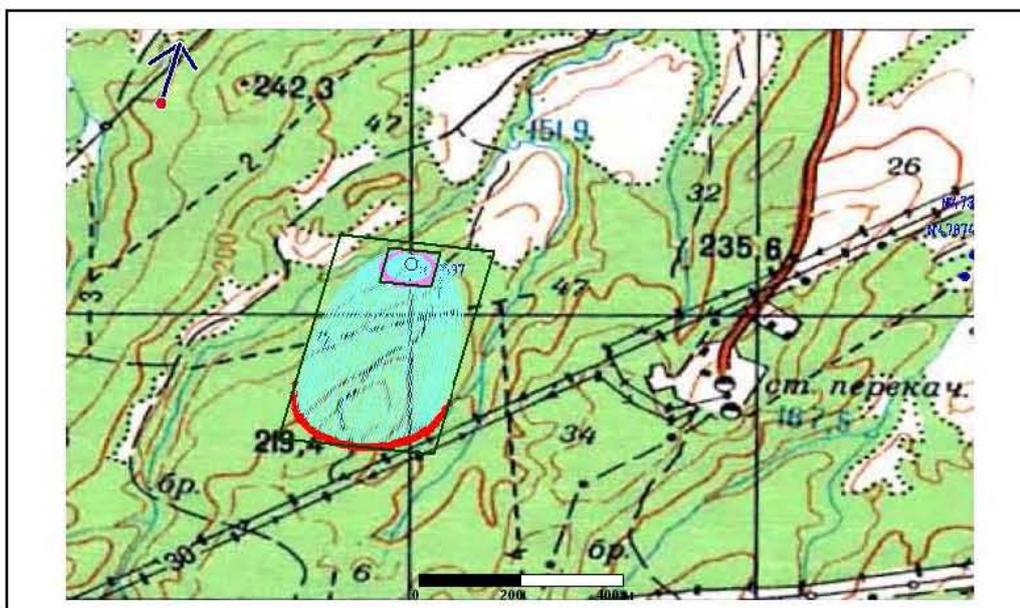


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Размер модели в плане: 2000 м на 2000 м.
 Градиент естественного фильтрационного потока: 0,005.
 Направление потока: северное.
 Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.
 Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №50498

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования	
Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	216
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	100

Таблица 2

Параметры водоносного пласта	
Параметр	Значение
Кoeffициент фильтрации, k , м/сут	1
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,1

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

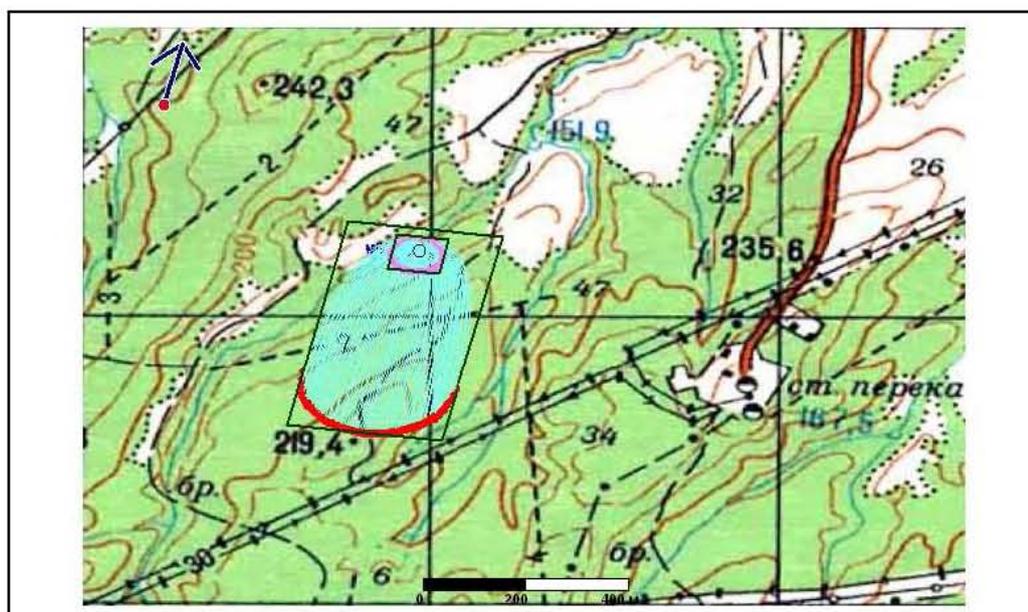


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Размер модели в плане: 2000 м на 2000 м.

Градиент естественного фильтрационного потока: 0,005.

Направление потока: северное.

Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.

Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №66863

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования

Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	86,4
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	50

Таблица 2

Параметры водоносного пласта

Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, k , м/сут	0,5
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,1

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

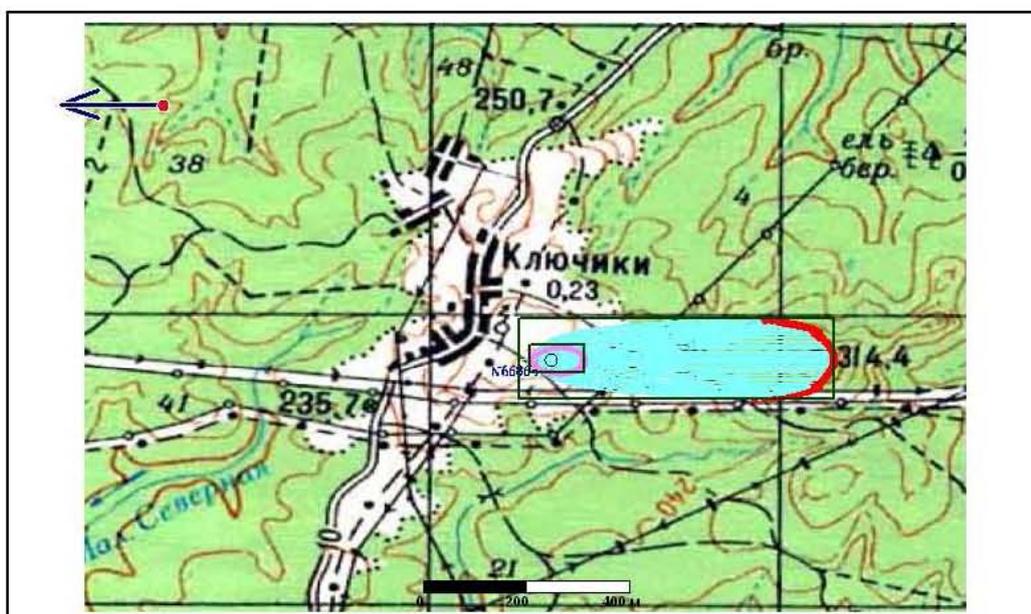


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Размер модели в плане: 2000 м на 2000 м.

Градиент естественного фильтрационного потока: 0,009.

Направление потока: западное.

Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.

Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 3

Размер зоны второго пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-66863	104,909	92,4117	7614,293	64,89362	40,01538

Таблица 4

Размер зоны третьего пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
с-66863	606,5789	268,1325	162643,5	545,5636	61,01529

Литература

Рекомендации по гидрогеологическим расчетам для определения границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения. М.: ВНИИ ВОДГЕО, 1983.

СанПиН 2.1.4.1110-02. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. 2002.

Синдаловский Л.Н. Аналитическое моделирование опытных опробований водоносных пластов и скважинных водозаборов (программный комплекс ANSDIMAT). СПб.: Наука, 2014.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №66864

1. Исходные данные опытного опробования

Таблица 1

Данные опытного опробования	
Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м ³ /сут	59
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	50

Таблица 2

Параметры водоносного пласта	
Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, k , м/сут	0,5
Водоотдача, S	0,001
Пористость, n	0,1

2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

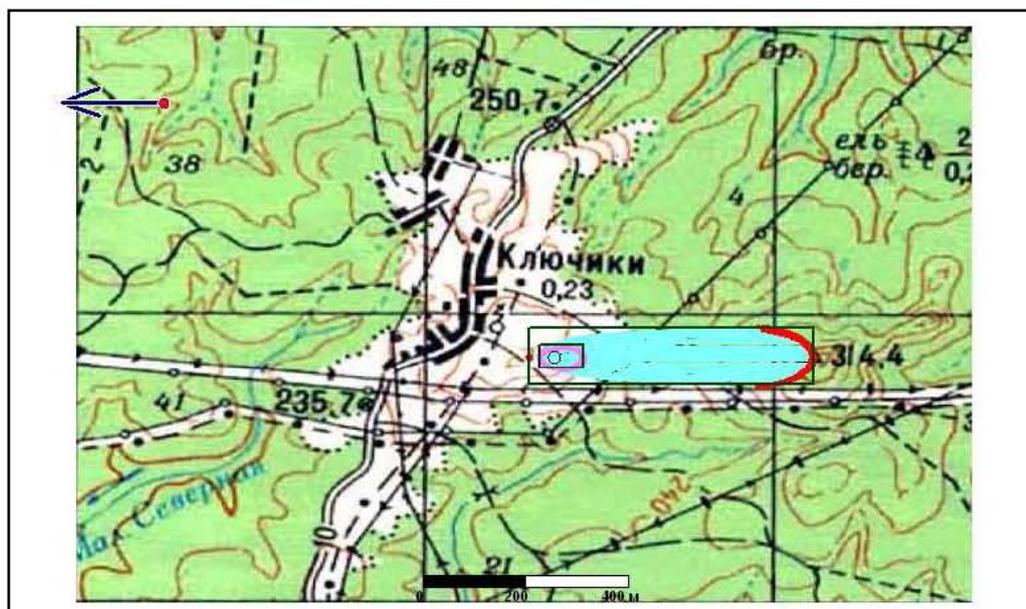


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Размер модели в плане: 2000 м на 2000 м.
 Градиент естественного фильтрационного потока: 0,0085.
 Направление потока: западное.
 Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.
 Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

20.11.2009

№ СЭД-30-001-375/369

**Об утверждении проекта зон
санитарной охраны**

В соответствии со ст. 18 Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ (в редакции от 22 декабря 2008 г. №268-ФЗ) «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 г. № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02», Положением о Министерстве природных ресурсов Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 10 августа 2007 г. №180-п,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить проект «Зона санитарной охраны водозабора подземных вод ЛПДС «Пермь» в Пермском районе Пермского края» ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» в следующих границах:

ЗСО I пояса:

скв. №2891а: окружность радиусом 50 м, площадь 1,0 га;

скв. №№47873, 47874, 47875: окружность радиусом 30 м., площадь 0,36 га;

ЗСО II пояса:

скв. №№2891а, 47873, 47874, 47875: вверх по потоку 175м, вниз по потоку 150 м, ширина 800 м, площадь 20,0 га;

ЗСО III пояса:

скв. №№2891а, 47873, 47874, 47875: вверх по потоку 420м, вниз по потоку 390 м, ширина 1310 м, площадь 85,0 га.

2. Контроль за исполнением приказа возложить на начальника управления недропользования Министерства Маковея В.Ф.

И.о. министра

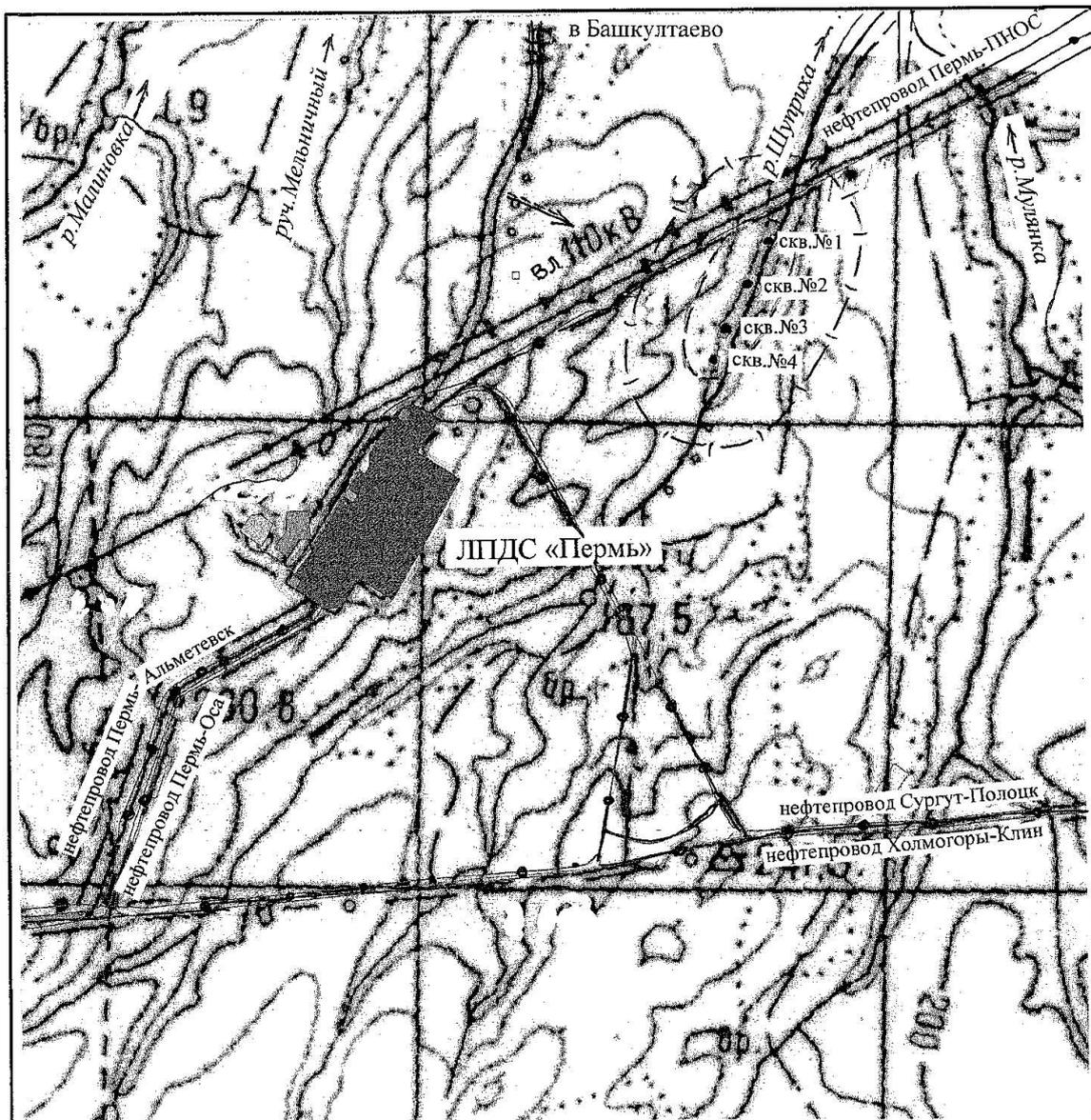
Д.Б.Сивков

СЭД-30-001-375 20.11.2009

И.о. министра	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. инв. № подл.	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- сскв.№1 – водозаборная скважина
- – территория ЛПДС «Перь»
- Граница зоны санитарной охраны
- 1 пояс
- 2 пояс
- 3 пояс
- ←----- – направление подземного потока

План участка работ
Масштаб 1:25000

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение И - Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

24.05.2019 № 49-01-12исх-33

На № 876 от 14.05.2019

Начальнику
отдела инженерно-изыскательских работ
ООО НПП «Изыскатель»

Т.Д. Щелкановой

Советский пр., 14
г. Березники,
Пермский край,
618400

Информация по
скотомогильникам

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Капитальный ремонт нефтепровода т. вр. н/пр. «Оса-Пермь – НПС «Пермь - II», расположенному в Пермском муниципальном районе Пермского края сообщает, что в районе проведения инженерных изысканий, на участке размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000 м от него сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет.

И.о. начальника инспекции

М.Г. Завьялов

В.В. Черемных
212 05 27

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Приложение И – Технические условия на пересечения с коммуникациями



DIRECTUM-12287-500117553
10.06.2019 15:30:08



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Чайковский»
(ООО «Газпром трансгаз Чайковский»)

Приморский бульвар, д. 30, г. Чайковский,
Пермский край, Российская Федерация, 617760
тел.: +7 (34241) 3-36-83, 7-60-00, факс: +7 (34241) 6-03-74
e-mail: 24310@ptg.gazprom.ru
ОКПО 04801174, ОГРН 1025902030780, ИНН 5920000593, КПП 997250001
11.06.19 № 05-0240/4506
на № _____ от _____

Заместителю директора по
проектированию
Проектного центра
«ЛНИПУ-Нефтепроект»

Малыхину Д.Г.

E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

Технические условия на
пересечение магистрального
газопровода

Малыхину Д.Г.
11.06.19

Уважаемый Денис Геннадьевич!

На ваше обращение №И-658 от 25.04.2019г. и на основании представленных документов №И-833 от 03.06.2019г. сообщая Технические условия на пересечение проектируемым объектом «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II». Заказчик ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», с действующим магистральным газопроводом «Пермь-Казань-Горький-1» Ду1200мм км 14 (далее по тексту ТУ).

1. Технические характеристики пересекаемого магистрального газопровода (далее МГ) согласно «Акту уточнения местоположения магистральных газопроводов и иных коммуникаций, расположенных в зоне производства работ, и передачи планового материала» от 27.05.2019г. приведены в таблице №1:

Таблица №1.

Наименование газопровода	Километр пересечения	Диаметр /толщина стенки, мм	Глубина заложения до верха трубы, м	Категория газопровода	Давление проектное, МПа
Пермь-Казань-Горький-1	14	1220x12	1,2	3	5,4
Сопутствующие коммуникации	Кабель связи Пермского ЛПУ МГ в 8м слева от МГ по ходу газа				

Фактическое место, угол пересечения, глубину заложения действующего МГ на пересечении с проектируемым нефтепроводом определить с помощью трассоискателей и контрольным шурфованием с участием представителей ЛЭС Пермского ЛПУ МГ, технические характеристики уточнить.

ПЦ «ЛНИПУ-Нефтепроект»
Вх. № В-1080
11 июня 2019г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2017/435-PPT.T2.TCH

Изм Кол.уч Лист № док Подп. Дата

2. В соответствии с СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы» пересечение проектируемым нефтепроводом выполнить под действующим МГ, угол пересечения с действующим газопроводом, в соответствии с требованиями п. 9.1.47 СП 36.13330.2012, должен составлять не менее 60 град. (рекомендуемый 90 град.).

3. Укладку проектируемого нефтепровода в месте пересечения с действующим МГ и кабельной линией связи (КЛС) обеспечить с учетом соблюдения расстояния в свету между верхней образующей проектируемого нефтепровода и нижней образующей действующего МГ и КЛС на расстоянии в свету не менее 0,5м.

4. В месте пересечения проектируемого нефтепровода с действующим МГ предусмотреть мероприятия по устранению негативного влияния системы электрохимической защиты нефтепровода на существующий газопровод в соответствии с п. 5.13 ГОСТ Р51164-98, п. 8 ГОСТ 9.602-2016, п. 8.1 СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений». Необходимость установки электрической перемычки с блоком совместной защиты для выравнивания потенциалов ЭХЗ определить расчетом.

