

**Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования**

**«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»  
«Научно-проектный институт обустройства  
нефтяных и газовых месторождений»**

**ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

**Документация по планировке территории для размещения объекта  
«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения.  
Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607»**

**Проект планировки территории**

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

**2019/206/ДС62-2-РРТ**

**Договор №**

**2019/206/ДС62**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»  
«Научно-проектный институт обустройства  
нефтяных и газовых месторождений»

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта  
«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения.  
Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607»

Проект планировки территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2019/206/ДС62-2-РРТ

Договор №

2019/206/ДС62

Заместитель директора

В.А. Войтенко

Главный инженер проекта

О.Н. Чистяков

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2023

## Состав проекта планировки и проекта межевания 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»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
						2019/206/ДС62-2-SP				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					
Разраб.	Филиппов				05.23	СОСТАВ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Рассказова				05.23			ППТ	1	1
								НПИ ОНГМ		
Нач.сектор	Рассказова				05.23					

## 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 вертикальной планировки и инженерной подготовки территории	8
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий	10
Схема границ лесничеств	12
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	13
Схема конструктивных и планировочных решений	14
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	16
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	17
4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	21
4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	21
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	28
4.5. 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	28
4.6. 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	39
4.7. Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	39
Приложения	40

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Филиппов			05.23
Проверил		Рассказова			05.23
Нач.сектор		Рассказова			05.23

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.5

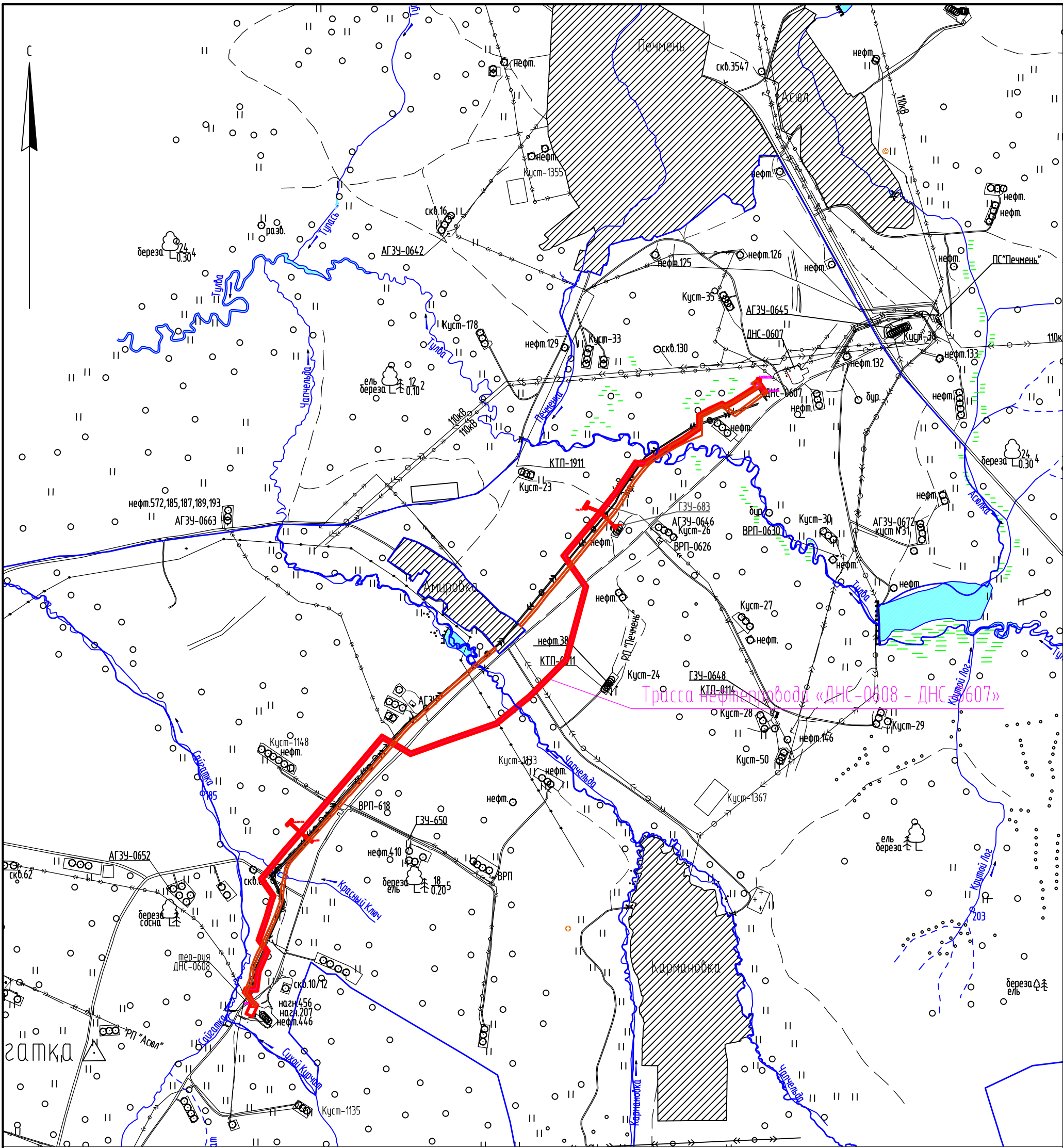
СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 2

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	85
НПИ ОНГМ		



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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH



Обзорный план расположения

Масштаб 1:25000



Масштаб 1:1 000 000

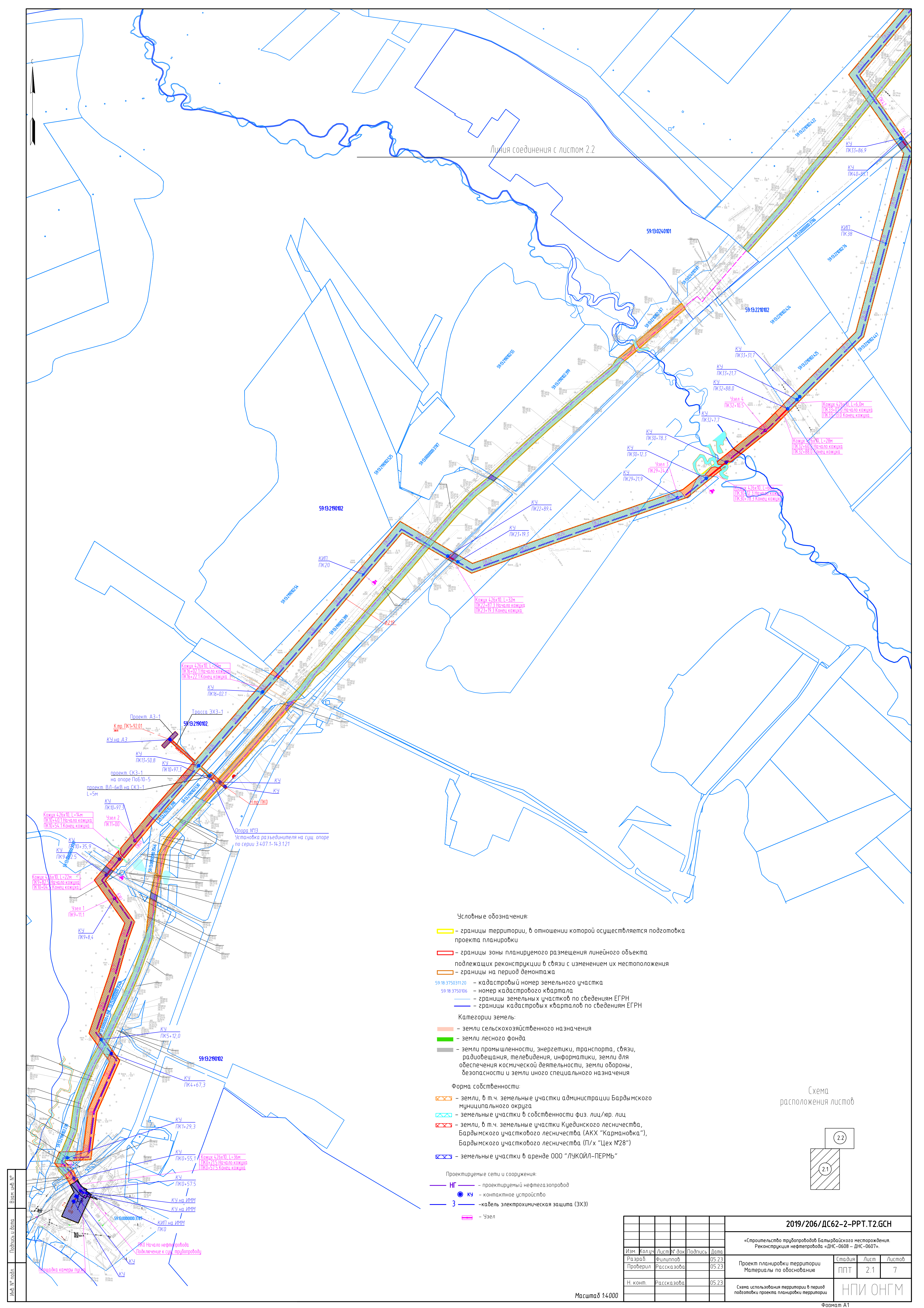
Условные обозначения

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта

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

						2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH				
						«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Филиппов			05.23			ППТ	1	7
Проверил		Рассказова			05.23					
						Схема расположения элемента планировочной структуры		НПИ ОНГМ		
Н. конт.		Рассказова			05.23					





Линия соединения с листом 2.2

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

- 59:18:375031120 — кадастровый номер земельного участка
- 59:18:3750106 — номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН

Категории земель:

- 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

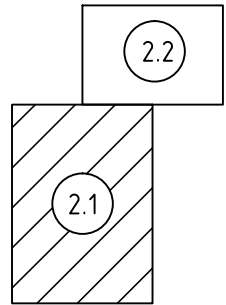
Форма собственности:

- земли, в т.ч. земельные участки администрации Бардымского муниципального округа
- земельные участки в собственности физ. лиц/юр. лиц
- земли, в т.ч. земельные участки Кудединского лесничества, Бардымского участкового лесничества (АКХ "Кармановка"), Бардымского участкового лесничества (П/х "Цех №28")
- земельные участки в аренде ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Проектируемые сети и сооружения:

- НГ — проектируемый нефтегазопровод
- КУ — контактное устройство
- 3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)
- Узел

Схема  
расположения листов



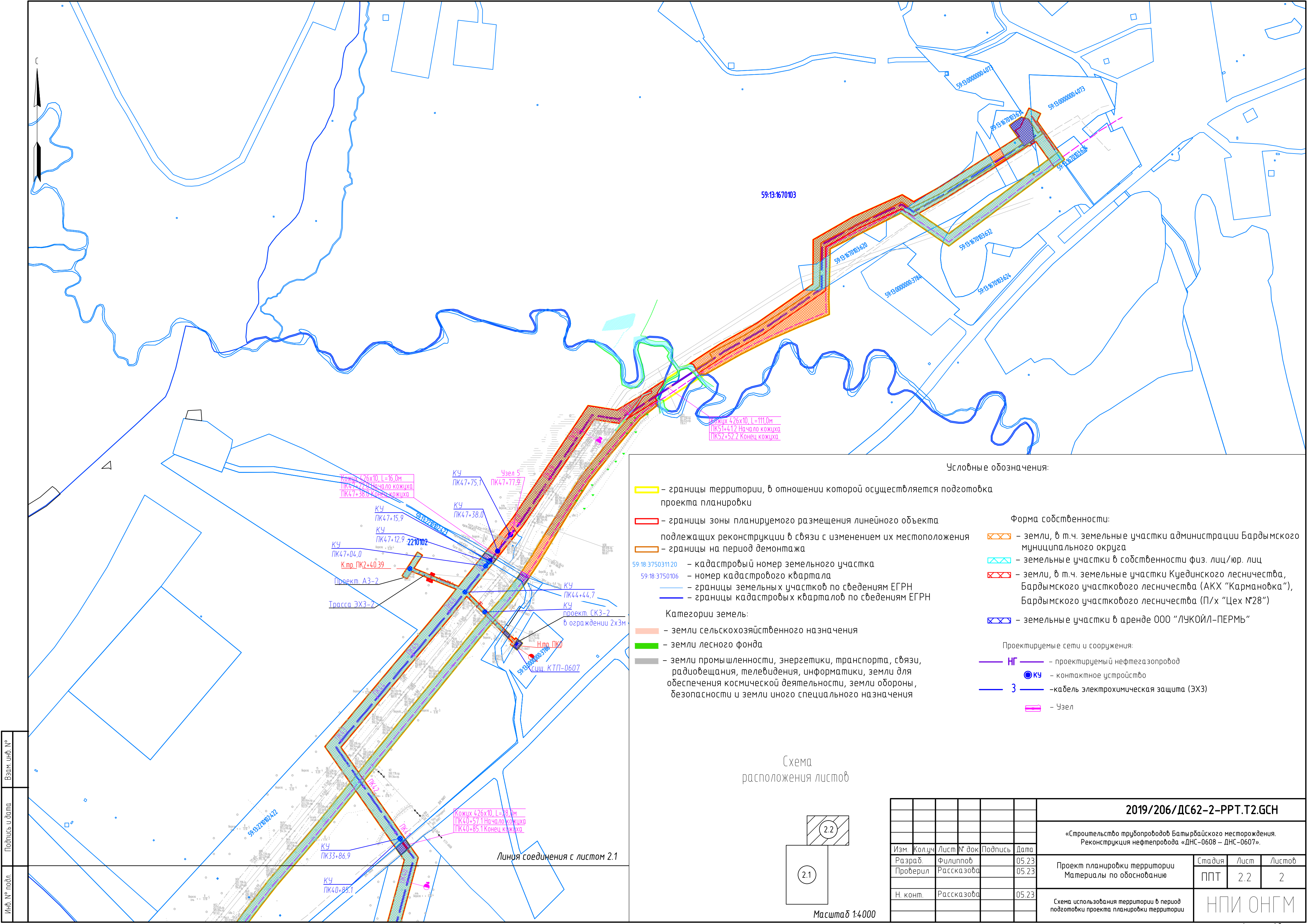
						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.СН			
						«Строительство трубопровода Батырайского месторождения Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».			
Изм.	Колонт.	Лист № док.	Подпись	Дата		Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Филиппов			05.23			ППТ	2.1	7
Проверил	Рассказова			05.23		Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	НПИ ОНГМ		
Н. конт.	Рассказова			05.23					

Масштаб 1:4000

Формат А1

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





Условные обозначения:

— границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

— границы зоны планируемого размещения линейного объекта

— границы на период демонтажа

59:18:3750311.20 — кадастровый номер земельного участка

59:18:3750106 — номер кадастрового квартала

— границы земельных участков по сведениям ЕГРН

— границы кадастровых кварталов по сведениям ЕГРН

Категории земель:

— 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

Форма собственности:

— земли, в т.ч. земельные участки администрации Бардымского муниципального округа

— земельные участки в собственности физ. лиц/юр. лиц

— земли, в т.ч. земельные участки Куединского лесничества, Бардымского участкового лесничества (АКХ "Кармановка"), Бардымского участкового лесничества (П/х "Цех №28")

— земельные участки в аренде ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Проектируемые сети и сооружения:

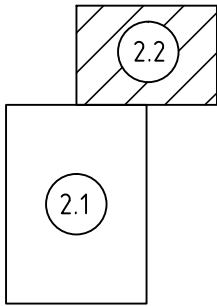
НГ — проектируемый нефтегазопровод

●КУ — контактное устройство

З — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

— Узел

Схема  
расположения листов

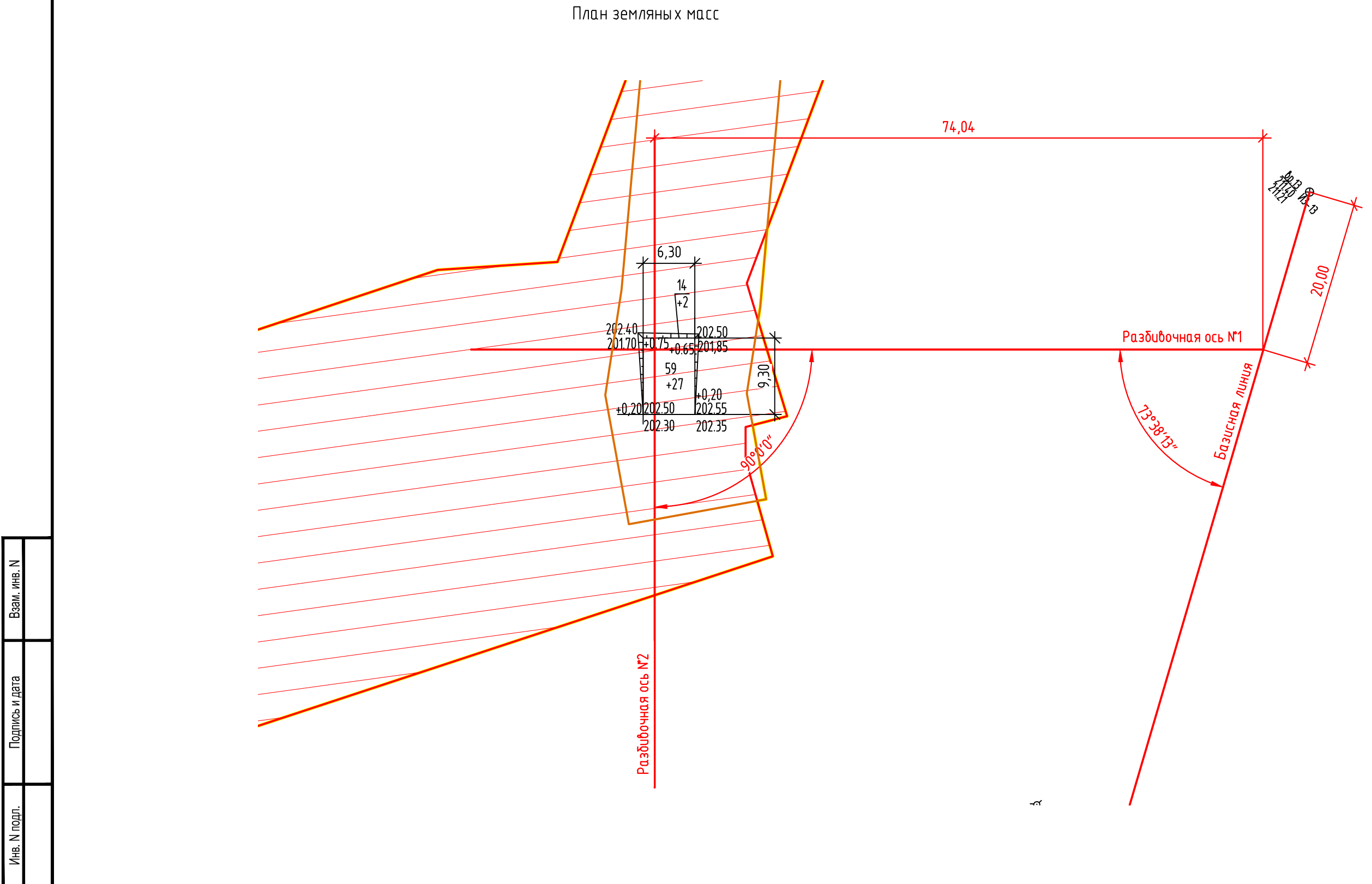
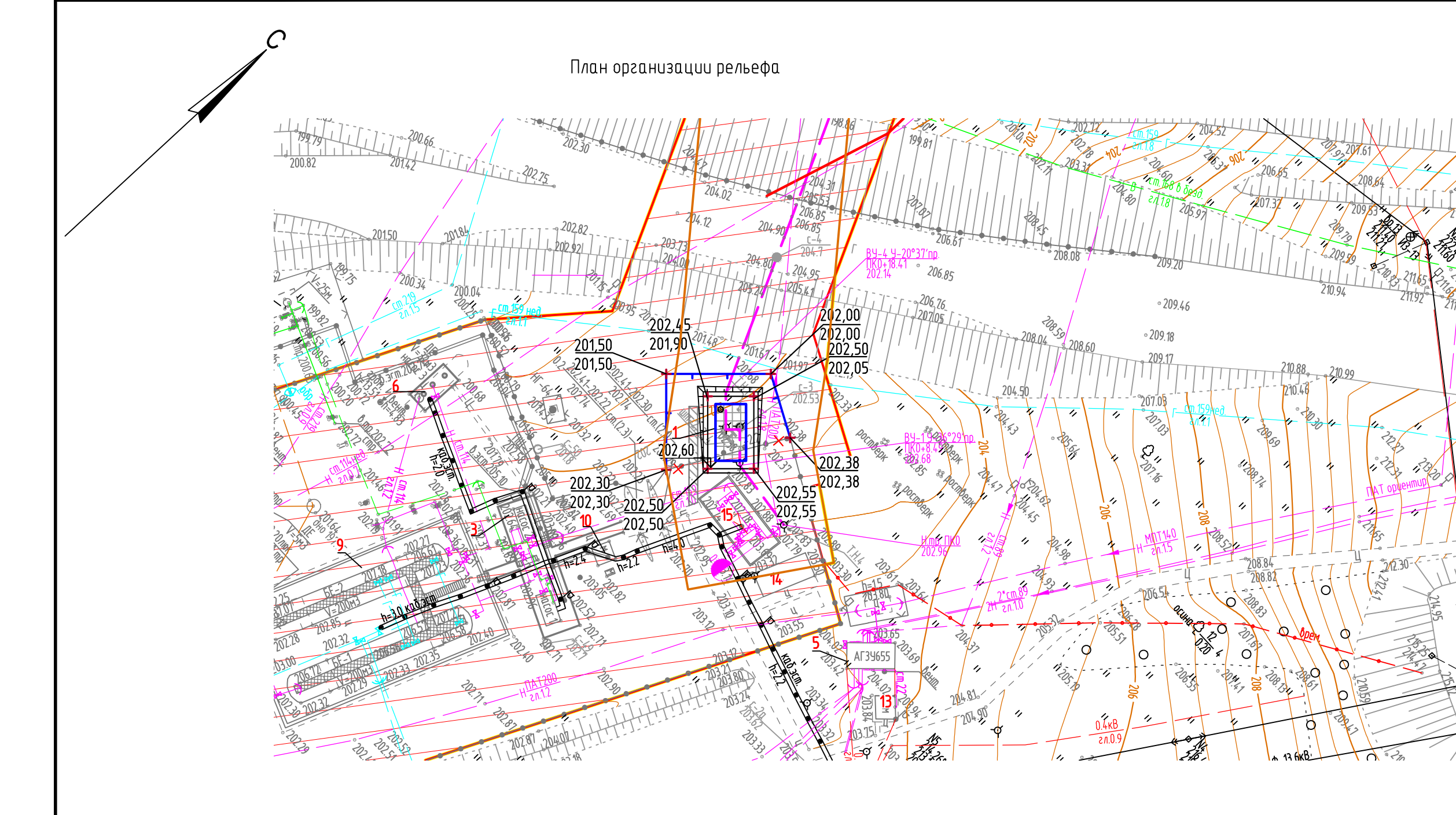