5. В месте пересечения нефтепровода с действующим МГ предусмотреть установку знаков «Закрепление трассы газопровода на местности» и «Осторожно! Газопровод» в соответствии с приложением Л, М СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов». Схему установки знаков согласовать с Горнозаводским ЛПУ МГ.

6. При производстве работ в охранной зоне МГ следует руководствоваться ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности», а на пересечении с КЛС «Правилами охраны линий связи» утв. Постановлением Правительства РФ от 09.06.1995г.№578.

7. Земляные работы на пересечении с действующим газопроводом производить в соответствии с требованиями СП 45.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87): разработку грунта механизированным способом – не ближе 2 м от боковой стенки и не менее 1 м над верхом газопровода, оставшийся грунт должен дорабатываться вручную и с принятием мер, исключающих возможность их повреждения.

8. В месте пересечения технологического проезда для обслуживания технологического коридора нефтепроводов обеспечить оборудование постоянного организованного переезда через действующие МГ и КЛС следующей конструкции: отсыпка ПГС высотой 0,4 м с укладкой поверх железобетонных плит. Переезды должны быть оборудованы знаками безопасности и сигнальными столбиками (конструкцию и места переездов согласовать с Пермским ЛПУ МГ). А в случае необходимости движения строительной техники, машин и механизмов вне существующих оборудованных переездов, на период производства работ выполнить обустройство временных переездов. После проведения работ временные переезды через газопровод и КЛС демонтировать.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

9. В соответствии с СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» обеспечить восстановление всех информационных знаков и нарушенной обваловки, на ремонт изоляционного покрытия и других конструктивных элементов вскрытых участков действующего газопровода.

10. Расположение строительно-монтажной полосы для производства земляных и строительно-монтажных работ согласовать с Пермским ЛПУ МГ. Устройство отвала грунта, монтажной полосы и расстановка строительной техники над газопроводом и КЛС запрещается.

11. Хозяйственно-бытовые и складские площадки должны располагаться вне охранной зоны действующего газопровода.

12. Перед началом работ в охранной зоне технологического коридора МГ необходимо:

- комиссионно с представителями Пермского ЛПУ МГ обеспечить анализ исполнительной документации и отчетов диагностического контроля (ВТД, электрометрических, наземных обследований и др.) и в соответствии с примечанием 5 к табл. 3 СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы» оформить акт о техническом состоянии газопровода;

- ось действующего МГ и КЛС в месте пересечения и по 25 м в каждую сторону обозначить на местности вешками высотой 1,5-2 метра не реже, чем через 10 м;

- получить письменное разрешение Пермского ЛПУ МГ на производство работ в охранной зоне МГ. Производство работ без разрешения запрещается;

- письменно, за 5 суток, уведомить ООО «Газпром трансгаз Чайковский» о времени производства всех этапов работ, для обеспечения присутствия представителя Пермского ЛПУ МГ и контроля за безопасным проведением работ в охранной зоне МГ. Все работы в охранной зоне должны производиться только в присутствии представителя Пермского ЛПУ МГ;

- назначить совместным приказом ответственных за безопасное производство работ в охранной зоне МГ и КЛС из числа аттестованных ИТР. Разделить ответственность между организациями – участниками работ (Пермское ЛПУМГ, исполнитель работ). Ответственному за безопасное производство работ провести инструктаж всех работников, участвующих в работах, по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности, технологии выполнения работ с документальным оформлением (с записью и росписью в журнале инструктажа);

- разработать и согласовать с Пермским ЛПУ МГ Проект производства работ с указанием порядка проведения всех этапов работ, списка используемой техники, составе строительных бригад, мероприятий по безопасному проведению работ согласно ВСН-51-1-80 и разделения ответственности между организациями – участниками работ (включая Пермское ЛПУ МГ). Строительная организация, производящая строительные работы должна иметь все разрешительные документы на данный вид работ;

13. В проекте на производство работ указать:

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- порядок и последовательность производства работ в охранной зоне МГ и КЛС;
 - места проездов строительных машин через действующий МГ и КЛС;
 - расположение строительно-монтажных полос, временного отвала грунта, трубосварочных баз, хозяйственно-бытовых и складских площадок;
 - мероприятия по безопасному проведению работ;
 - меры, предупреждающие просадку грунта при производстве земляных работ в непосредственной близости от действующего газопровода;
- а также, что работа в охранной зоне МГ должна проводиться с письменного разрешения эксплуатирующей организации.

14. При производстве работ обеспечить:

- контроль воздушной среды перед началом работ и в ходе их выполнения;
- организацию строительного контроля (технического надзора) за безопасностью и качеством производства всего комплекса строительных работ, а также за соблюдением настоящих ТУ.

Работы производить с учетом технического состояния действующего газопровода в соответствии с разделом 6.5.3 СТО «Газпром трансгаз Чайковский» 48-08-2018.

15. **Особые требования:**

- все технические решения, проект (рабочие чертежи) проектируемого объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П» на участке пересечения с действующим МГ и КЛС согласовать в ПОЭМГ и ГРС ООО «Газпром трансгаз Чайковский» в установленном порядке. На рабочих чертежах должно быть указано полное наименование газопровода, точные привязки по километражу (пикетажу), технические характеристики (диаметр, давление) действующего газопровода и КЛС;
- в рабочей документации обеспечить отражение требований п.п. 4, 6-11, 16 настоящих ТУ;
- определить все коммуникации, пересекающие и примыкающие к границам производства работ с целью недопущения нарушения их охранных зон;
- работы по установке (переносу) предупредительных знаков, вешек и шурфованию выполнять в присутствии представителя Пермского ЛПУМГ;
- проведение ремонтных работ в выходные дни исключить, организовать охрану места производства работ.

Пермское ЛПУ МГ осуществляет оперативный контроль соблюдения строительной организацией настоящих ТУ, действующих норм и правил, регламентирующих производство работ в охранной зоне МГ и КЛС, а также оформляет соответствующие предписания в случае их нарушения и осуществляет контроль исполнения.

В случае если производство работ в охранной зоне МГ и КЛС будет осуществляться с нарушениями действующих норм и правил в области промышленной безопасности и настоящих ТУ, Общество оставляет за собой

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

право отозвать настоящие ТУ и приостановить производство работ до устранения строительной организацией выявленных нарушений.

Настоящие ТУ не являются разрешением на право производства работ в охранной зоне действующего МГ и сопутствующих коммуникаций.

Срок действия настоящих ТУ 2 года с даты регистрации.

Заместитель генерального директора
по эксплуатации газопроводов



С.В. Трапезников

Долгоруков Михаил Юрьевич, ПОЭМГ и ГРС
тел. (34241) 76-671, dolgorukovmyu@ptg.gazprom.ru

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH



ПАО «МегаФон»
614045, г. Пермь, ул. Екатеринбургская, 32 а

т. +7 3422 046 363, ф. +7 3422 046 300
e-mail: tri-perm@megafon.ru

О КПО 87836282, ОГРН 027809169686
ИНН 7812014560, КПП 690245003

31.03.2023 № 5/2-05-INDU-Исх-00248/23

«Пермский национальный
исследовательский
политехнический
университет»
Проектный центр «ПНИПУ-
Нефтепроект»
Директору
Айдаралиеву Р.М.
614010, Пермский край, г.
Пермь, ул.Куйбышева, д. 95
б, офис 203
Тел.: 8(342) 219-89-93
E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

Технические условия

Технические условия

на пересечение (сближение) с существующей кабельной линией связи (КЛС) Пермского регионального отделения Уральского филиала ПАО «МегаФон» при выполнении строительных и проектно - изыскательных работ по объекту: «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.Вр. н/пр. «Оса – Пермь» - НПС «Пермь-II».

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ, адрес, телефон, факс	«Пермский национальный исследовательский политехнический университет» Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект» 614010, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева 95, б., офис 203 Тел.: 8 (342) 219-89-93 E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru
2. Основание для выдачи ТУ	Письмо о выдаче ТУ на пересечение КЛС ПАО «МегаФон» от 09.02.2023г. № и-174
3. Перечни необходимых строительно-монтажных работ.	1. При выполнении проектно – изыскательных работ по объекту: «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.Вр. н/пр. «Оса – Пермь» - НПС «Пермь-II» необходимо предусмотреть следующие мероприятия: 1.1. Уточнить в структурных подразделениях ПАО «МегаФон» прохождение трассы существующей КЛС в местах планируемых работ. 1.2. На рабочих чертежах, в местах пересечения (сближения) коммуникаций с охранной зоной существующей КЛС ПАО «МегаФон» сделать надпись «Осторожно, кабель связи ПАО «МегаФон»». Дополнительно необходимо по адресу: г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 95, б. офис 203, в присутствии представителя обслуживающей организации работы не проводить! 31.03.2023 15:27 GMT +03:00



Тиунов А.А.
+7 922 341-4400

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 0481889400BEAF28A64D4F55C3959F0DA6
Владелец: Королев Константин Григорьевич
Действителен до: 07.03.2024

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

1.3. Угол пересечения КЛС и проектируемого газопровода должен быть в пределах 45-90 градусов

1.4. Предусмотреть установку дополнительных информационных аншлагов КЛС ПАО «МегаФон» в местах пересечения по одному с каждой стороны на расстоянии не более 20м от места пересечения.

1.5. При сближении обеспечить расстояние по горизонтали не менее 2м.

1.6. Предусмотреть защиту КЛС стальным П-образным швеллером с выходом за края траншей не менее 1м. при пересечении.

2. Проект согласовать с Пермским региональным отделением Уральского филиала ПАО «МегаФон».

3. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с согласованным проектом.

4. Производство строительно-монтажных работ вблизи охранной зоны КЛС ПАО «МегаФон» выполнять в соответствии с «Правилами охраны линий связи и сооружений связи Российской Федерации» утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. №578.

4.1. Строительной организации издать приказ о назначении ответственных лиц за сохранность КЛС при производстве работ вблизи и охранной зоне КЛС. Копию приказа предоставить в Пермское региональное отделение Уральского филиала ПАО «МегаФон».

4.2. Не позднее, чем за 5 рабочих дня до начала работ письменно или телефонограммой уведомить представителя ПАО «МегаФон» для выезда и контроля за производством работ.

4.3. В местах проезда тяжелой техники через трассу (включая охранную зону) существующей КЛС ПАО «МегаФон» предусмотреть подсыпку ПГС толщиной не менее 0,5 м. или закрытие ж/б плитами на время проезда.

4.4. При необходимости, в случае сближения, пересечения существующей КЛС ПАО МегаФон для точного определения залегания, провести идентификацию (трассировку) кабеля с привлечением специализированной организации.

4.5. Работы в охранной зоне производить в ручную, без применения ударных инструментов (кирки, лома, отбойного молотка и т.д.)

4.6. В охранной зоне кабеля связи запрещается:

- срезка и вырубка грунта;
- складирование строительных материалов;
- стоянка спецтехники;
- разведение огня;
- загромождение поваленными деревьями, порубочными остатками, выбранным грунтом;
- производство работ в выходные дни и темное время суток

4.7. Запрещается применение землеройной техники в охранной зоне кабеля (по 2 метра от оси КЛС в обе стороны), ударных механизмов – 5 метров от оси.

4.8. При производстве работ по пересечению существующей КЛС ПАО «МегаФон», выполнить шурфование существующего кабеля

Документ подписан электронной подписью

31.03.2023 16:27 GMT +03:00

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 0AB18B9400BEAF28A64D4F55C3959F0D46

Владелец: Королев Константин Григорьевич

Действителен до: 07.03.2024



Тиунов А.А.
+7 922-341-4400

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

	4.9. В случае повреждения существующей кабельной линией связи (КЛС) Пермского регионального отделения Уральского филиала ПАО «МегаФон» восстановление осуществляется силами и за счет средств строительной организации производившей работы. 4.10. Выполненные работы предъявить представителю Пермского регионального отделения Уральского филиала ПАО «МегаФон» с оформлением Акта о готовности пересечения (сближения) нефтепровода с КЛС.
4. Наименование структурных подразделений ПАО «МегаФон», адрес, телефон (для взаимодействия)	Технический офис ПАО «МегаФон», Инфраструктура, эксплуатация сети, г. Пермь, ул. Лебедева, 9, тел. (342) 263-02-20
5. Этап проведения работ	Определить рабочим проектом
6. Срок действия ТУ	В течение одного года с даты выдачи ТУ

С уважением,

Руководитель технического отдела
Пермского регионального отделения
Уральского филиала ПАО «МегаФон»

К.Г. Королёв

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Тиунов А.А.
+7 922-341-4400

Документ подписан электронной подписью
31.03.2023 16:27 GMT +03:00
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 0AB18B9400BEAF28A64D4F55C3959F0DA6
Владелец: Королев Константин Григорьевич
Действителен до: 07.03.2024

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель направления технических
условий и согласований Урал
Управления технических условий и согласований
проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра
ПАО «Ростелеком»

А.В. Старцев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/3529/23

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «ВымпелКом»,
 попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Строительство
 подъездной автодороги к камере пуска, участок № 1. Строительство кабельной
 линии 10кВ»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект», Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, 95б, оф.203, тел. 8(342)219-89-93
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. И-155 от 08.02.2023 г. (вх. № 0501/03/1318/23 от 08.02.2023).
3. Место производства работ	Пермский край, Соликамский городской округ, дер. Чертеж, ул. 50лет Победы, 20
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Магистральная волоконно-оптическая линии связи (далее - ВОЛС) ПАО «ВымпелКом» Пермь-Уфа (кабель проложен в грунте)
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи ПАО «ВымпелКом» при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Строительство подъездной автодороги к камере пуска, участок №1. Строительство кабельной линии 10кВ». 2. Согласовать трассу на участках сближений и пересечений с линией связи ПАО «ВымпелКом» на топографической основе соответствующего масштаба. 3. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 4. Проектирование вести в соответствии с рекомендациями, изложенными в РД 45.120-2000, справочник ОСТН-600-93 и ВСН-116-93, Дополнение к ВСН-116-93 по применению установок ГНБ при строительстве ВОЛП, Правил охраны линий и сооружений связи (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 г. № 578), Федерального закона «О связи» от 07.07.2003 г. №

ПАО «Ростелеком»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

	<p>126-ФЗ, гл. 2, ст.6, п.4, Типовых проектных решениях IV-077-079 (обеспечение сохранности действующих кабельных линий связи в местах пересечений и сближений со строящимися сооружениями), Правил технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи Российской Федерации (книга 3), утвержденные Госкомсвязи России 19 октября 1998 г., Правил устройства электроустановок 7 издание и другими нормативными требованиями СП и СНИП Госстроя России.</p> <p>5. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4.</p> <p>6. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>7. Проектно-сметная документация, рабочие чертежи и порядок производства работ должны быть согласованы с Линейным цехом (ЛЦ) Центра эксплуатации (ЦЭ) Пермского филиала (ПФ) ПАО «Ростелеком», г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64.</p> <p>8. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «ВымпелКом», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя Центра эксплуатации Пермского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: Пермский край, г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64.</p> <p>9. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 метра в обе стороны от существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>10. После получения согласования один экземпляр (копия) проекта по объекту: «Строительство подъездной автодороги к камере пуска, участок №1. Строительство кабельной линии 10кВ» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «ВымпелКом» передается в ЛЦ ЦЭ, НТУМС Урал ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p> <p>11. Проектно-сметной документацией предусмотреть затраты на необходимые мероприятия по обеспечению сохранности указанных линий связи и ведению технического надзора специалистами ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком» до окончания работ в соответствии с данными техническими условиями за счёт заказчика согласно Федерального закона «О связи» от 07.07.2003 г. № 126-ФЗ, гл. 2, ст.6, п.4 и Правил охраны линий и сооружений связи (утверждены постановлением Правительства РФ от 9.06.1995 г. № 578) разд. III, п.п. 18, 19, 29, 30, 45, 48.</p>
6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве	<p>1. Все работы по разбивке и строительству запроектированных работ производить только в присутствии и под контролем представителей ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком», г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64.</p> <p>2. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со</p>

ТУ № 01/17/3529/23
ПАО «Ростелеком»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.

3. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.

4. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «ВымпелКом» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.

5. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера, сложенного друг на друга, длиной менее 4-х метров. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 метра приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. Швеллер должен быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 метра с каждой стороны. При входе в швеллер и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них грунт должен быть плотно подбит под кабель.

6. При пересечении кабеля связи ПАО «ВымпелКом» со строящейся автодорогой необходимо:

- пересечение выполнить под углом, близким к 90°;
- параллельно на глубину залегания кабеля проложить резервную полиэтиленовую трубы диаметром не менее 63 мм, на расстоянии по горизонтали не более 1 метра от кабеля связи;
- концы труб должны выходить за края кюветов не менее 3 метров от подошвы насыпи автодороги с каждой стороны;
- стыки полиэтиленовых труб выполнить сваркой либо соединительными муфтами;
- расстояние от верха кабеля до дна кювета не менее 1,2 метра;
- в резервные трубы затянуть оцинкованную проволоку диаметром 4-5 мм; - концы труб загерметизировать;
- на концах труб установить типовые указательные столбики и шаровые маркеры 3М; - длина резервной трубы должна быть не более 100 метров;
- в местах устройства кюветов кабель связи и резервную трубу защитить железобетонными плитами;
- в местах пересечения с автодорогой кабель связи защитить железобетонными плитами на ширину съездов и дороги с устройством подушки из несжимаемого грунта не менее 0,3 метра;
- минимальное расстояние между плитами и верхней трубой должно быть не менее 0,5 метра (ВСН 116-93 п. 6.4.11).

7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 метра с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3 метра выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.

8. Водопропускные, дренажные трубы должны быть размещены на расстоянии по горизонтали не менее 20 метров от кабеля связи ПАО «ВымпелКом».