Масштаб 1:4000

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ГСН				
						«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».				
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов	НПИ ОНГМ
Разраб.	Филиппов			05.23			ППТ	2.2	2	
Проверил	Рассказова			05.23						
Н. конт.	Рассказова			05.23		Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории				

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





Условные обозначения и изображения	
Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
	Инженерные сети, прокладываемые:
-----	Подземно
==  ==	В футляре, в трубе
---Н---	Нефтепровод
---Д---	Дренажный трубопровод
---К2---	Канализация дождевая
⊗	Колодец с гидрозатвором
⊙	Колодец дождеприемный
⊕---⊕	Контур заземления
—З—	Кабель электрохимзащиты
⊙ КУ	Контактное устройство
● КИП	Контрольно-измерительный пункт
◆ ПМ-10У	Протектор ПМ-10У
—ШП—	Шунтирующая кабельная перемычка
	Существующие сети и сооружения:
---Н---	Нефтепровод
---Г---	Газопровод
---В---	Водовод
---К---	Кабель
---К---	Канализация дождевая

Ведомость объемов земляных масс			
Наименование грунта	Количество, м²		Примечание
	насыпь (+)	выемка (-)	
1. Грунт планировки территории	30 *	0	
6. Поправка на уплотнение	3		
7. Всего пригодного грунта	33	0	
8. Недостаток пригодного грунта		33 **	
9. Итого перерабатываемого грунта	33	33	