ТУ № 01/17/3529/23
ПАО «Ростелеком»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

	<p>9. Опоры проектируемой ВЛ-10 кВ расположить от магистрального кабеля связи ПАО «ВымпелКом» на расстоянии не менее 30,0 метров.</p> <p>10. Молниезащиты и их заземлители расположить не ближе 30,0 метров от магистрального кабеля связи ПАО «ВымпелКом» в противоположную сторону.</p> <p>11. Пересечение проектируемой ВЛ-10 кВ с магистральным кабелем связи ПАО «ВымпелКом» выполнить под углом, близким к 90° (но не менее 60°).</p> <p>12. При пересечении магистрального кабеля связи ПАО «ВымпелКом» с ВЛ-10 кВ крепление проводов ВЛ на опорах, ограничивающих пролёт пересечения, должно осуществляться с помощью глухих зажимов, не допускающих падение проводов на землю в случае обрыва их в соседнем пролёте.</p> <p>13. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>14. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком», тел.: (342) 281-97-64.</p>
<p>7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии</p>	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с ЛЦ ЦЭ г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64, НТУМС Урал ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя ЛЦ ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком», выполняющего функции технического надзора г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
<p>8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи</p>	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком» по тел.: (342) 281-97-64, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
<p>9. Требования к Заказчику при проведении работ</p>	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «ВымпелКом» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, только в присутствии и под надзором представителей ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются,</p>

ТУ № 01/17/3529/23
ПАО «Ростелеком»

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

	<p>для вызова представителя ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Пермь, ул. Техническая, 7, тел.: 8 (342)281-97-64.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. Составить акт на скрытые работы.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 метра от существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с ЦЭ ПФ ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.</p> <p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «ВымпелКом».</p> <p>6. В связи с возможными специальными мероприятиями Федерального значения работы в охранной зоне кабельной линии связи ПАО «ВымпелКом» могут быть запрещены.</p> <p>7. Работы в охранной зоне кабелей связи разрешается производить при температуре окружающей среды не ниже минус 10°C. При промерзании грунта на глубину залегания кабелей связи проведение работ по пересечению кабелей связи в грунте открытым способом запрещены. Допускается проведение работ с применением установки горизонтально-направленного бурения (УГНБ).</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 2 года.</p> <p>2. В случае изменения характера и границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Константин Вениаминович Еловиков
8(342)235-40-61
elovikov-kv@ural.rt.ru

ТУ № 01/17/3529/23
ПАО «Ростелеком»

Подписано	Старцев Андрей Владимирович Сертификат № 6CB9A3002FAE729641CAF6553C2B2E1D Действителен с 01.02.2022 по 01.05.2023
------------------	---

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH



Утверждаю:
Главный инженер
филиала АО «Связьтранснефть» -
«Волго-Камское ПТУС»

А.В.Изотов

« 25 » 10 2022г.

Технические условия № 02-16/335

на подключение проектируемого ПКУ 33км МН «Оса - Пермь»
в рамках объекта реконструкции ООО «Лукойл-Пермь»
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр.Н/пр. «Оса - Пермь» - НПС «Пермь-II»

Основание: письмо АО «Транснефть–Прикамье» № ТПК-40-02-03-19/41742 от 13.10.2022

1. Провести предпроектное обследование с уточнением объемов основных технических решений, со сбором дополнительных материалов и уточнением фактических местоположений подземных и наземных коммуникаций, попадающих в зону строительства переносимого объекта. Обследование выполнить с привлечением представителей Заказчика, проектной организации и специалистов филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Для вызова представителей Волго-Камского ПТУС необходимо направить письменное уведомление по адресу: РТ, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 2Г; тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), электронный адрес: rcuvkptus@stn.transneft.ru, не позднее чем за 5 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни).

2. По итогам проведения обследования составить «Акт предпроектного обследования по объекту проектирования» с закреплением полученных результатов подписью представителя проектной организации и представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Решения акта предпроектного обследования могут считаться уточнениями настоящих технических условий.

3. Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи Российской Федерации», РД-35.240.50-КТН-109-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Основные положения», РД-35.240.50-КТН-241-19 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Системы автоматизации и телемеханизации технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Технические решения», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования», ОТТ-33.200.00-КТН-291-19 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Блок-контейнер пункта контроля и управления линейной части магистральных трубопроводов. Общие технические требования».

4. Согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» проектные решения по подключению объекта проектирования, пересечению и сближению с действующими кабельными линиями связи. Для этого передать в адрес филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» в бумажном и электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной/рабочей документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи. Обязательным условием согласования является наличие тома

№ 02-16/335

003986

стр. 1 из 5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

инженерных изысканий, согласованного с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

5. При необходимости разработать рабочий проект на переустройство кабельных линий связи, при необходимости предусмотреть затраты на работы и материалы для защиты линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

6. В проектной документации указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий:

1. Не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать **письменно или телефонограммой** представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» по адресу: РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д. 2Г; тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), электронный адрес: rcuvkptus@stn.transneft.ru, для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

2. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя Заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» и представителя предприятия - подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том числе линейно-кабельных сооружений связи, Заказчику оформить «Акт-допуска» с участием представителей организации — подрядчика выполняемых работ и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

3. Все работы в охранной зоне кабелей связи должны выполняться в соответствии с рабочими проектами, выполненными проектными организациями, имеющими свидетельство о допуске СРО на выполнение проектных работ, с учётом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим кабельные линии связи.

4. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны оформить «Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи».

5. При наличии в зоне работы и подъездах к ней самонесущего кабеля филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС», подвешенного на опорах ВЛ, предусмотреть установку ограничительных ворот в установленных местах проезда техники, исключающих возможность повреждения кабеля.

6. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

7. Проектируемое оборудование должно быть из реестра ОВП, закупаемой ПАО «Транснефть», размещенном в открытом доступе на сайте <http://www.niitnn.transneft.ru>.

8. Не позднее, чем за 3-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» рабочий проект и проект производства работ.

9. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ и данные технические условия.

10. Все работы по установке, настройке и подключению переносимого оборудования проводить в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» за счет сил и средств Заказчика.

11. Внести изменения в существующий договор № 183.

Технические мероприятия:

1. Для подключения, проектируемого блок-бокса ПКУ 33км МН «Оса - Пермь» по цифровым каналам связи к системе СДКУ Пермского РНУ обеспечить прокладку волоконно-оптического кабеля связи (далее – ВОК) от магистрального ВОК, прокладываемого в рамках

№ 02-16/335

003986

стр. 2 из 5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

объекта «Волоконно-оптическая линия передачи (ВОЛП) УС Альметьевск - УС Башкултаево. Строительство», до места размещения проектируемого ПКУ 33км. Марку ВОК, трассу и способ прокладки, необходимость дополнительного оборудования, задействованные волокна на проектируемое ПКУ определить в процессе проектирования и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС»

2. Точка подключения в разветвительной муфте отвода на ПКУ 32(34км) МН «Оса - Пермь».

3. Прокладку ВОК в грунте предусмотреть на глубине не менее 1,2м.

4. Врезку в разветвительную муфту осуществить персоналом Пермского ЦЭС, предварительно заключив договор на оказание технической помощи с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

5. Ввод оптического кабеля в проектируемый БК ПКУ обеспечить через отдельный кабельный ввод, с последующей герметизацией.

6. Защиту кабельного ввода выполнить металлическим кожухом, для обеспечения вандалоустойчивости и защиты от проникновения грызунов.

7. Разместить технологический запас ВОК в проектируемом ПКУ, место размещения согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

8. Установить в проектируемом ПКУ телекоммуникационный шкаф, тип, марку и место размещения согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

9. В телекоммуникационном шкафу обеспечить установку оптического кросса с разъемами FC/UPC, двух управляемых промышленных коммутаторов L2 для сетей АСУТП(осн) и АСУТП(рез)/АСУ П. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Устанавливаемые коммутаторы должны быть совместимы с коммутаторами, устанавливаемыми по объекту «Волоконно-оптическая линия передачи (ВОЛП) УС Альметьевск - УС Башкултаево. Строительство».

10. Предусмотреть оснащение проектируемых коммутаторов оптическими SFP модулями. Количество согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Тип определить на основании расчета оптического бюджета участков от проектируемого ПКУ до ПКУ33(42км) и УС Башкултаево. На основании расчета определить необходимость замены SFP в смежных коммутаторах АСУ-ТП(осн) и АСУ-ТП(рез)/АСУ-П. Расчет согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС»;

11. Подключения проектируемых L2 коммутаторов к оптическому кроссу, выполнить посредством оптических патчкордов. Тип, длину и способ прокладки согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

12. Для подключения к каналам связи использовать кабель UTP cat.5е, длину кабеля, трассу прокладки кабеля определить в процессе проектирования и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

13. Для подключения оборудования ПЛК в проектируемом ПКУ к основному и резервному каналам связи использовать следующие порты:

- основной – порт Eth-0/0/1 коммутатора АСУТП(осн),
- резервный – порт Eth-0/0/1 коммутатора АСУТП(рез).

14. Для организации телефонной связи в ПКУ предусмотреть VoIP-шлюз с 2 портами FXS и аналоговый телефонный аппарат. Место установки оборудования, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

15. VoIP-шлюз подключить в проектируемый коммутатор АСУ П (порт Eth-0/0/5) .

16. Оборудование связи в проектируемом ПКУ предусмотреть на напряжение питания =48В. Предусмотреть электропитающую установку (ЭПУ) в соответствии с требованиями РД-33.040.00-КТН-047-15. В шкафу с ЭПУ в составе вводно-распределительного устройства предусмотреть установку счетчика электроэнергии непосредственного включения, класса точности не менее 1,0, перекидного рубильника и силового разъема для организации питания от передвижной (переносной) ДЭС.

№ 02-16/335

003986

стр. 3 из 5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PPT.T2.TCH

17. Предусмотреть интеграцию устанавливаемого оборудования в системы мониторинга филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Проектом предусмотреть дооснащение систем мониторинга необходимым количеством лицензий.

18. IP-адреса ПЛК ЛТМ определить из диапазона IP-адресации АСУ ТП и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» Волго-Камское ПТУС. Номера VLAN согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» на этапе проектирования.

19. Устанавливаемое оборудование должно быть аналогичным устанавливаемому в рамках объекта «Волоконно-оптическая линия передачи (ВОЛП) УС Альметьевск - УС Башкултаево. Строительство».

20. Предусмотреть поддержку устанавливаемым оборудованием стандарта IEEE 802.3u (100Base-TX). Максимальная длина кабельного сегмента от устанавливаемого оборудования до коммутаторов не более 100м.

21. Все работы по подключению проектируемого оборудования ЛТМ к оборудованию связи выполнить силами подрядчика в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» за счет сил и средств заказчика.

22. Провести расчет аварийного запаса оборудования связи в соответствии с требованиями ОР-33.040.00-КТН-0351-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Аварийный запас объектов связи. Порядок формирования, использования, хранения и учета».

23. Кабельную продукцию промаркировать с указанием номеров портов сопрягаемого оборудования.

24. Проведение индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования связи.

25. Расстояние от кабелей связи до существующих и проектируемых подземных и наземных сооружений должно соответствовать требованиям «Руководства по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи», действующим СНиП, ПУЭ.

26. В течение всего времени производства земляных работ вблизи и в охранной зоне существующей ЛКС присутствие представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» обязательно.

27. Расходные материалы и кабельную продукцию, необходимую для строительства отводов на ПКУ, приобрести за счет Заказчика или подрядчика, предварительно согласовав с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС»

28. Проведение полного комплекса измерений до начала и после завершения работ по переустройству (строительства отводов) участков ЛКС за счет средств Заказчика. В случае соответствия параметров кабелей связи нормам после завершения производства работ по переустройству ЛКС производится их засыпка. При несоответствии параметров кабелей связи нормам после завершения работ по переустройству ЛКС проводится комплекс работ по доведению их до нормативного состояния или замена неисправного отрезка кабеля связи за счёт средств Заказчика.

29. На местности в местах монтажа муфт, а также в местах поворота, пересечения с существующими коммуникациями установить типовые предупредительные знаки. Надписи на информационных знаках должны соответствовать требованиям «Правил технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи РФ» (книга третья) («Обозначение подземных кабелей на местности»). Угол пересечения инженерных коммуникаций с кабелем связи выдерживать не менее 60 градусов, расстояние по вертикали в свету между кабелем связи не менее 0,5м.

30. Пересечение со сторонними коммуникациями осуществить согласно «Руководству по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи» и действующих СНиП, ПУЭ. Производство земляных работ с помощью бульдозера, экскаватора и другой землеройной техники ближе 2 метров от существующих кабелей связи - ЗАПРЕЩЕНО. Разработка грунта в непосредственной близости от кабельных линий связи допускается только при помощи лопат, без резких ударов, пользоваться ударными инструментами запрещено.

№ 02-16/335

003986

стр. 4 из 5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

31. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных переездов (подсыпку щебня и гравия, укладку бетонных плит) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

32. При пересечении с кабелями связи Волго-Камского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями на расстоянии не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Волго-Камского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП.

33. Защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ.

34. При отсутствии защиты оголенных кабелей телефонной связи Заказчиком или Подрядчиком должна быть организована их охрана.

35. При пересечении кабеля связи методом ГНБ расстояние по вертикали в свету между верхней образующей кожуха и нижней образующейся кабеля связи не менее 2-х метров. Точки входа и выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

36. Все работы по обеспечению сохранности кабелей связи производить за счет средств Заказчика.

37. Прокладку кабеля и обозначение трассы прохождения осуществить в соответствии с требованиями РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования».

38. Произвести входной контроль кабеля, подлежащего прокладке, и всех сопутствующих материалов в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» с составлением соответствующих актов.

39. Сроки проведения работ по врезке отводов в существующие линии связи, монтажу муфт согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» за 10 дней до начала производства работ

40. Технические мероприятия выполнить согласно ПУЭ, ПТЭЭП, ОСТН-600-93, СНиП и правил пожарной безопасности.

41. Заземление и молниезащиту устанавливаемого оборудования выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, РД-91.120.40-КТН-240-16, РД-91.020.00-КТН-259-10.

42. Филиал АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» оставляет за собой право изменять настоящие технические условия в зависимости от проектных решений.

43. Срок действия технических условий два года со дня выдачи.

Начальник ОЭСС



М.М.Ахметов

Начальник СРС



И.С.Попов

Начальник ОТПСС



М.А. Пичкасов

Главный энергетик



А.В.Бендель

Исп. ведущий инженер ОЭСС
Хамидулина Л.Р.
Тел.69773348



№ 02-16/335

003986

стр. 5 из 5

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН



Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Урала» - филиал «Пермэнерго»

614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48
Тел.: (342) 243-52-19, Факс: (342) 243-53-53
E-mail: perm@rosseti-ural.ru

№ 10.12.2016 от 02/01/2016
На _____ от _____

Главному инженеру
«ПНИПУ-Нефтепроект»
Г.Д. Закирову

e-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

О технических условиях на
проектирование магистрального
нефтепровода

Технические условия
на проектирование подземного, магистрального нефтепровода
($P_{\text{раб}}=3,1$ МПа) по объекту: «Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр.
«Оса-Пермь» - НПС «Пермь- II»».

В зону строительства подземного, магистрального нефтепровода попадает ВЛ 110 кВ ТЭЦ-9 – Юго-Камск, принадлежащая филиалу «МРСК Урала» - «Пермэнерго».

При проектировании необходимо учесть следующее:

1. Проектирование подземного, магистрального нефтепровода при пересечении с ВЛ 110 кВ выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ - 2003 года 7 издание.

1.1 Угол пересечения подземного нефтепровода с ВЛ 110 кВ должен быть не менее 60°.

1.2 Расстояние по горизонтали при пересечении от заземлителя или подземной части фундаментов опоры ВЛ 110 кВ до любой части нефтепровода должно быть не менее 10 метров.

1.3 Подземный нефтепровод при пересечении с ВЛ 110 кВ в пределах охранной зоны должен соответствовать действующим строительным нормам и правилам.

1.4 Для исключения повреждения подземного нефтепровода в местах пересечения с ВЛ 110 кВ для переезда тяжёлой техники выполнить защиту подземного нефтепровода. Трубу нефтепровода уложить в трубу кондуктор или защитить другим способом, на длине равной расстоянию между крайними проводами плюс 2 метра с каждой стороны от крайних проводов.

1.5 Для определения местонахождения нефтепровода в охранной зоне ВЛ установить опознавательные знаки. Опознавательный знак установить по оси трассы нефтепровода на границе охранной зоны ВЛ. На опознавательный знак нанести данные о диаметре, давлении, глубине заложения нефтепровода, материале труб, расстоянии до нефтепровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 0,5 м или другие постоянные ориентиры.

2. Проектом разработать порядок организации работ в охранной зоне ВЛ при необходимости выполнить расчёт времени отключения ВЛ 110 кВ в месте пересечения с проектируемым сооружением.

3. В смете проекта учесть затраты производственного отделения Центральные электрические сети (далее – ПО ЦЭС) по отключению ВЛ и допуску персонала СМО для выполнения строительных и монтажных работ. Смету затрат запросить в ПО ЦЭС.

4. На основании п.13 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных ПП РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, собственнику подземного нефтепровода заключить соглашение о совместных действиях при эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварий в местах пересечений и сближения подземного нефтепровода с воздушными линиями электропередачи филиала «МРСК Урала» - «Пермэнерго». Соглашение заключить на этапе согласования рабочей документации.

5. В рабочую документацию включить ведомость пересечений с ВЛ 110 кВ по форме приложения 1.

6. Рабочую документацию по строительству подземного нефтепровода в месте пересечения с ВЛ 110 кВ согласовать с Управлением технического перевооружения, реконструкции, обслуживания и ремонтов филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго».

7. Проект производства работ по строительству нефтепровода в охранной зоне ВЛ согласовать в ПО ЦЭС.

8. Срок действия технических условий на проектирование нефтепровода без переустройства ВЛ два года.

9. В случае необходимости переустройства ЛЭП или строительства временного выноса ВЛ собственнику нефтепровода запросить технические требования с заключением договора компенсации затрат в филиале ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго».

10. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне ВЛ.

11. Технические условия от 08.05.2019 №ПЭ/01/16/2553 аннулируются.

Приложение: Ведомость пересечений с ВЛ 110 кВ на 1 л. в 1 экз.