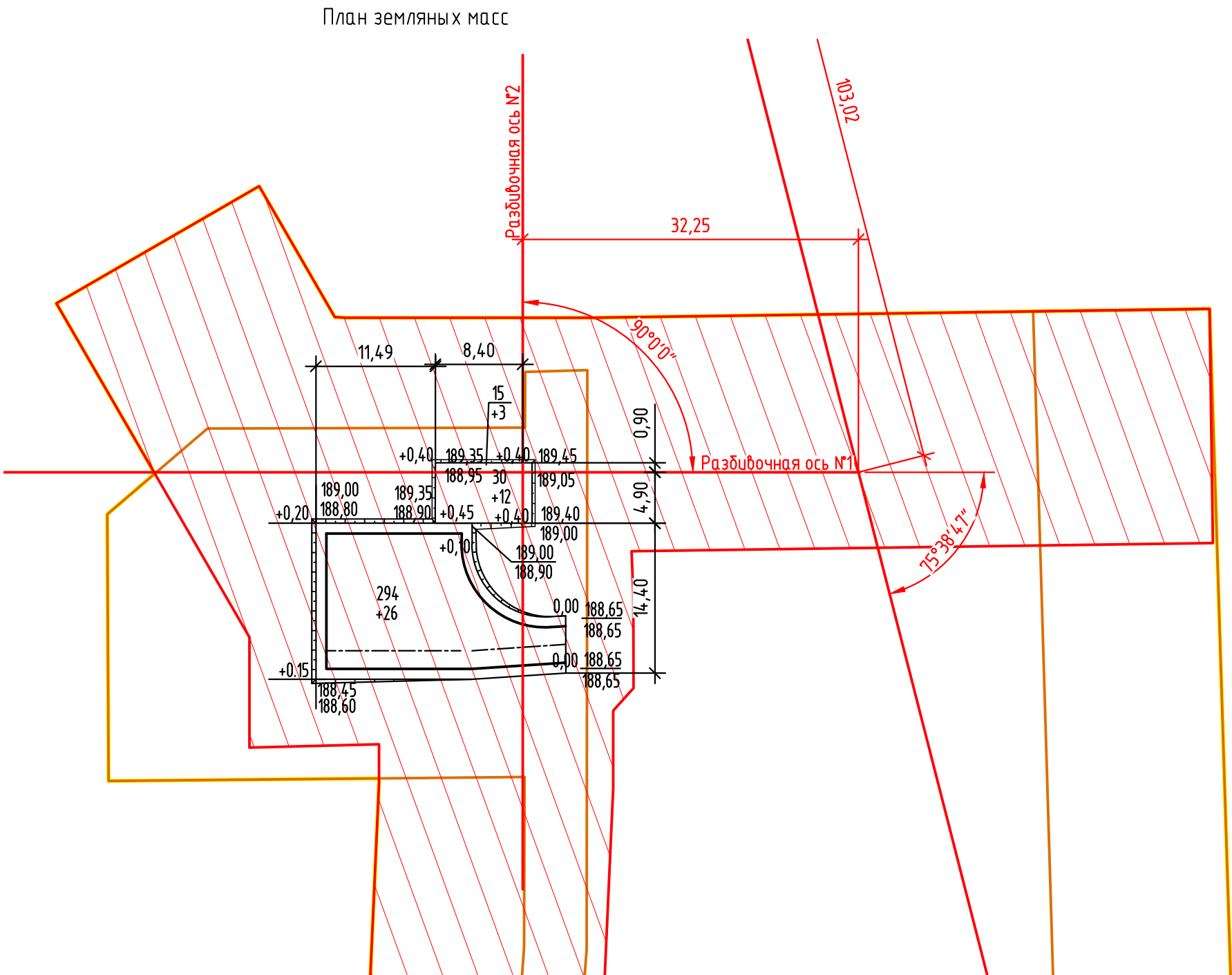
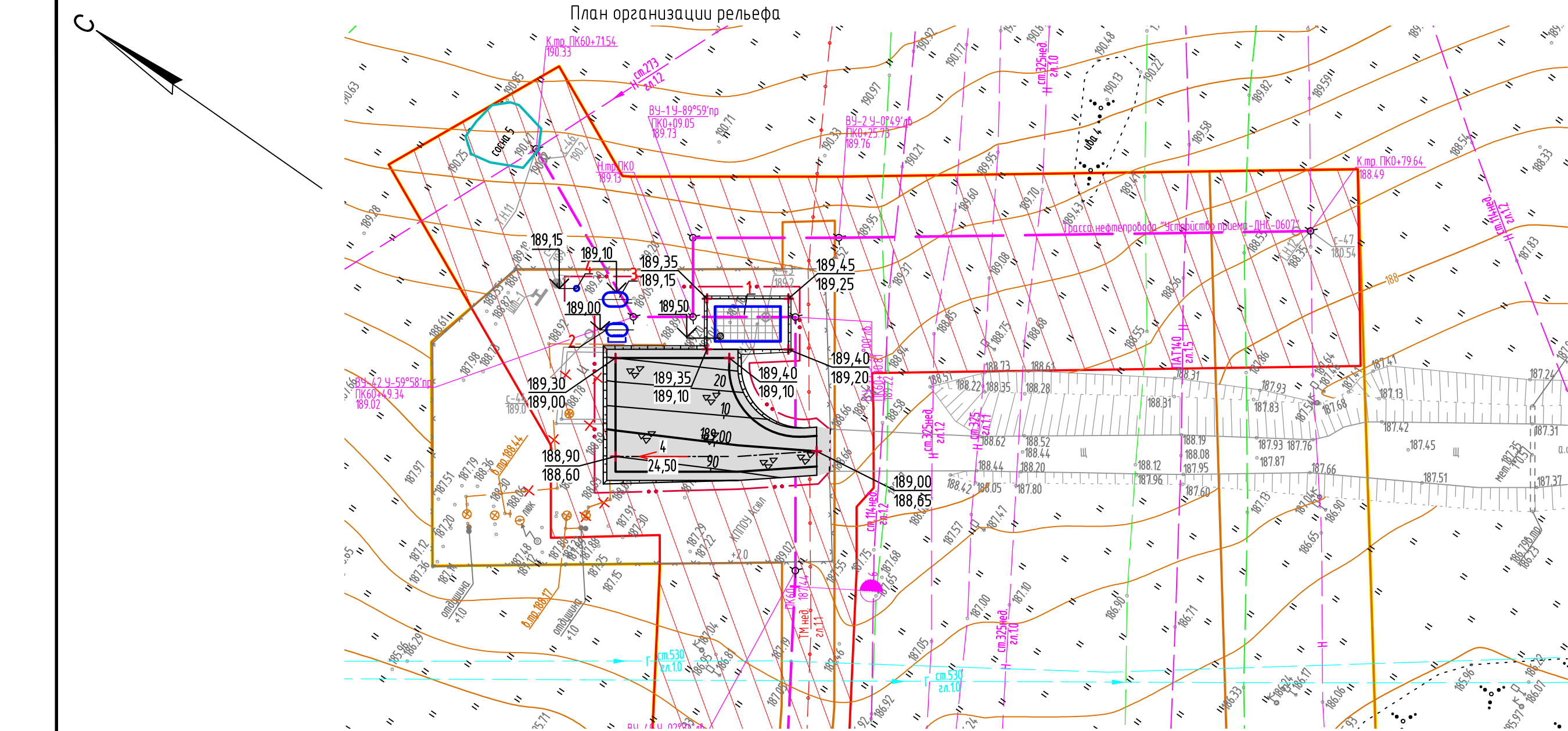
\* – С учетом предварительной срезки растительного грунта 0,20 м  
\*\* – В карьере

1. Разбивка сетки квадратов плана земляных масс дана от разбивочных осей №1 и №2.  
2. Все размеры и отметки даны в метрах.