И.о заместителя директора –
главного инженера



Д.В. Слободин

Селиверстов А.Н.
(342) 243-55-28

И.о. зам. дир.	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. инв. № подл.	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-РРТ.Т2.ТСН

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории по объекту:
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-П»

Проект межевания территории

Т1. Основная часть проекта межевания территории

2017/435-РМТ

Договор №

2017/435

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории по объекту:
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-II»

Проект межевания территории

T1. Основная часть проекта межевания территории

2017/435-РМТ

Договор № 2017/435

Главный Инженер Г.Д. Закиров

Главный инженер проекта Ф.А. Ахмедов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

Состав документации по планировке территории

Проект планировки территории

T1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

T2. 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»

Проект межевания территории

T1. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

T2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Пояснительная записка»

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2017/435-SP		
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
			Разработал		Даминова				Стадия
			Проверил		Рассказова				Лист
									Листов
			Нач.сектора		Рассказова				ПМТ
									1
									1
СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ							Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

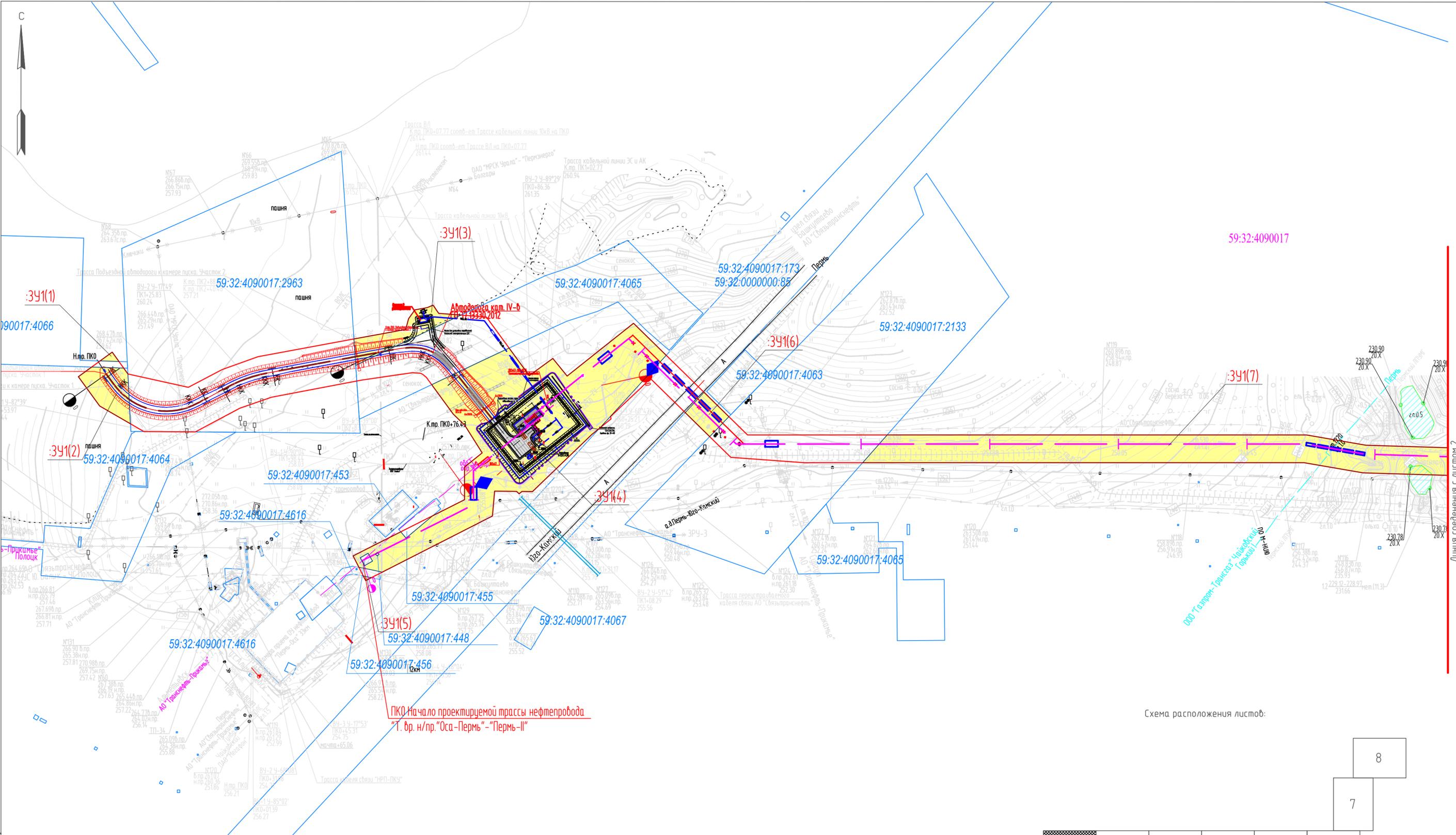
Содержание

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»	4
Чертеж межевания территории	5
Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	13
1. Перечень образуемых земельных участков	14
2. Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков	19
3. Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	25
4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории	30

Изм. инв. №									
	2017/435-РМТ.Т1.5								
Подп. и дата									
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Изм. № подл.	Разработал	Даминова				СОДЕРЖАНИЕ	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Рассказова					ПМТ	1	1
	Нач.сектора	Рассказова				Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»			

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»

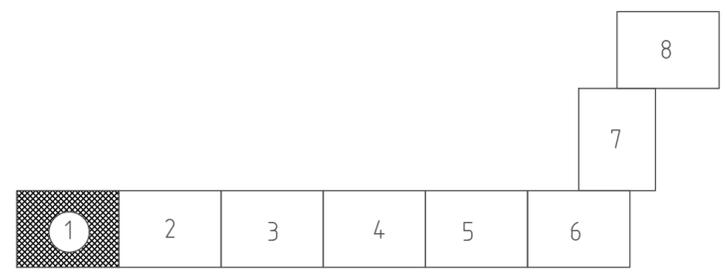
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2017/435-PMT.T1.GCH
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



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

- Условные обозначения:
- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - — границы кадастровых кварталов
 - — границы земельных участков по сведениям ЕГРН
 - образуемый земельный участок
 - образуемая часть земельного участка
 - :3У1 — обозначение образуемого земельного участка
 - 59:32:0000000:49/3У1 — обозначение образуемой части земельного участка

Схема расположения листов:



				2017/435-PMT.T1.GCH				
				«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Даминова			04.23		П	1	8
Проверил	Рассказова			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Чертеж межевания территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

Масштаб 1:2000

формат А2



Линия соединения с листом 1

Линия соединения с листом 3

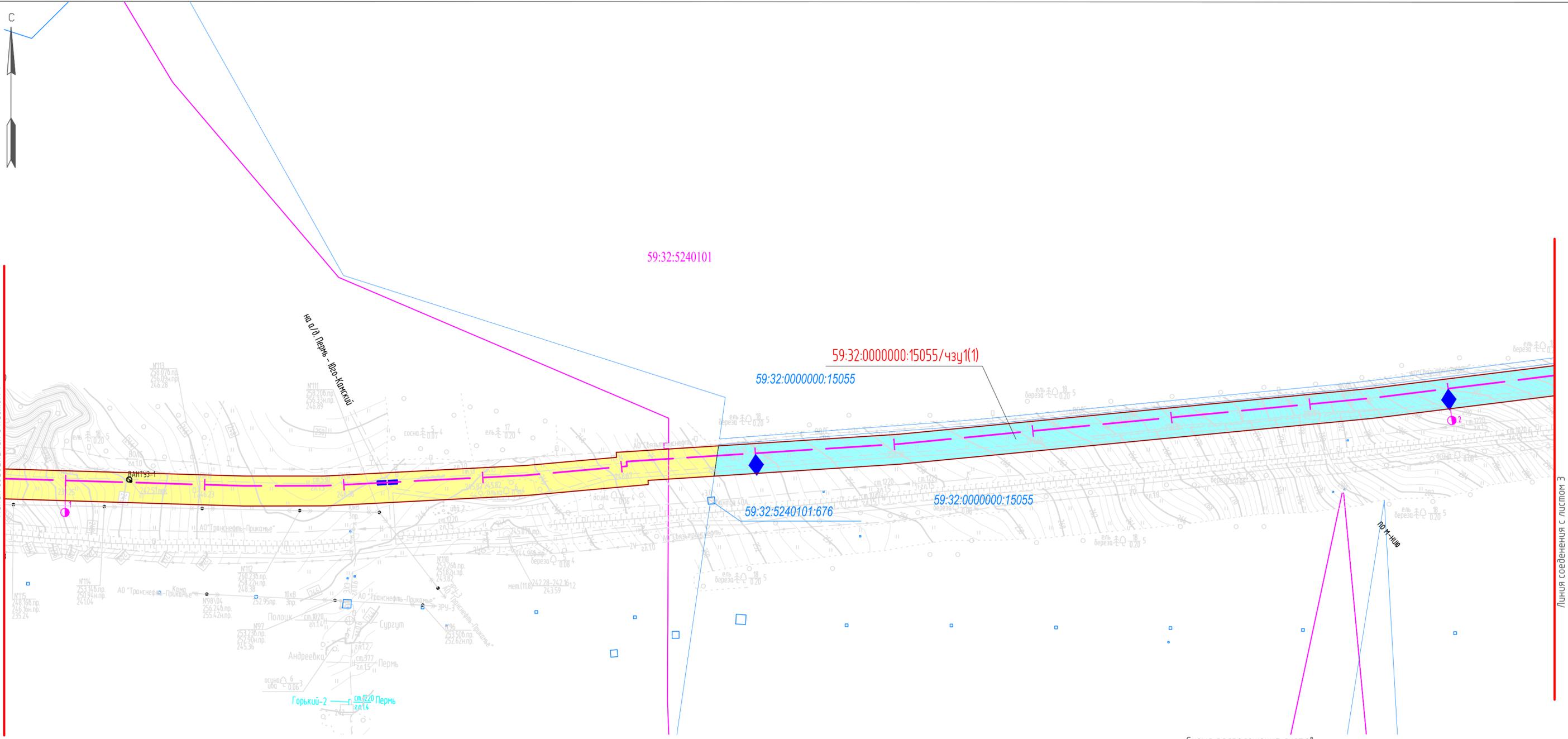
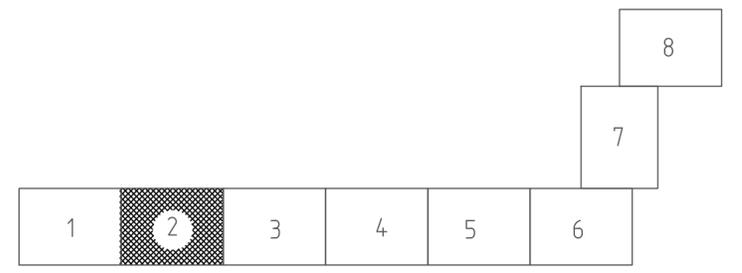


Схема расположения листов:



Инф. № подл. Подпись и дата. Взам. инф. №

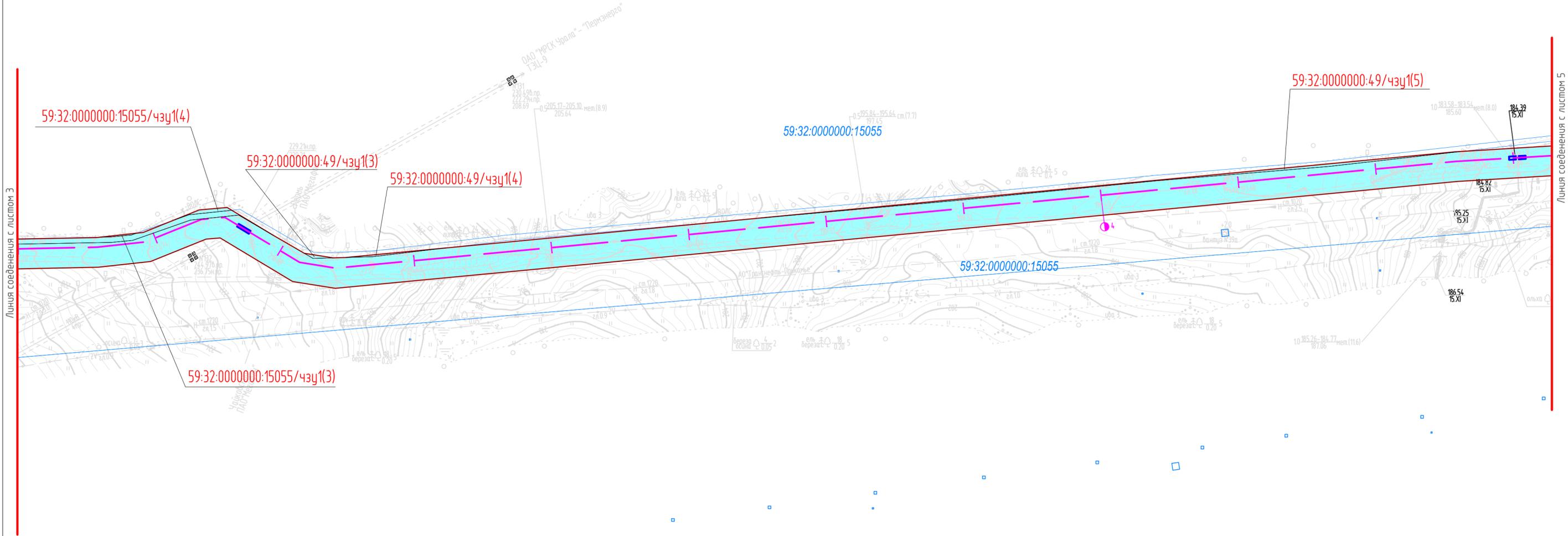
Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- 59:32:0000000:15055 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы кадастровых кварталов
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- образуемый земельный участок
- образуемая часть земельного участка
- :391 - обозначение образуемого земельного участка
- 59:32:0000000:49/чзy1 - обозначение образуемой части земельного участка

Масштаб 1:2000

				2017/435-PMT.T1.GCH				
				«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Даминова			04.23		П	2	8
Проверил	Рассказова			04.23	Чертеж межевания территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Нач. отд.	Рассказова			04.23				

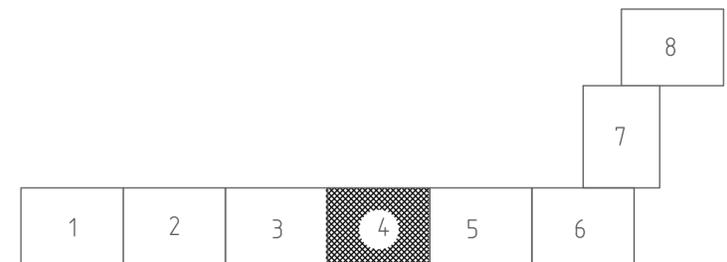
формат А2



Линия соединения с листом 3

Линия соединения с листом 5

Схема расположения листов:



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

Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- 59:32:0000000:15055 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы кадастровых кварталов
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- образуемый земельный участок
- образуемая часть земельного участка
- :3ц1 - обозначение образуемого земельного участка
- 59:32:0000000:49/чзц1 - обозначение образуемой части земельного участка

Масштаб 1:2000

2017/435-PMT.T1.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата
Разраб.	Даминова			04.23
Проверил	Рассказова			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории			Стадия	Лист
			П	4
Чертеж межевания территории			Листов	
			8	
ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"				

формат А2



Линия соединения с листом 5

5.

Линия соединения с листом 7

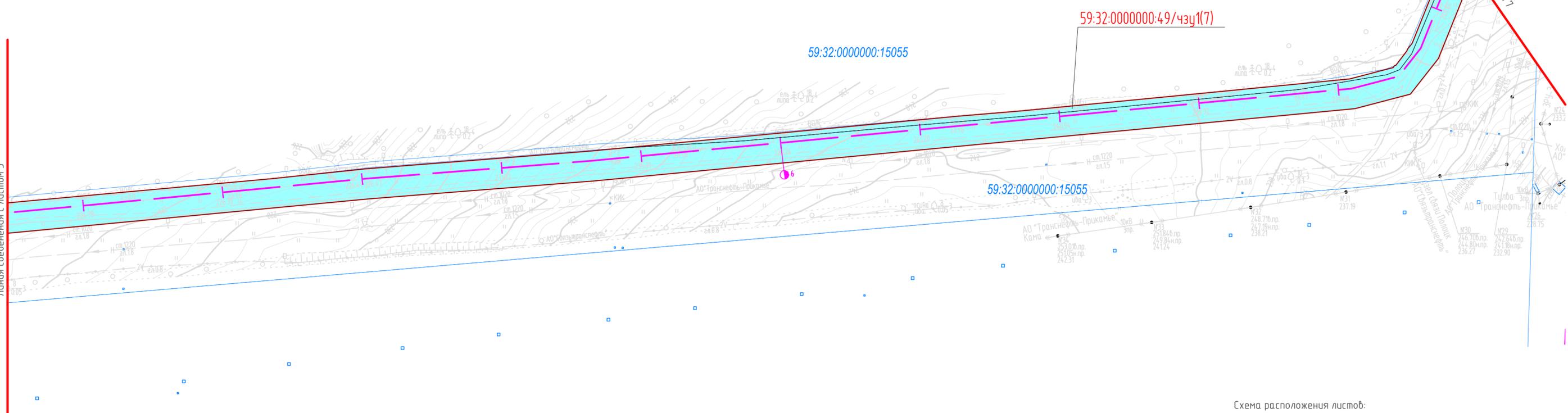
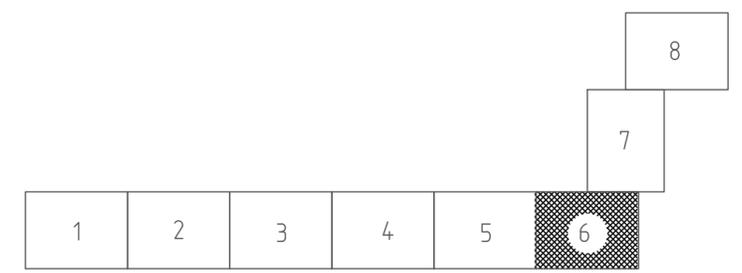


Схема расположения листов:



Условные обозначения:

- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- 59:32:0000000:15055 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы кадастровых кварталов
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- образуемый земельный участок
- образуемая часть земельного участка
- :491 - обозначение образуемого земельного участка
- 59:32:0000000:49/чзч1 - обозначение образуемой части земельного участка

Масштаб 1:2000

					2017/435-PMT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Даминова			04.23		П	6	8
Проверил	Рассказова			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Чертеж межевания территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

формат А2

Инф. № подл.	Взам. инф. №
Подпись и дата	



Линия соединения с листом 8

5240101

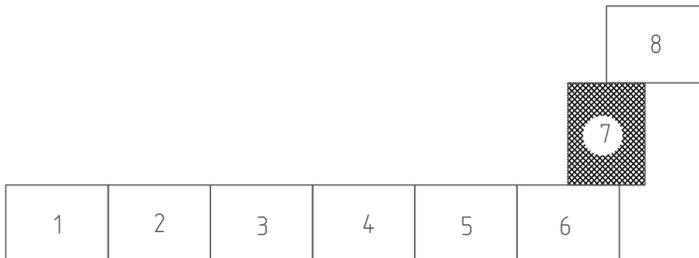
Линия соединения с листом 6

«Прикамье»

59:32:4060007:1130

59:32:4060007:1129

Схема расположения листов:



Условные обозначения:

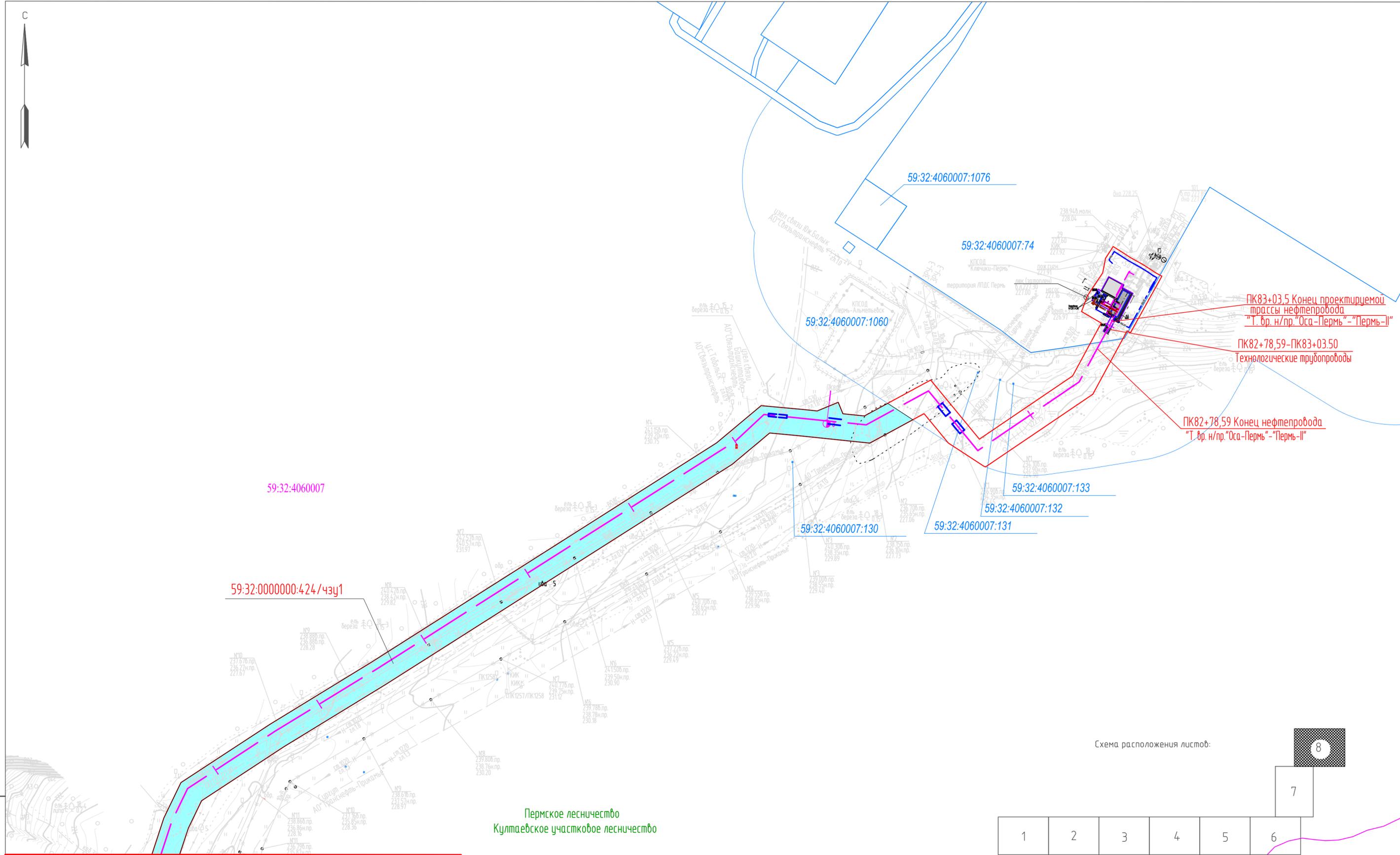
- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- 59:32:0000000:15055 - кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017 - номер кадастрового квартала
- - границы кадастровых кварталов
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- образуемый земельный участок
- образуемая часть земельного участка
- 3У1 - обозначение образуемого земельного участка
- 59:32:0000000:49/чзУ1 - обозначение образуемой части земельного участка

Масштаб 1:2000

					2017/435-PMT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
						П	7	8
Проверил		Рассказова		04.23	Чертеж межевания территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Нач. отд.		Рассказова		04.23				

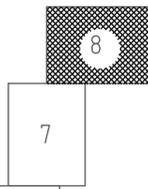
формат А2

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



Пермское лесничество
Култаевское участковое лесничество

Схема расположения листов:



1	2	3	4	5	6	7	8
---	---	---	---	---	---	---	---

Линия соединения с листом 7

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- 59:32:0000000:15055** – кадастровый номер земельного участка
- 59:32:4090017** – номер кадастрового квартала
- границы кадастровых кварталов
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН

- образуемый земельный участок
- образуемая часть земельного участка
- :3У1** – обозначение образуемого земельного участка
- 59:32:0000000:49/чзУ1** – обозначение образуемой части земельного участка

Масштаб 1:2000

					2017/435-PMT.T1.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Даминабова			04.23		П	8	8
Проверил	Рассказова			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Чертеж межевания территории	ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»		

формат А2

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

Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				2017/435-РМТ.Т1.ТСН	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

1. Перечень образуемых земельных участков

Сведения об образуемых в результате межевания территории земельных участках (частях земельных участков) для размещения линейного «Капитальный ремонт нефтепровода «т.вр. н/пр «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» приведены в таблице №1.

Изъятие (резервирование) земельных участков для государственных или муниципальных нужд в данном проекте не требуется.

Проектом предусмотрено образование земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности и частей земельных участков.

Площадь образуемого земельного участка из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, составляет 37545 кв.м.

Площадь образуемой части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:15055 составляет 106471 кв.м.

Площадь образуемой части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:49 составляет 5833 кв.м.

Площадь образуемой части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:424 составляет 28965 кв.м.

Установление сервитута, публичного сервитута на существующих земельных участках для размещения линейного объекта не требуется.

Сведения о категории земель образуемых земельных участков приведены в таблице №1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-РМТ.Т1.ТСН			

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

Таблица №1. Параметры формируемых земельных участков и частей земельных участков

№ ил	Условный номер образуемого земельного участка	Номера характерных точек образуемого земельного участка/части земельного участка	Кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки	Местоположение образуемого или изменяемого земельного участка (адрес земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования по классификатору	Вид разрешенного использования по документу	Площадь, кв.м	Способ образования
1	:ЗУ1			Пермский край, Пермский муниципальный округ	Земли сельскохозяйственного назначения	Сельскохозяйственное использование (1.0)	«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»»	37545	Образование земельного участка из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности
	:ЗУ1(1)	1-3	52						
	:ЗУ1(2)	4-9	1093						
	:ЗУ1(3)	10-18	1135						
	:ЗУ1(4)	19-47, 48-51, 52-55	14017						
	:ЗУ1(5)	56-58	10						
	:ЗУ1(6)	59-62	577						
:ЗУ1(7)	63-82	20661							
2	59:32:0000000:15055/чзу1		59:32:0000000:15055	Российская Федерация, Пермский край, муниципальный район Пермский, сельское поселение Култаевское	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Трубопроводный транспорт (7.5)	«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»»	106471	Образование части земельного участка
	59:32:0000000:15055/чзу1(1)	1-84	106171						
	59:32:0000000:15055/чзу1(2)	85-88	214						
	59:32:0000000:15055/чзу1(3)	89-92	17						
	59:32:0000000:15055/чзу1(4)	93-97	69						

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

№ п/п	Условный номер образуемого земельного участка/части земельного участка	Номера характерных точек образуемого земельного участка/части земельного участка	Кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки	Местоположение образуемого или изменяемого земельного участка (адрес земельного участка)	Категория земель	Вид разрешенного использования по классификатору	Вид разрешенного использования по документу	Площадь, кв.м	Способ образования
3	59:32:0000000:49/чпу1		59:32:0000000:49	Пермский край, Пермский район	Категория не установлена	Трубопроводный транспорт (7.5)	«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/гр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»»	5833	Образование части земельного участка
	59:32:0000000:49/чпу1(1)	1-9						1332	
	59:32:0000000:49/чпу1(2)	10-28						1329	
	59:32:0000000:49/чпу1(3)	29-31						28	
	59:32:0000000:49/чпу1(4)	32-34						46	
	59:32:0000000:49/чпу1(5)	35-40						384	
	59:32:0000000:49/чпу1(6)	41-44						55	
59:32:0000000:49/чпу1(7)	45-66	2659							
4	59:32:0000000:424/чпу1	1-36	59:32:0000000:424	Пермский край, Пермский район, Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество, кварталы №№ 79, 88, 89, 115, 128, 145, 146, 166-170, 187, 196-201, 216, 227-231, 239	Земли лесного фонда	Трубопроводный транспорт (7.5)	Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/гр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-П»»	28965	Образование части земельного участка
Итого по проекту:								178814	

Проектируемые лесные участки из состава земель лесного фонда расположены в защитных лесах.

Виды разрешенного использования лесов, установленные лесохозяйственным регламентом Пермского лесничества Пермского края на проектируемых лесных участках в составе земель лесного фонда, приведены в таблице №2.

Вид использования лесов в соответствии со ст. 25 Лесного кодекса РФ: «Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов».

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка в составе земель лесного фонда составлены на основании данных государственного лесного реестра Пермского лесничества Пермского края и приведены в таблицах №№ 3-4.

Таблица №2. Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке

Виды разрешенного использования лесов	Наименование участкового лесничества, перечень кварталов или их частей входящих лесничеств, хозяйств
Заготовка древесины	Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество квартал №197 (часть выдела 43)
Заготовка живицы	
Заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов	
Заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений	
Осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства	
Ведение сельского хозяйства	
Осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности	
Осуществление рекреационной деятельности	
Создание лесных плантаций и их эксплуатация	
Выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений	
Выращивание посадочного материала лесных растений (саженцев, сеянцев)	
Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	

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

Лист

2017/435-РМТ.Т1.ТСН

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

Строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и специализированных портов	
Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	
Переработка древесины и иных лесных ресурсов	
Осуществление религиозной деятельности	

Таблица №3. Распределение земель проектируемого лесного участка

Общая площадь, всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество										
2,8965	-	-	-	-	0,0000	-	-	-	2,8965	2,8965

Таблица №4. Характеристика насаждений проектируемого лесного участка

Целевое назначение лесов (категория защитности лесов)	Номер квартала	Номер выдела	Состав насаждений или характеристика лесного участка при отсутствии насаждения	Площадь, (га) / Запас древесины при наличии, (куб.м)	В т.ч. по группам возраста, (га/куб. м.)			
					молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество								
защитные леса (леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: леса, расположенные в зеленых зонах)	197	ч.43	прочие трассы	<u>2,8965</u> 0				
Итого по участковому лесничеству:				<u>2,8965</u> 0	<u>0,0000</u> 0	<u>0,0000</u> 0	<u>0,0000</u> 0	<u>0,0000</u> 0

На проектируемом лесном участке особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют.

По данным государственного лесного реестра на проектируемом лесном участке следующее обременение: квартал (часть выдела) №197 (43) предоставлен в пользование АО «Транснефть-Прикамье» по договору аренды

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

лесного участка № 36/1 от 20 апреля 2017 г. для строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов.

2. Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Перечень координат характерных точек границ образуемых земельных участков приведен в таблице №5.

Таблица №5 - Каталог координат характерных точек границ образуемых земельных участков и образуемых частей земельных участков

Система координат МСК-59		
№	X	Y
:ЗУ1		
:ЗУ1(1)		
1	492448,84	2202838,19
2	492455,66	2202847,55
3	492448,39	2202852,82
:ЗУ1(2)		
4	492436,52	2202821,28
5	492444,03	2202831,59
6	492443,27	2202856,52
7	492438,72	2202859,82
8	492400,04	2202861,73
9	492413,85	2202837,80
:ЗУ1(3)		
10	492465,85	2203035,47
11	492473,31	2203075,76
12	492481,62	2203077,90
13	492488,53	2203082,83
14	492490,21	2203092,38
15	492492,17	2203096,98
16	492485,73	2203101,40
17	492484,41	2203118,60
18	492445,41	2203036,85
:ЗУ1(4)		
19	492297,36	2203034,78
20	492316,07	2203071,84
21	492311,18	2203075,94
22	492328,47	2203096,55
23	492341,02	2203121,41
24	492366,40	2203121,36

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

25	492377,44	2203135,13
26	492398,82	2203121,63
27	492407,61	2203112,52
28	492430,38	2203095,91
29	492458,79	2203156,07
30	492437,38	2203171,73
31	492450,72	2203190,07
32	492437,06	2203201,16
33	492478,09	2203252,73
34	492453,17	2203278,18
35	492396,69	2203226,54
36	492391,67	2203220,38
37	492347,32	2203174,23
38	492347,42	2203166,05
39	492345,59	2203163,81
40	492347,47	2203161,93
41	492347,69	2203144,84
42	492328,31	2203143,08
43	492284,52	2203056,97
44	492284,87	2203057,04
45	492288,04	2203042,06
46	492288,08	2203041,68
47	492288,51	2203039,29
48	492298,77	2203052,19
49	492300,13	2203053,66
50	492298,66	2203055,01
51	492297,30	2203053,54
52	492295,93	2203040,36
53	492299,40	2203046,44
54	492293,32	2203049,91
55	492289,85	2203043,83
:ЗУ1(5)		
56	492281,77	2203042,72
57	492280,45	2203048,95
58	492278,20	2203044,54
:ЗУ1(6)		
59	492408,63	2203292,92
60	492424,39	2203307,56
61	492405,46	2203326,88
62	492389,99	2203311,95
:ЗУ1(7)		
63	492391,30	2203449,91
64	492391,30	2203775,82
65	492383,34	2203821,96
66	492381,73	2203874,82
67	492376,29	2204057,11
68	492376,34	2204114,58

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PMT.T1.TCH

Лист

69	492383,92	2204260,10
70	492389,73	2204324,83
71	492393,25	2204324,60
72	492397,99	2204398,09
73	492376,24	2204394,93
74	492373,18	2204347,46
75	492370,20	2204347,66
76	492362,47	2204261,62
77	492354,84	2204115,15
78	492354,79	2204056,80
79	492360,24	2203874,17
80	492361,89	2203819,79
81	492369,80	2203773,98
82	492369,80	2203430,91
59:32:0000000:15055/чзy1		
59:32:0000000:15055/чзy1(1)		
1	492397,99	2204398,09
2	492406,31	2204527,18
3	492439,21	2204866,47
4	492463,73	2205064,67
5	492477,35	2205133,96
6	492484,96	2205160,78
7	492499,26	2205221,27
8	492507,31	2205250,77
9	492529,24	2205408,88
10	492544,62	2205566,72
11	492548,37	2205576,74
12	492564,73	2205753,98
13	492571,86	2205837,84
14	492574,04	2205870,10
15	492577,11	2205970,72
16	492576,58	2206003,61
17	492579,15	2206143,25
18	492579,81	2206179,29
19	492581,29	2206194,36
20	492595,97	2206236,21
21	492599,63	2206271,23
22	492585,07	2206296,25
23	492568,22	2206325,18
24	492569,49	2206368,41
25	492575,83	2206421,52
26	492597,54	2206649,59
27	492610,18	2206790,89
28	492624,48	2206936,47
29	492634,83	2207061,10
30	492645,71	2207157,07
31	492649,85	2207226,30
32	492664,70	2207349,74

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PMT.T1.TCH

Лист

83	492384,88	2204528,91
84	492376,24	2204394,93
59:32:0000000:15055/чзy1(2)		
85	492512,41	2205258,43
86	492526,02	2205334,79
87	492532,05	2205400,05
88	492512,41	2205258,43
59:32:0000000:15055/чзy1(3)		
89	492583,65	2206171,05
90	492586,55	2206197,28
91	492585,22	2206193,49
92	492583,80	2206179,06
59:32:0000000:15055/чзy1(4)		
93	492596,22	2206224,85
94	492603,34	2206242,57
95	492605,11	2206262,93
96	492603,13	2206266,23
97	492599,90	2206235,33
59:32:0000000:49/чзy1		
59:32:0000000:49/чзy1(1)		
1	492484,96	2205160,78
2	492512,02	2205256,22
3	492512,41	2205258,43
4	492532,05	2205400,05
5	492548,37	2205576,74
6	492544,62	2205566,72
7	492529,24	2205408,88
8	492507,31	2205250,77
9	492499,26	2205221,27
59:32:0000000:49/чзy1(2)		
10	492571,86	2205837,84
11	492578,29	2205913,48
12	492583,33	2206168,15
13	492583,65	2206171,05
14	492583,80	2206179,06
15	492585,22	2206193,49
16	492586,55	2206197,28
17	492587,08	2206202,11
18	492596,22	2206224,85
19	492599,90	2206235,33
20	492603,13	2206266,23
21	492585,07	2206296,25
22	492599,63	2206271,23
23	492595,97	2206236,21
24	492581,29	2206194,36
25	492579,81	2206179,29
26	492576,58	2206003,61
27	492577,11	2205970,72
28	492574,04	2205870,10

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PMT.T1.TCH

Лист

59:32:0000000:49/чзу1(3)		
29	492571,94	2206318,79
30	492568,64	2206339,54
31	492568,22	2206325,18
59:32:0000000:49/чзу1(4)		
32	492568,92	2206348,98
33	492575,83	2206421,52
34	492569,49	2206368,41
59:32:0000000:49/чзу1(5)		
35	492597,54	2206649,59
36	492645,44	2207152,63
37	492645,71	2207157,07
38	492634,83	2207061,10
39	492624,48	2206936,47
40	492610,18	2206790,89
59:32:0000000:49/чзу1(6)		
41	492697,88	2207639,78
42	492699,71	2207657,19
43	492705,90	2207746,07
44	492698,10	2207649,41
59:32:0000000:49/чзу1(7)		
45	492796,82	2208772,22
46	492819,70	2209013,23
47	492823,50	2209058,84
48	492842,76	2209256,86
49	492846,32	2209293,50
50	492854,40	2209324,37
51	492855,74	2209325,43
52	492856,17	2209326,55
53	492866,26	2209334,24
54	492867,73	2209334,85
55	492871,77	2209338,03
56	492943,71	2209367,02
57	493112,27	2209418,57
58	493103,53	2209419,44
59	492930,91	2209365,53
60	492864,25	2209337,73
61	492852,84	2209329,04
62	492849,31	2209319,76
63	492838,80	2209257,39
64	492819,52	2209059,20
65	492812,90	2208979,80
66	492802,08	2208860,89
59:32:0000000:424/чзу1		
1	493112,27	2209418,57
2	493195,37	2209443,98
3	493195,01	2209445,14
4	493204,65	2209447,97
5	493257,30	2209461,60

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2017/435-PMT.T1.TCH

Лист

6	493404,52	2209503,49
7	493541,31	2209540,20
8	493704,18	2209593,89
9	493733,01	2209607,79
10	493780,60	2209680,43
11	493831,01	2209762,86
12	494009,20	2210043,52
13	494039,53	2210079,79
14	494036,33	2210114,14
15	494035,13	2210125,41
16	494042,20	2210142,48
17	494032,92	2210146,32
18	494031,08	2210163,75
19	494041,35	2210182,68
20	494028,01	2210203,16
21	494008,99	2210168,14
22	494014,93	2210112,01
23	494017,29	2210086,71
24	493991,80	2210056,23
25	493812,76	2209774,23
26	493762,44	2209691,94
27	493718,30	2209624,56
28	493696,11	2209613,86
29	493535,16	2209560,81
30	493398,79	2209524,22
31	493251,66	2209482,35
32	493198,92	2209468,70
33	493168,04	2209459,61
34	493168,46	2209458,23
35	493056,48	2209423,99
36	493103,53	2209419,44

3. Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания территории, приведен в таблице № 6.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2017/435-ПМТ.Т1.ТСН			

Таблица №6 - Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания территории

Система координат МСК-59		
№	X	Y
1	492436,52	2202821,28
2	492455,66	2202847,55
3	492438,72	2202859,82
4	492428,35	2202906,72
5	492442,16	2202933,14
6	492452,05	2202960,86
7	492468,51	2203049,83
8	492470,36	2203059,82
9	492473,31	2203075,76
10	492481,62	2203077,90
11	492488,53	2203082,83
12	492490,21	2203092,38
13	492492,17	2203096,98
14	492485,77	2203101,32
15	492482,89	2203138,44
16	492437,38	2203171,73
17	492450,72	2203190,07
18	492437,06	2203201,16
19	492458,20	2203227,72
20	492478,09	2203252,73
21	492391,30	2203341,35
22	492391,30	2203361,89
23	492391,30	2203385,04
24	492391,30	2203415,04
25	492391,30	2203775,82
26	492383,34	2203821,96
27	492381,73	2203874,82
28	492376,29	2204057,11
29	492376,34	2204114,58
30	492383,92	2204260,10
31	492389,73	2204324,83
32	492393,25	2204324,60
33	492406,31	2204527,18
34	492439,21	2204866,47
35	492463,73	2205064,67
36	492477,35	2205133,96
37	492512,02	2205256,22
38	492526,02	2205334,79

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

39	492564,73	2205753,98
40	492578,29	2205913,48
41	492583,33	2206168,15
42	492587,08	2206202,11
43	492603,34	2206242,57
44	492605,11	2206262,93
45	492585,07	2206296,25
46	492571,94	2206318,79
47	492568,64	2206339,54
48	492568,92	2206348,98
49	492645,44	2207152,63
50	492649,85	2207226,30
51	492685,70	2207524,35
52	492699,71	2207657,19
53	492712,86	2207846,04
54	492741,34	2208146,34
55	492745,39	2208204,94
56	492759,40	2208352,10
57	492775,14	2208523,84
58	492782,15	2208591,19
59	492794,83	2208751,29
60	492819,70	2209013,23
61	492823,50	2209058,84
62	492846,32	2209293,50
63	492854,40	2209324,37
64	492855,74	2209325,43
65	492856,17	2209326,55
66	492866,26	2209334,24
67	492867,73	2209334,85
68	492871,77	2209338,03
69	492943,71	2209367,02
70	493195,37	2209443,98
71	493195,01	2209445,14
72	493204,65	2209447,97
73	493257,30	2209461,60
74	493404,52	2209503,49
75	493541,31	2209540,20
76	493704,18	2209593,89
77	493733,01	2209607,79
78	493780,60	2209680,43
79	493831,01	2209762,86
80	494009,20	2210043,52
81	494039,53	2210079,79
82	494036,33	2210114,14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2017/435-PMT.T1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

83	494035,13	2210125,41
84	494042,20	2210142,48
85	494032,92	2210146,32
86	494031,08	2210163,75
87	494060,33	2210217,64
88	494040,47	2210234,05
89	494012,29	2210257,33
90	494063,65	2210333,14
91	494106,61	2210356,46
92	494116,01	2210340,43
93	494129,21	2210345,42
94	494147,45	2210357,59
95	494159,14	2210359,95
96	494168,85	2210366,07
97	494165,45	2210371,56
98	494159,76	2210380,34
99	494154,31	2210390,13
100	494150,36	2210396,43
101	494147,60	2210400,48
102	494144,74	2210405,77
103	494098,74	2210380,21
104	494100,26	2210377,47
105	494048,79	2210349,54
106	493989,69	2210262,32
107	493990,19	2210261,08
108	494009,16	2210232,03
109	494032,99	2210212,34
110	494008,99	2210168,14
111	494014,93	2210112,01
112	494017,29	2210086,71
113	493991,80	2210056,23
114	493812,76	2209774,23
115	493762,44	2209691,94
116	493718,30	2209624,56
117	493696,11	2209613,86
118	493535,16	2209560,81
119	493398,79	2209524,22
120	493251,66	2209482,35
121	493198,92	2209468,70
122	493168,04	2209459,61
123	493168,46	2209458,23
124	492936,53	2209387,31
125	492860,89	2209356,83
126	492835,43	2209336,81

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2017/435-PMT.T1.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

127	492825,08	2209297,27
128	492773,41	2208753,16
129	492760,73	2208593,06
130	492723,96	2208206,72
131	492718,67	2208131,88
132	492691,43	2207847,82
133	492678,29	2207659,06
134	492664,33	2207526,77
135	492628,43	2207228,23
136	492624,00	2207154,29
137	492546,59	2206341,30
138	492551,52	2206310,29
139	492583,09	2206257,83
140	492582,20	2206247,61
141	492566,04	2206207,40
142	492561,86	2206169,54
143	492556,81	2205914,61
144	492543,32	2205755,88
145	492504,70	2205337,67
146	492491,04	2205261,05
147	492456,43	2205138,97
148	492442,48	2205068,07
149	492417,84	2204868,83
150	492384,88	2204528,91
151	492373,18	2204347,46
152	492370,20	2204347,66
153	492362,47	2204261,62
154	492354,84	2204115,15
155	492354,79	2204056,80
156	492360,24	2203874,17
157	492361,89	2203819,79
158	492369,80	2203773,98
159	492369,80	2203385,31
160	492373,94	2203328,34
161	492435,18	2203265,82
162	492427,81	2203258,48
163	492405,65	2203234,96
164	492403,80	2203235,26
165	492391,67	2203220,38
166	492347,32	2203174,23
167	492347,42	2203166,05
168	492345,59	2203163,81
169	492347,47	2203161,93
170	492347,69	2203144,84

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

2017/435-PMT.T1.TCH

Лист

171	492328,31	2203143,08
172	492286,92	2203061,69
173	492281,87	2203051,74
174	492278,20	2203044,54
175	492297,36	2203034,78
176	492305,87	2203051,50
177	492335,02	2203109,63
178	492341,02	2203121,41
179	492366,40	2203121,36
180	492377,44	2203135,13
181	492398,82	2203121,63
182	492407,61	2203112,52
183	492436,13	2203091,71
184	492438,46	2203088,92
185	492439,19	2203087,31
186	492439,67	2203081,04
187	492433,90	2203041,47
188	492420,60	2202971,33
189	492412,06	2202946,63
190	492393,69	2202912,23
191	492393,99	2202872,22
192	492413,85	2202837,80

4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейного объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «т.вр. н/пр «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II», принят в соответствии с классификатором видов разрешенного использования земельных участков,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			2017/435-РМТ.Т1.ТСН						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

утвержденным приказом Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 10 ноября 2020г. №П/0412, и приведен в таблице №1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2017/435-РМТ.Т1.ТСН	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории по объекту:
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-П»

Проект межевания территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

2017/435-РМТ

Договор №

2017/435

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории по объекту:
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС
«Пермь-II»

Проект межевания территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

2017/435-РМТ

Договор № 2017/435

Главный инженер Г.Д. Закиров

Главный инженер проекта Ф.А. Ахмедов

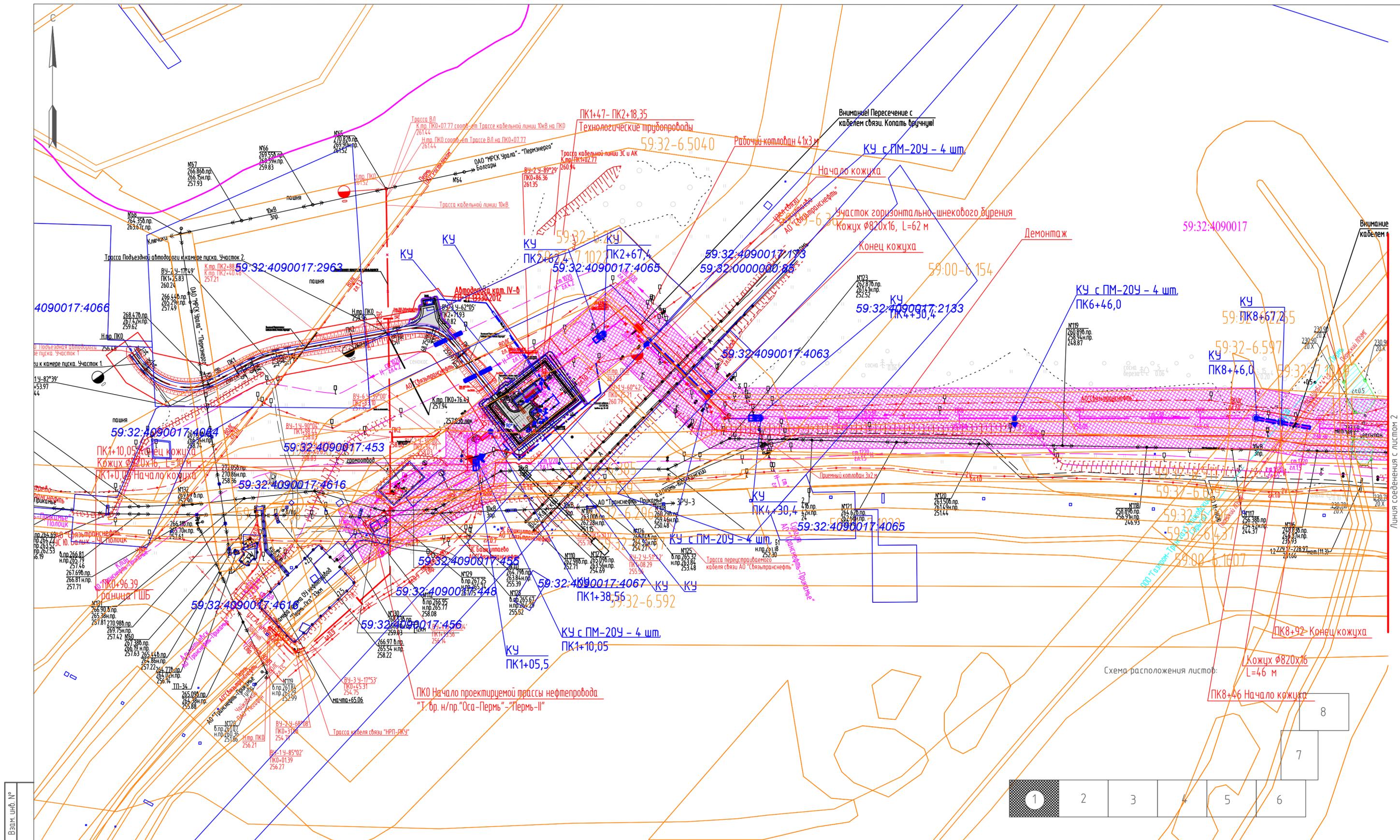
Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

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

**Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории.
Графическая часть»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2017/435-PMT.T2.GCH
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	



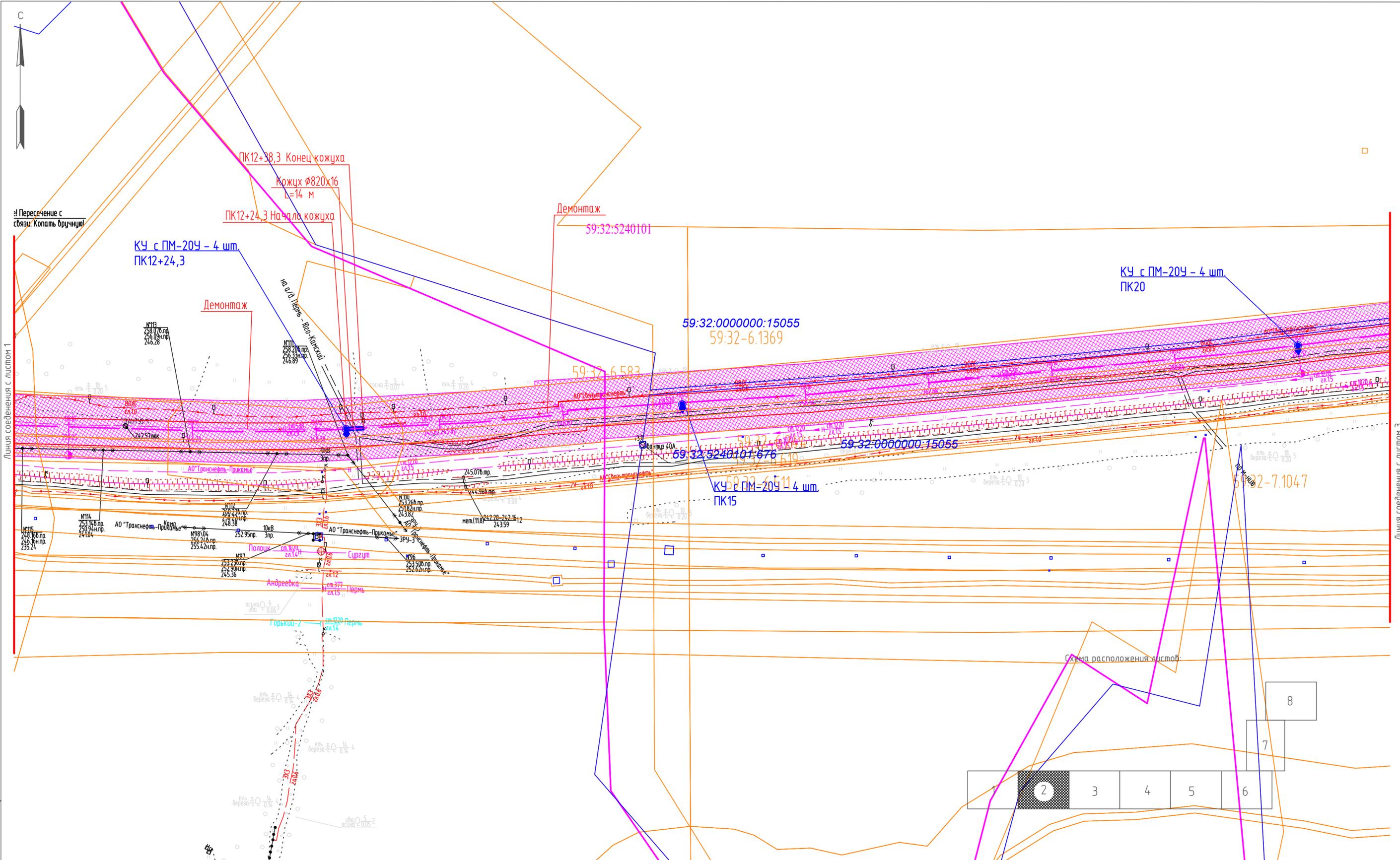
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

- Условные обозначения:**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- 59:13:0000000:3785 — кадастровый номер земельного участка
- 59:13:1670101 — номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- Г — проектируемый газопровод
- Н — нефтепровод
- ← □ → — воздушные линии (ВЛ)
- В — водовод
- Г — газопровод
- У — кабель подземный
- КУ — контактное устройство
- 3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

2017/435-PMT.T2.GCH			
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись
Разраб.	Сальников		04.23
Гл. спец.	Сальников		04.23
Нач. отд.	Рассказова		04.23
Проект межевания территории		Стадия	Лист
Материалы по обоснованию		П	1.1
Чертеж фактического землепользования		Листов 8	
ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»			

Масштаб 1:2000



! Пересечение с
связью: Копать бранный

Линия соединения с листом 1

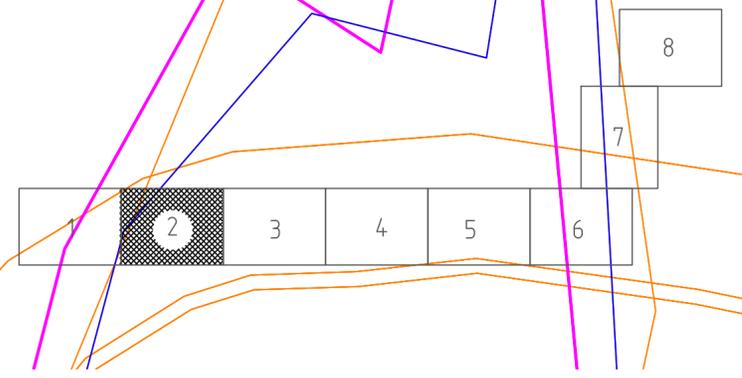
Линия соединения с листом 3

Взам. инф. №
Подпись и дата
Инф. № подл.

- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- 59:13:0000000:3785 – кадастровый номер земельного участка
- 59:13:1670101 – номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- Г — проектируемый газопровод
- Н — нефтепровод
- ← □ → — воздушные линии (ВЛ)
- В — водовод
- Г — газопровод
- кабель подземный

- КУ — контактное устройство
- 3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)



2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории Материалы по обоснованию			Стадия	Лист
			П	1.2
Чертеж фактического землепользования			Листов	
			8	
			ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»	

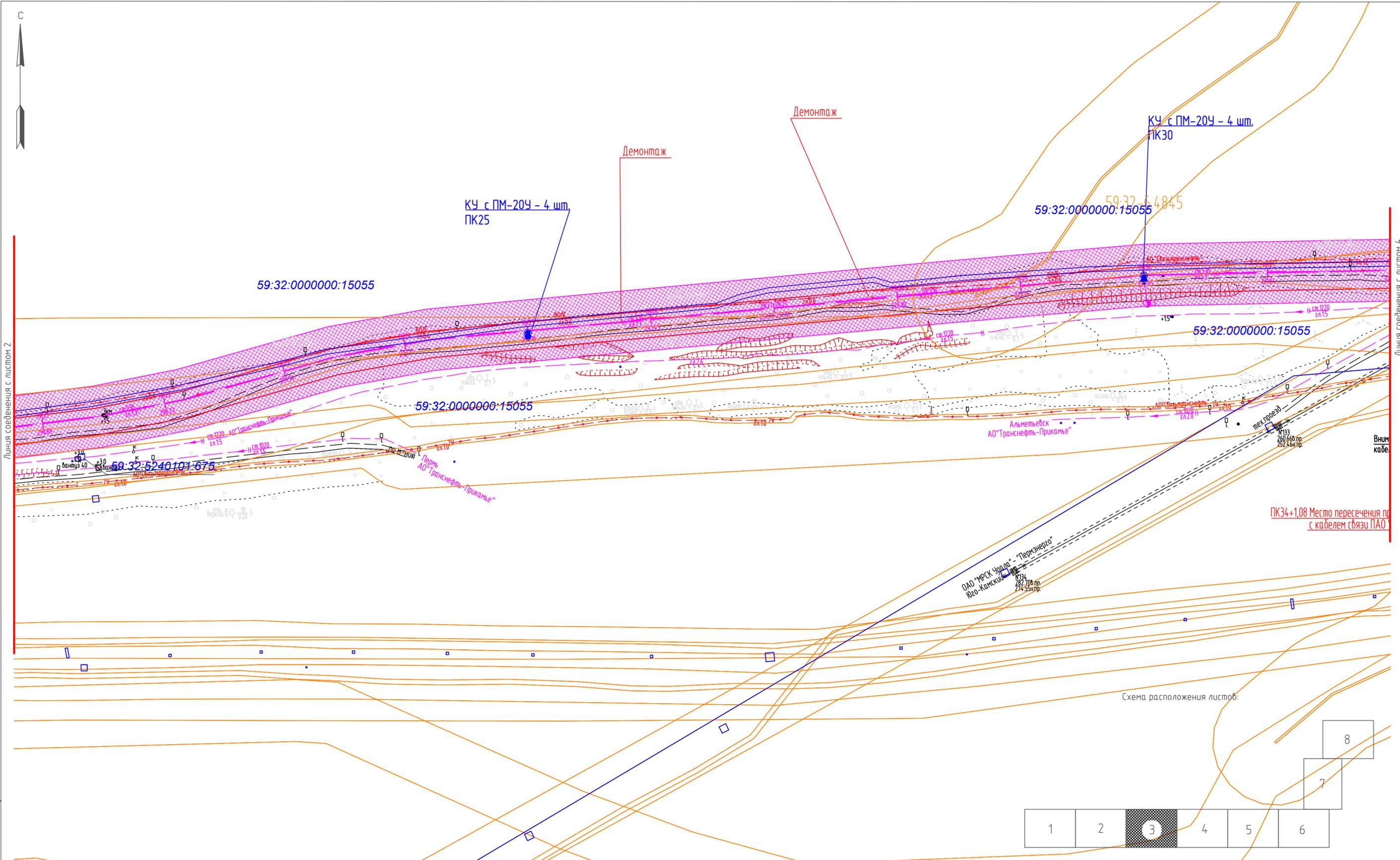
Масштаб 1:2000

формат А2



Линия соединения с листом 2

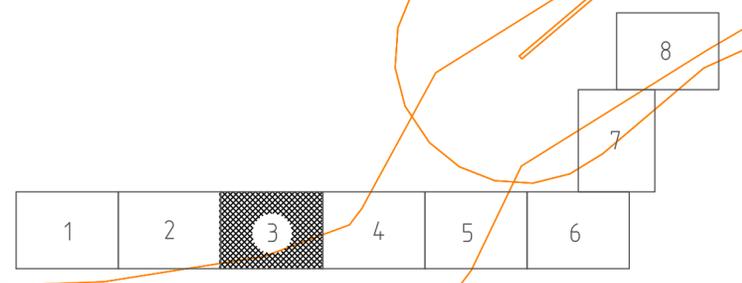
Линия соединения с листом 4



Вним. кабел.

ПКЗ4+1.08 Место пересечения по с кабелем связи ПАО

Схема расположения листов:



- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

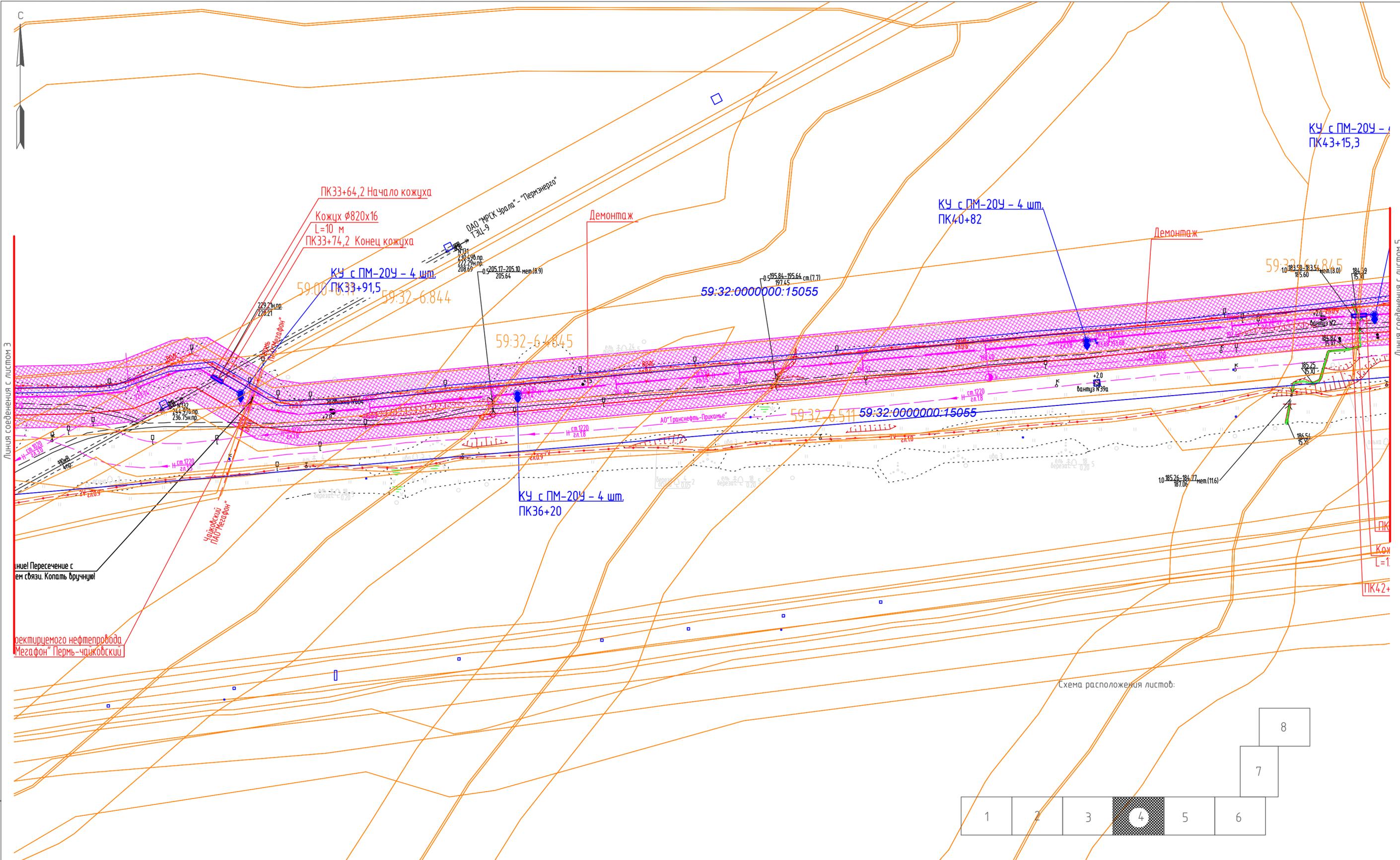
- 59:13:000000:3785 – кадастровый номер земельного участка
- 59:13:1670101 – номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- проектируемый газопровод
- нефтепровод
- воздушные линии (ВЛ)
- водовод
- газопровод
- кабель подземный

- КУ – контактное устройство
- 3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

2017/435-PMT.T2.GCH					
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Сальников			04.23	
Гл. спец.	Сальников			04.23	
Нач. отд.	Рассказова			04.23	
Проект межевания территории				Стадия	Лист
Материалы по обоснованию				П	13
Чертёж фактического землепользования				Листов 8	
				ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»	

Масштаб 1:2000

формат А2



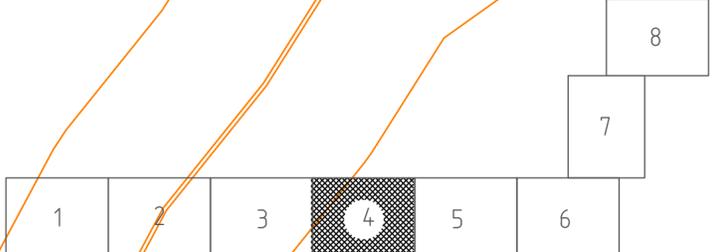
Линия соединения с листом 3

Линия соединения с листом 5

Угловое Пересечение с
ем связи. Копать вручную!

проектируемого нефтепровода
"Мегафон" Пермь - чайковский

Схема расположения листов:



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

- Условные обозначения:**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

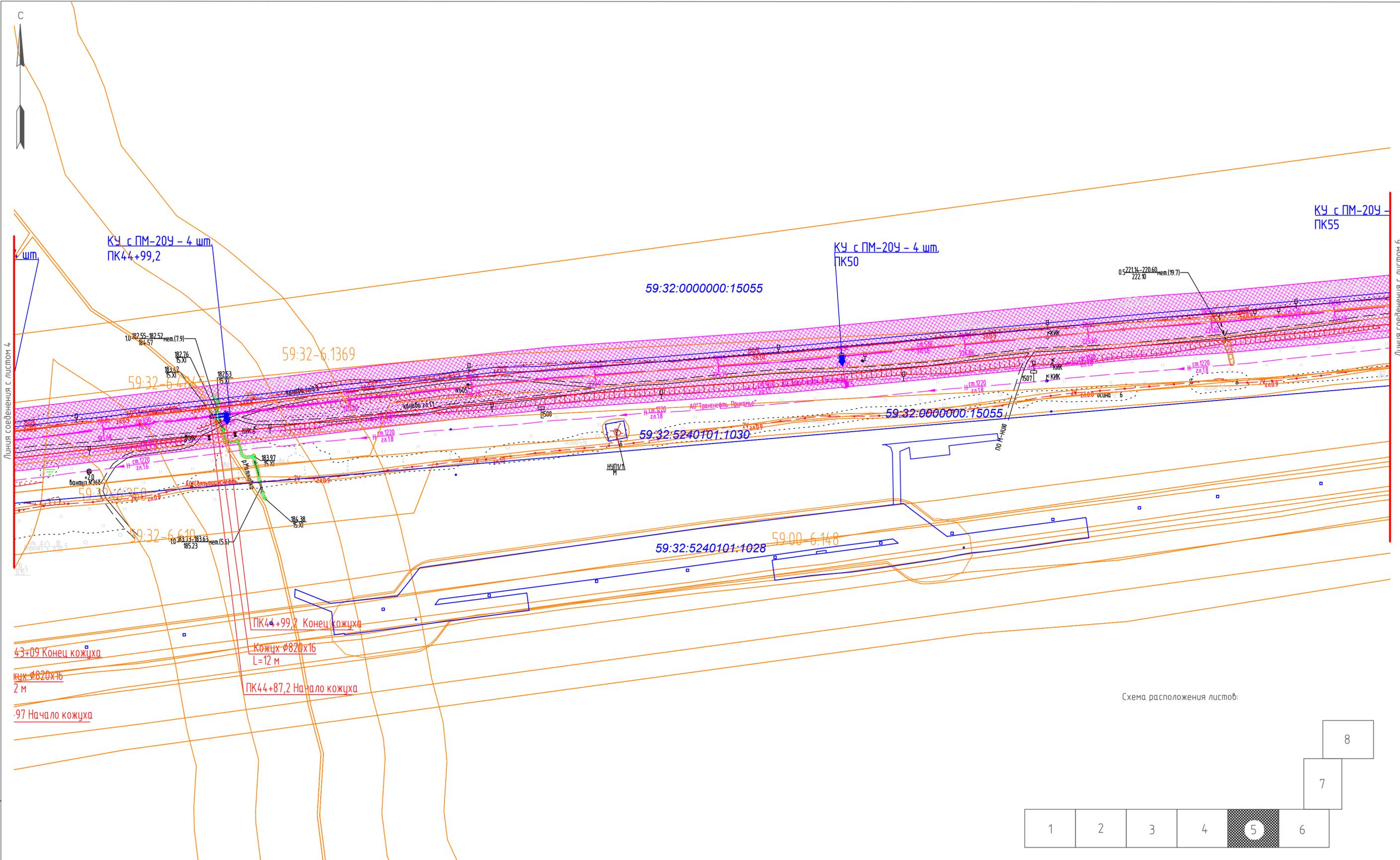
- 59:13:000000:3785 - кадастровый номер земельного участка
- 59:13:1670101 - номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- проектируемый газопровод
- нефтепровод
- воздушные линии (ВЛ)
- водовод
- газопровод
- кабель подземный

- КУ - контактное устройство
- 3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

Масштаб 1:2000

2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории Материалы по обоснованию				Стадия Лист Листов П 1.4 8
Чертеж фактического землепользования				ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"

формат А2



КЧ с ПМ-20У - 4 шм. ПК44+99,2

КЧ с ПМ-20У - 4 шм. ПК50

59:32:0000000:15055

59:32-6.1369

59:32-6.4845

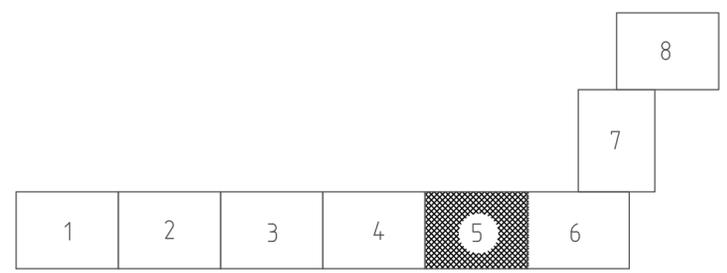
59:32:0000000:15055

59:32:5240101:1030

59:32:5240101:1028

59:00-6.148

Схема расположения листов:



- Условные обозначения:
- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - ▨ - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- 59:13:0000000:3785 - кадастровый номер земельного участка
- 59:13:1670101 - номер кадастрового квартала
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
- - проектируемый газопровод
- - нефтепровод
- - воздушные линии (ВЛ)
- - водовод
- - газопровод
- - кабель подземный

- КУ - контактное устройство
- 3 - кабель электрохимической защита (ЭХЗ)

2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории			Стадия	Лист
Материалы по обоснованию			П	15
Чертеж фактического землепользования			Листов 8	
ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"				

Масштаб 1:2000

формат А2

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

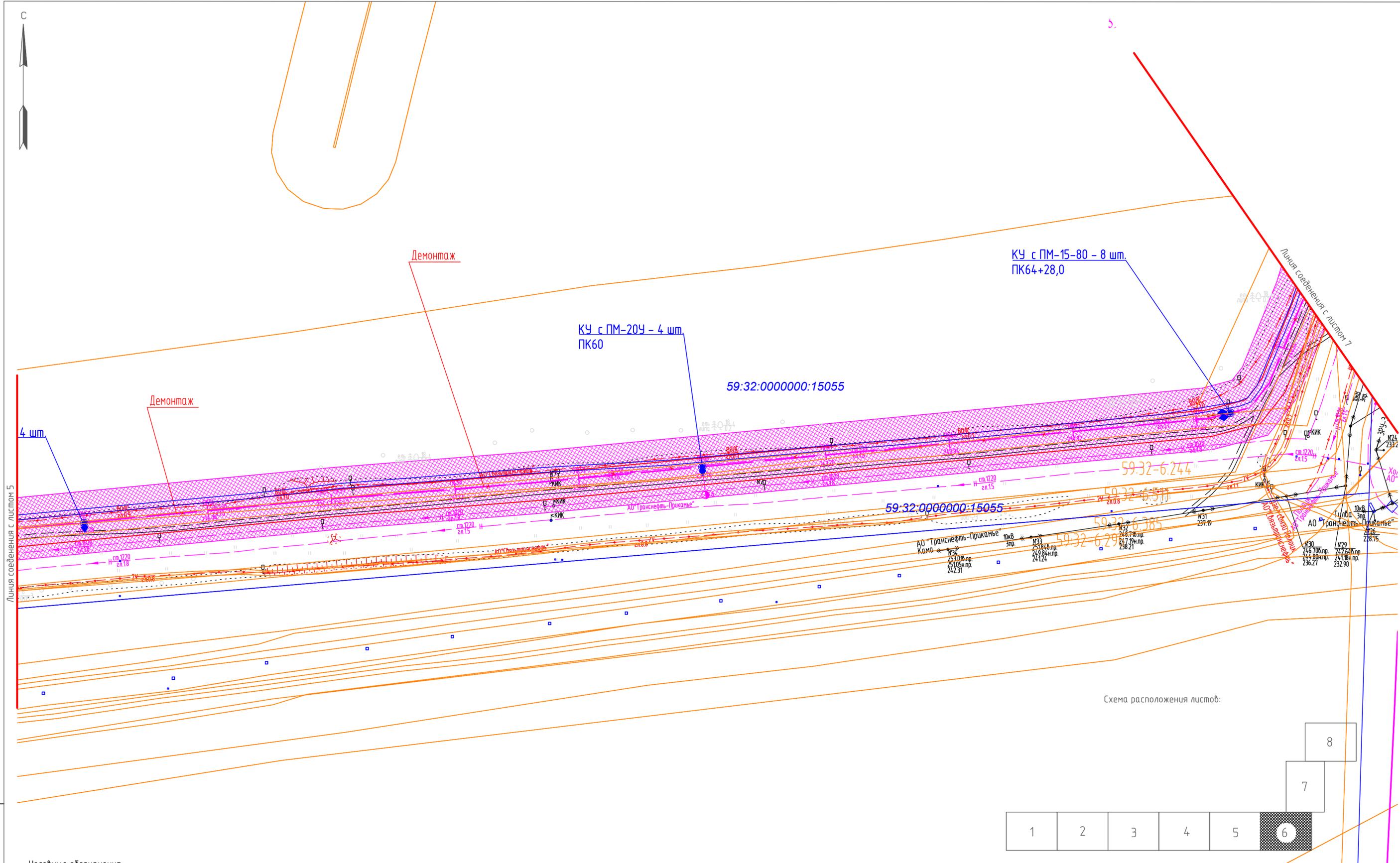
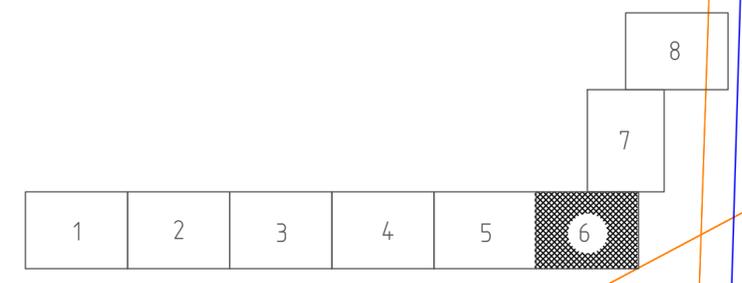


Схема расположения листов:



- Условные обозначения:
- - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - ▨ - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН

- 59:13:000000:3785 - кадастровый номер земельного участка
59:13:1670101 - номер кадастрового квартала
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
 - - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
 - Г - проектируемый газопровод
 - Н - нефтепровод
 - ←→ - воздушные линии (ВЛ)
 - В - водовод
 - Г - газопровод
 - V - кабель подземный

- КУ - контактное устройство
- 3 - кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории Материалы по обоснованию			Стадия	Лист
			П	1,6
Чертеж фактического землепользования			Листов	
			8	
ЛЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»				

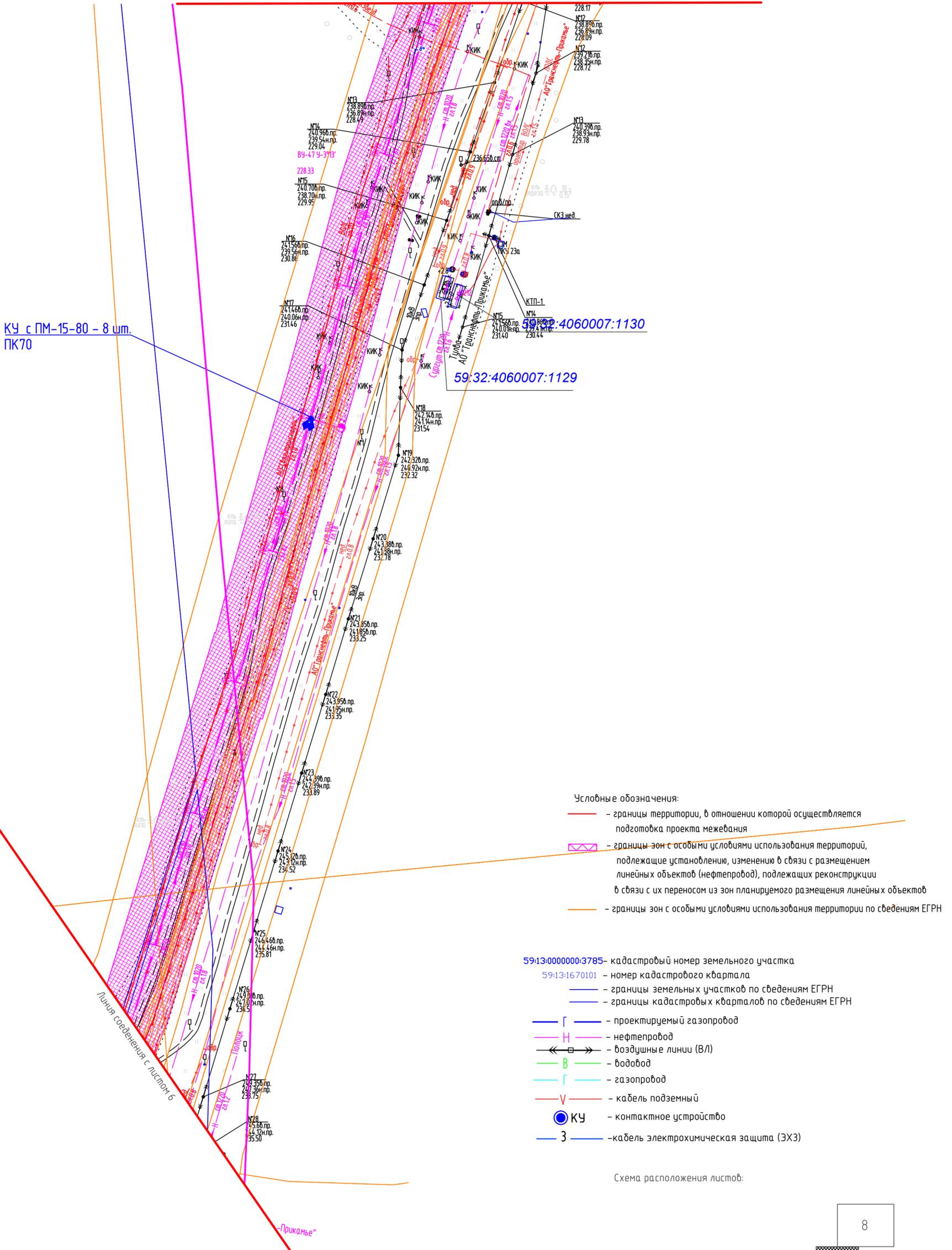
Масштаб 1:2000

формат А2

Инф. № подл.	Взам. инф. №
Подпись и дата	



Линия соединения с листом 8



5240101

КУ с ПМ-15-80 - 8 цм.
ПК70

59:32:4060007:1130

59:32:4060007:1129

Линия соединения с листом 6

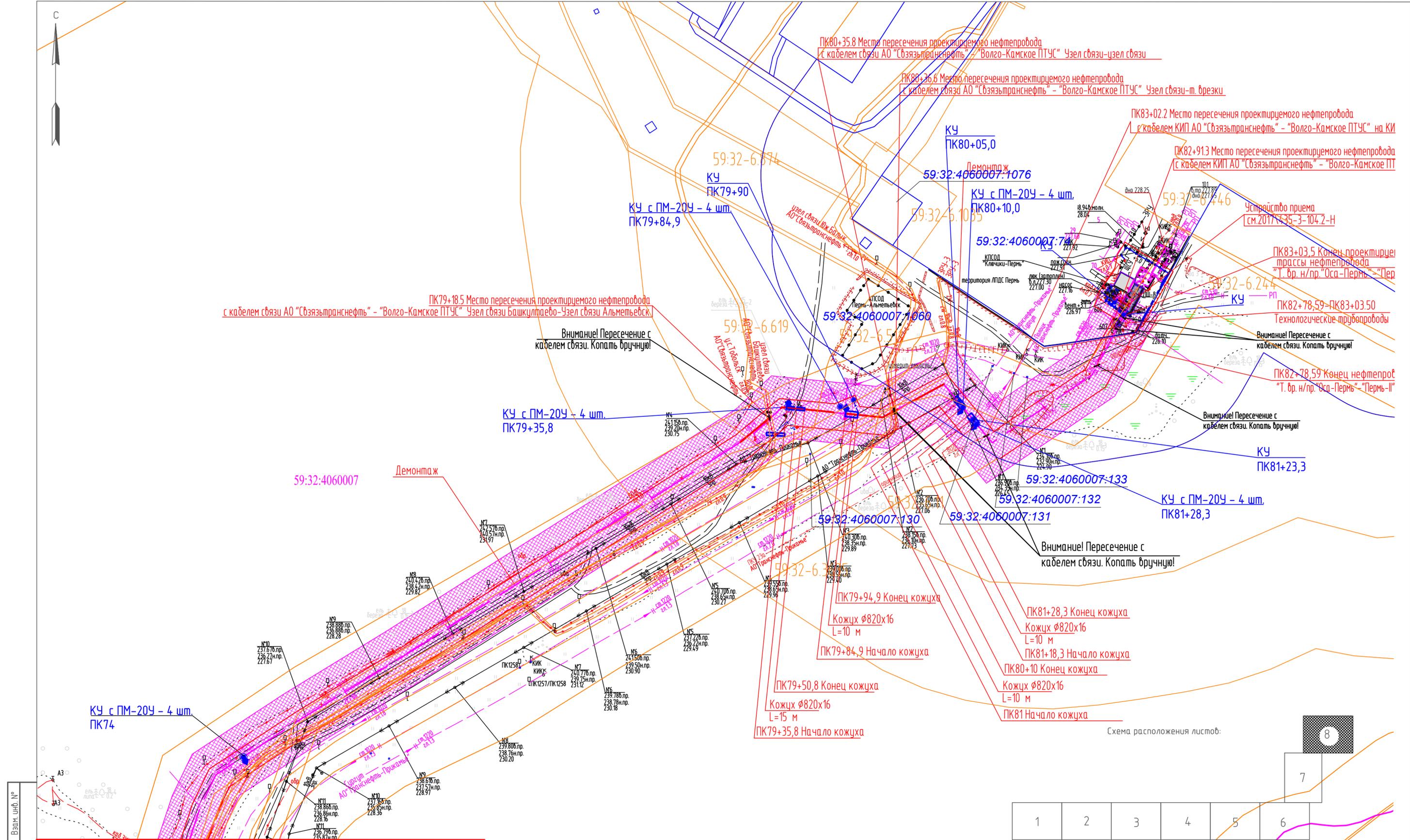
-Прикамье"

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №
--------------	----------------	--------------

					2017/435-PMT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II»			
Изм.	Кол.уч	Лист № док	Подпись	Дата	Проект межевания территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Сальников			04.23		П	1.7	8
Гл. спец.	Сальников			04.23				
Нач. отд.	Рассказова			04.23	Чертёж фактического землепользования	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

Масштаб 1:2000

формат А2



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

- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
 - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
 - 59:13:0000000:3785 — кадастровый номер земельного участка
 - 59:13:1670101 — номер кадастрового квартала
 - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
 - границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН
 - проектируемый газопровод
 - нефтепровод
 - воздушные линии (ВЛ)
 - водовод

- газопровод
- кабель подземный
- КУ — контактное устройство
- кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

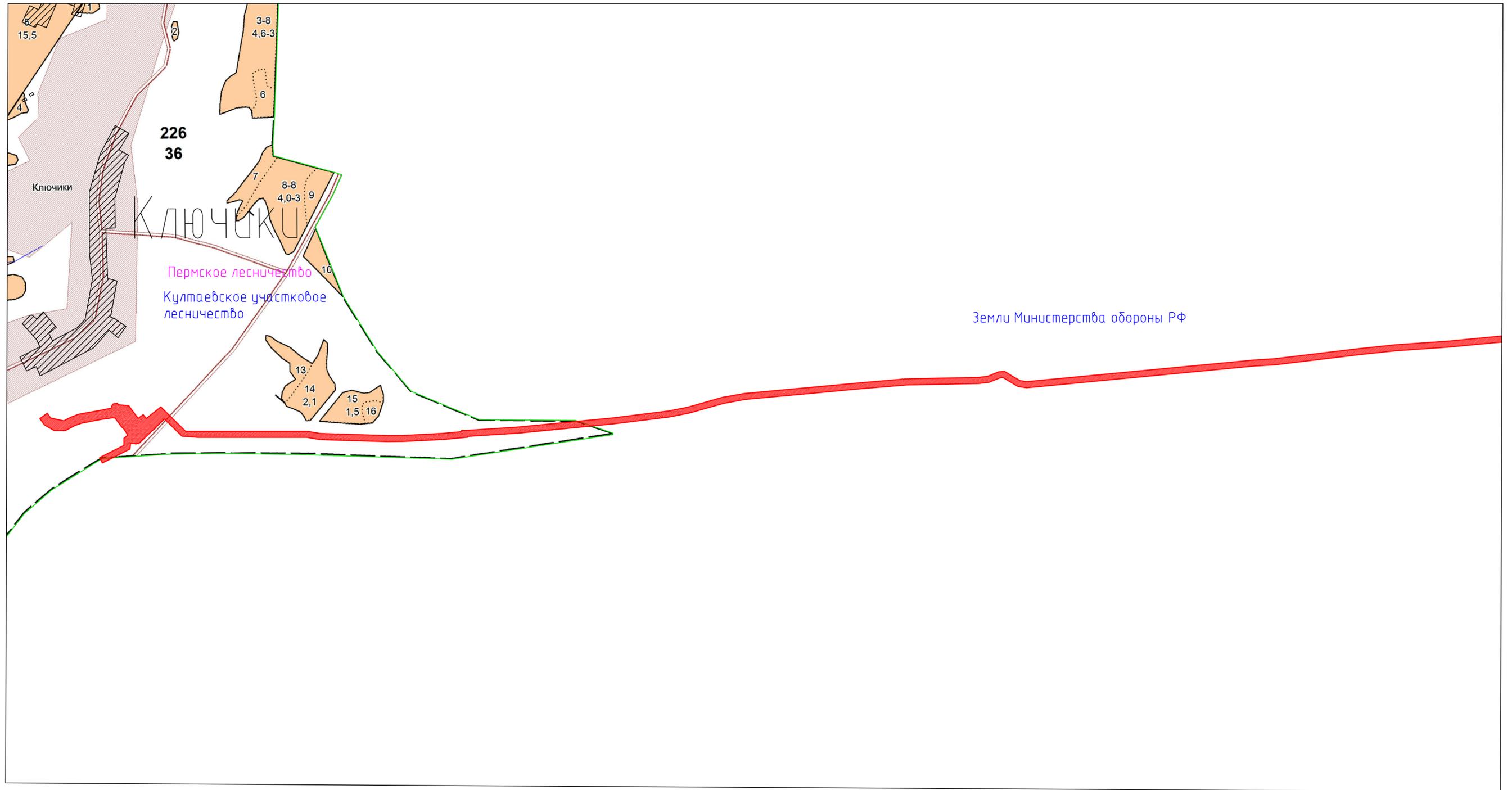
Схема расположения листов:



2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории Материалы по обоснованию				Стадия
Чертёж фактического землепользования				Лист
				Листов
				П
				1.8
				8
				ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»

Масштаб 1:2000

формат А2



Условные обозначения:

- — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- граница лесных кварталов
- граница лесотаксационных выделов
- Пермское лесничество — наименование лесничества
- Култаевское участковое лесничество — наименование участкового лесничества

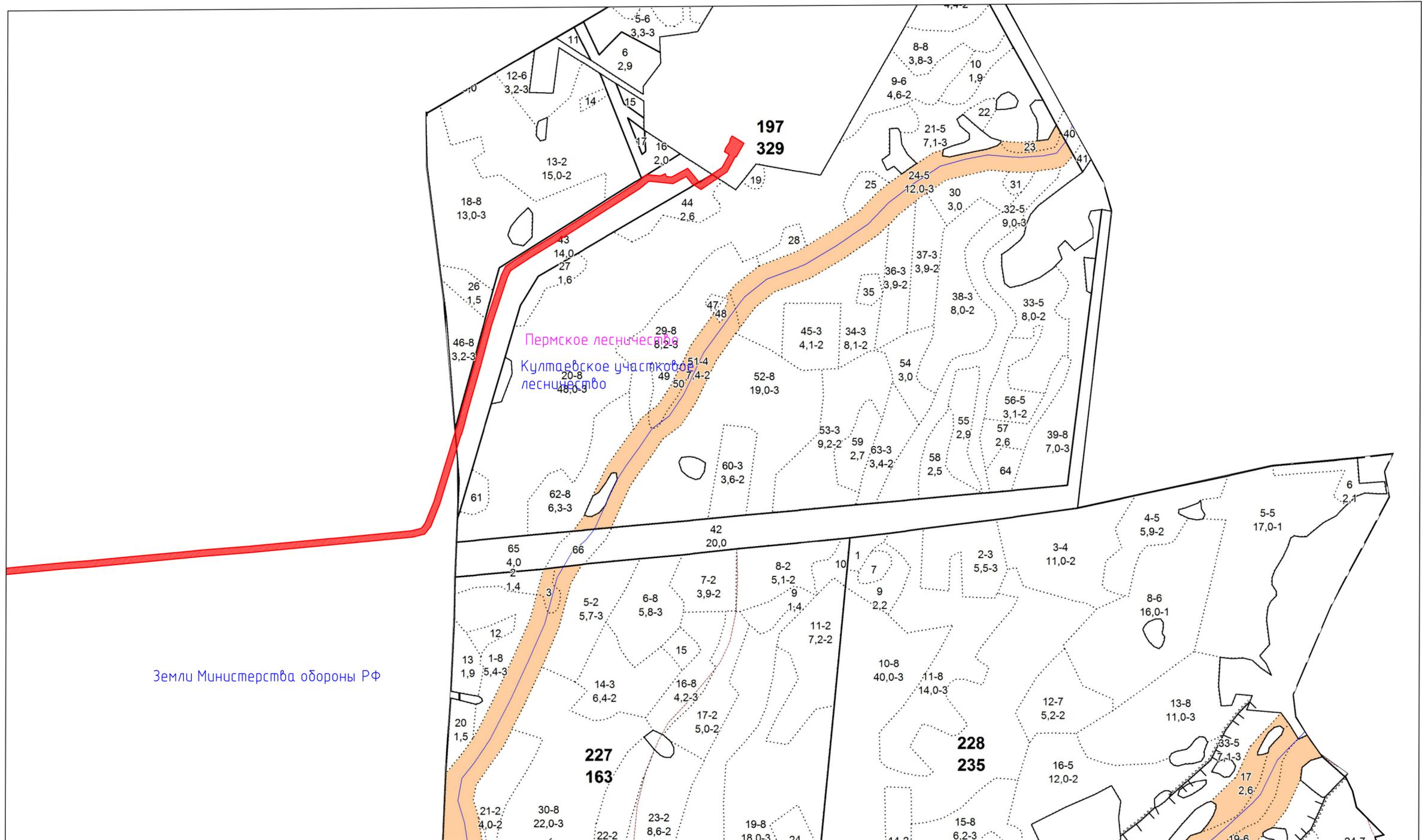
					2017/435-PMT.T2.GCH			
					«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.вр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект межевания территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
				04.23		П	2.1	2
Гл. спец.	Сальников			04.23	Чертёж фактического землепользования на материалах лесоустройства			
Нач. отд.	Рассказова			04.23				
					ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"			

Масштаб 1:10000

формат А2

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

С



Условные обозначения:

— — границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания

— — граница лесных кварталов

— — граница лесотаксационных выделов

Пермское лесничество — наименование лесничества

Култаевское участковое лесничество — наименование участкового лесничества

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

2017/435-PMT.T2.GCH				
«Капитальный ремонт нефтепровода «Т.бр. н/пр. «Оса-Пермь» – НПС «Пермь-II»				
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.	Сальников			04.23
Гл. спец.	Сальников			04.23
Нач. отд.	Рассказова			04.23
Проект межевания территории Материалы по обоснованию			Стадия	Лист
			П	2.2
Чертеж фактического землепользования на материалах лесоустройства			Листов	
			2	
ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»				

Масштаб 1:10000

формат А2

**Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории.
Пояснительная записка»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2017/435-ПМТ.Т2.ТСН	Лист
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

1. Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

Местоположение границ образуемых земельных участков и частей земельных участков определено, исходя из условий сохранности действующих коммуникаций. Такое местоположение обеспечивает размещение проектируемых трасс, строительных механизмов, площадок складирования материалов и изделий, временных инвентарных бытовых помещений.

В соответствии с п.3 ч.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ: действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами. Поэтому требования к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков не устанавливаются.

2. Обоснование способа образования земельного участка

Для размещения объекта «Капитальный ремонт нефтепровода «т.вр. н/пр «Оса-Пермь» - НПС «Пермь-II» проектом предусматривается образование земельного участка из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности и 3 частей земельных участков, сведения о границах которых внесены в ЕГРН.

Образуемый земельный участок расположен по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ на землях, государственная собственность на которые не разграничена. В связи с этим проектом предусмотрен способ образования указанного земельного участка из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности в соответствии со статьей 11.3 Земельного кодекса Российской Федерации.

Образование частей земельных участков.

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

1. Образование части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:15055, расположенного по адресу: Российская Федерация, Пермский край, муниципальный район Пермский, сельское поселение Култаевское.

2. Образование части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:49, расположенного по адресу: Пермский край, Пермский район.

3. Образование части земельного участка с кадастровым номером 59:32:0000000:424, расположенного по адресу: Пермский край, Пермский район, Пермское лесничество, Култаевское участковое лесничество, кварталы №№ 79, 88, 89, 115, 128, 145, 146, 166-170, 187, 196-201, 216, 227-231, 239.

3. Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Размеры и конфигурации образуемых земельных участков и частей земельных участков обеспечивают размещение проектируемых трасс, строительных механизмов, площадок складирования материалов и изделий, временных инвентарных бытовых помещений, а также с учетом границ существующих земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет.

4. Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством

Российской Федерации

В границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, установление публичных сервитутов в соответствии с законодательством Российской Федерации не предусматривается.

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						2017/435-ПМТ.Т2.ТСН
Инв. № подл.						Изм
	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	