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.СН				
						Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. «Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607»				
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата					
Разраб.		Филиппов			05.23	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		Стадия	Лист	Листов
Проб.		Рассказова			05.23			ППТ	3.1	7
Н. контр.		Рассказова			05.23	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (Камера пуска)		НПИ ОНГМ		

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





Условные обозначения и изображения	
Условные обозначения и изображения	Наименование обозначения и изображения
Инженерные сети, прокладываемые:	
-----	Подземно
==	В футляре, в трубе
---Н---	Нефтепровод
---Д---	Дренажный трубопровод
---К2---	Канализация дождевая
⊗	Колодец с гидрозатвором
⊙	Колодец дождеприемный
⬢	Контур заземления
—З—	Кабель электрохимзащиты
⊙ КУ	Контактное устройство
● КИП	Контрольно-измерительный пункт
◆ ПМ-10У	Протектор ПМ-10У
⤿ ШП	Шунтирующая кабельная перемычка
Существующие сети и сооружения:	
---Н---	Нефтепровод
---Г---	Газопровод
---В---	Водовод
---К---	Кабель
---К---	Канализация дождевая

Ведомость объемов земляных масс			
Наименование грунта	Количество, м²		Примечание
	насыпь (+)	выемка (-)	
1. Грунт планировки территории	43 *	0	
6. Поправка на уплотнение	4		
7. Всего пригодного грунта	47	0	
8. Недостаток пригодного грунта		47 **	
9. Итого перерабатываемого грунта	47	47	

\* – С учетом предварительной срезки растительного грунта 0,10 м  
\*\* – В карьере

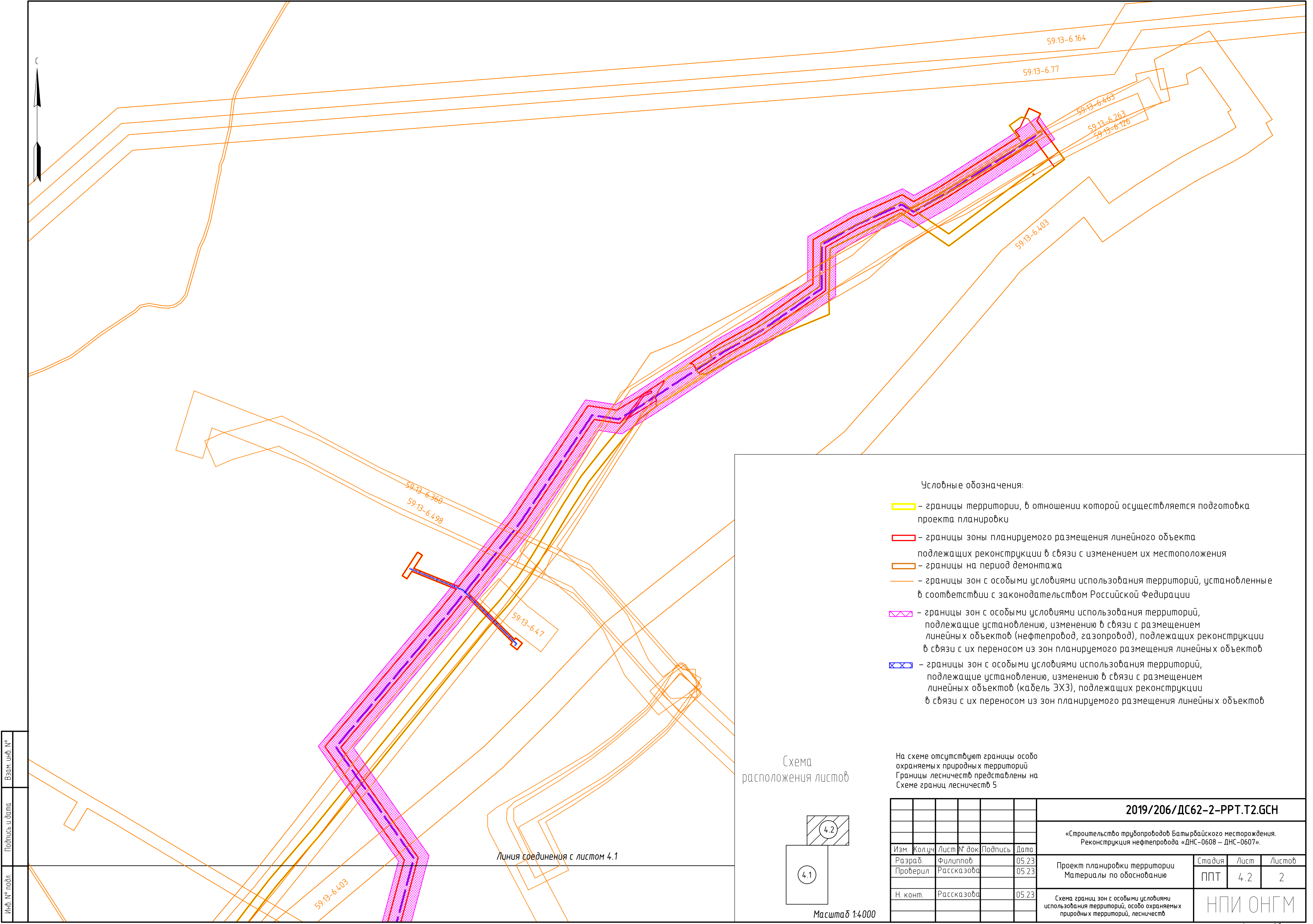
- Разбивка сетки квадратов плана земляных масс дана от разбивочных осей №1 и №2.
- Все размеры и отметки даны в метрах.

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.СН			
						Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. «Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607»			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Филиппов			05.23		ППТ	3.2	7
Пров.		Рассказова			05.23				
Н. контр.		Рассказова			05.23				
						Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (Камера приема)	НПИ ОНГМ		



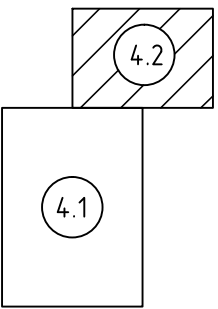






- Условные обозначения:
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
  - границы зоны планируемого размещения линейного объекта подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
  - границы на период демонтажа
  - границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации
  - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (нефтепровод, газопровод), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов
  - границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов (кабель ЭХЗ), подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов

Схема  
расположения листов

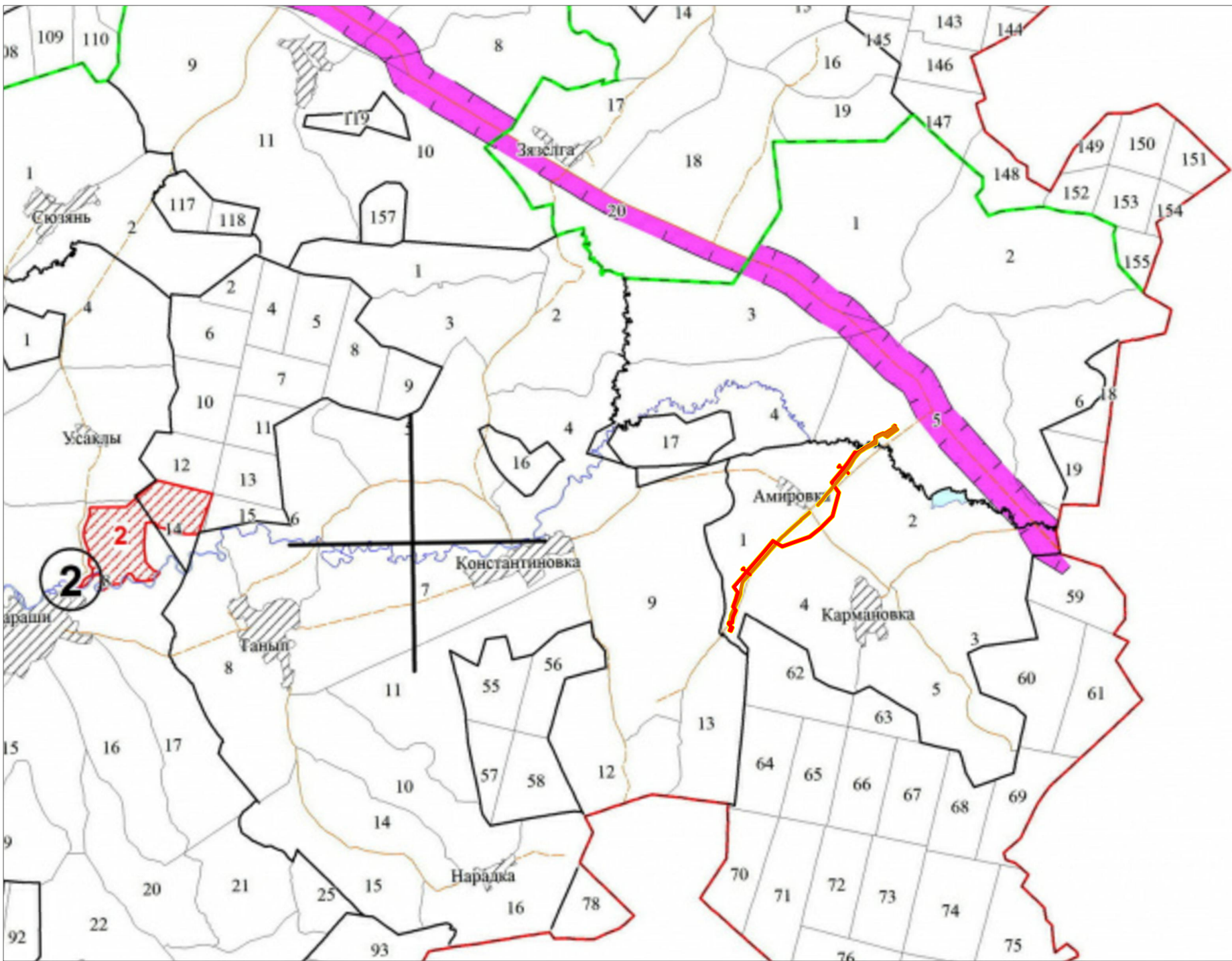


Масштаб 1:4 000

На схеме отсутствуют границы особо охраняемых природных территорий  
Границы лесничеств представлены на  
Схеме границ лесничеств 5

							2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH			
							«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Филиппов				05.23			ППТ	4.2	2
Проверил	Рассказова				05.23					
Н. конт.	Рассказова				05.23	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств		НПИ ОНГМ		
								Формат А2		





- 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
  - ② — Куединское лесничество, Сарашевское участковое лесничество

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Границы:  
— субъектов РФ  
— муниципальных районов  
— лесничеств  
— участковых лесничеств

— Реки, водные объекты

1

государственный природный биологический заказник

1

особо охраняемые природные территории

Березовка

— населенные пункты

Целевое назначение, категории защитных лесов

защитные полосы лесов расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации

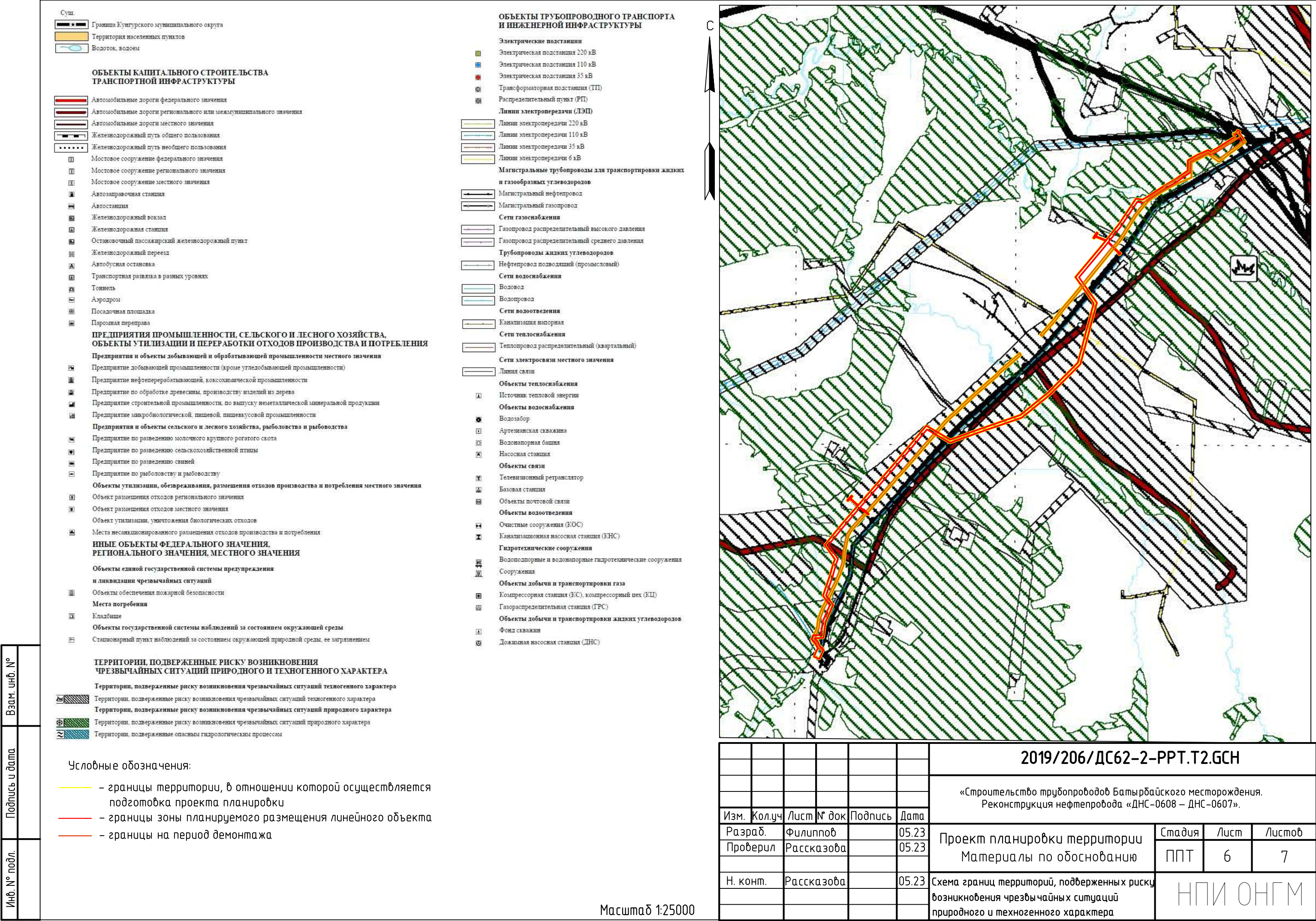
зеленые зоны

леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

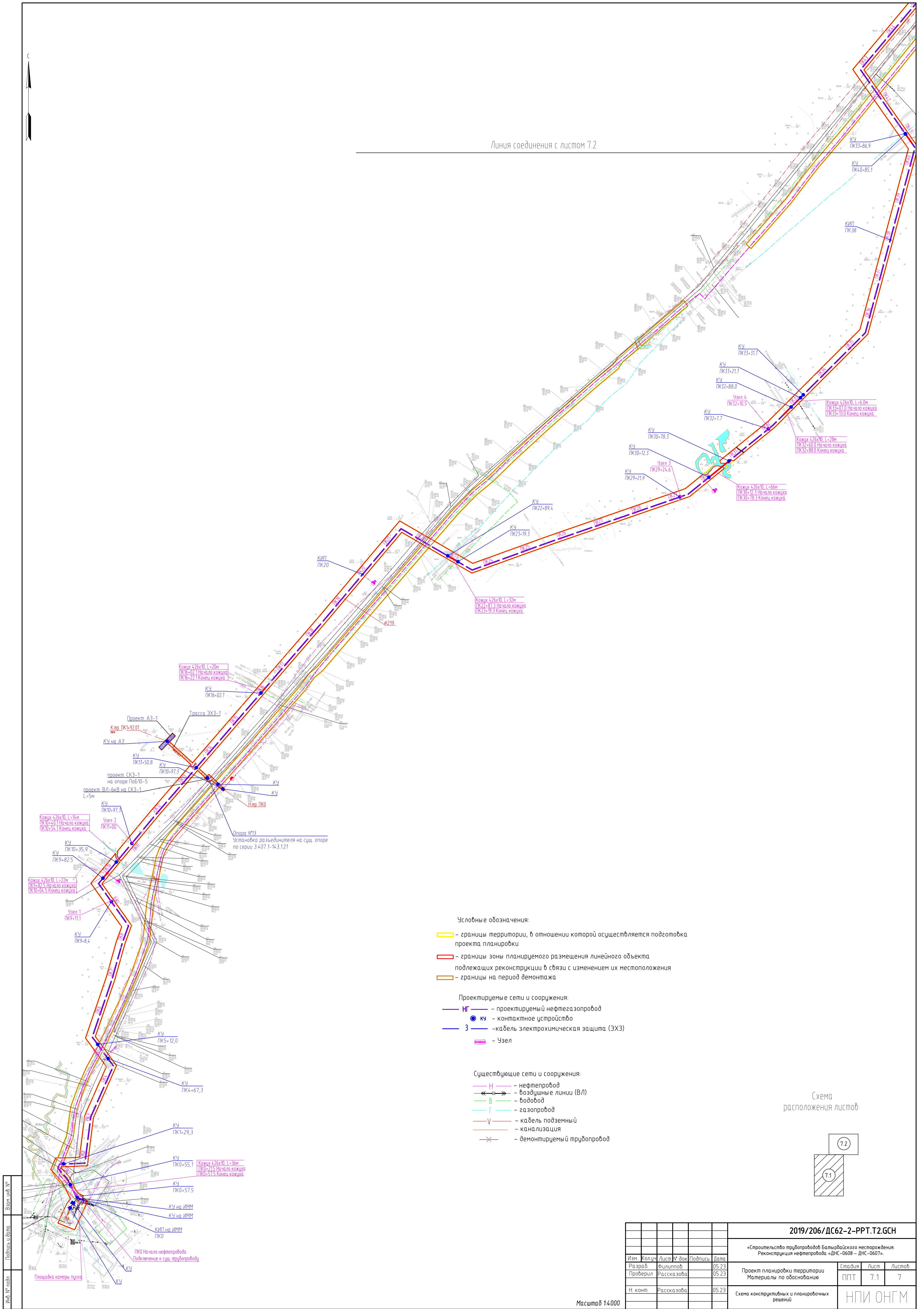
эксплуатационные леса

2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH					
«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Филипов				05.23
Проверил	Рассказова				05.23
Н. конт.	Рассказова				05.23
Проект планировки территории Материалы по обоснованию				Стадия	Лист
Схема границ лесничеств				ППТ	5
					Листов
					7
				НПИ ОНГМ	









Линия соединения с листом 7.2

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

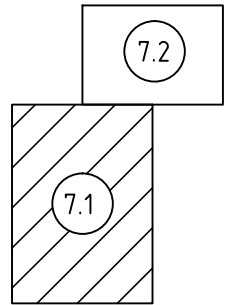
Проектируемые сети и сооружения:

- **НГ** — проектируемый нефтегазопровод
- **КЧ** — контактное устройство
- **З** — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)
- Узел

Существующие сети и сооружения:

- **Н** — нефтепровод
- **ВЛ** — воздушные линии (ВЛ)
- **В** — водовод
- **Г** — газопровод
- **У** — кабель подземный
- канализация
- **X** — демонтируемый трубопровод

Схема  
расположения листов

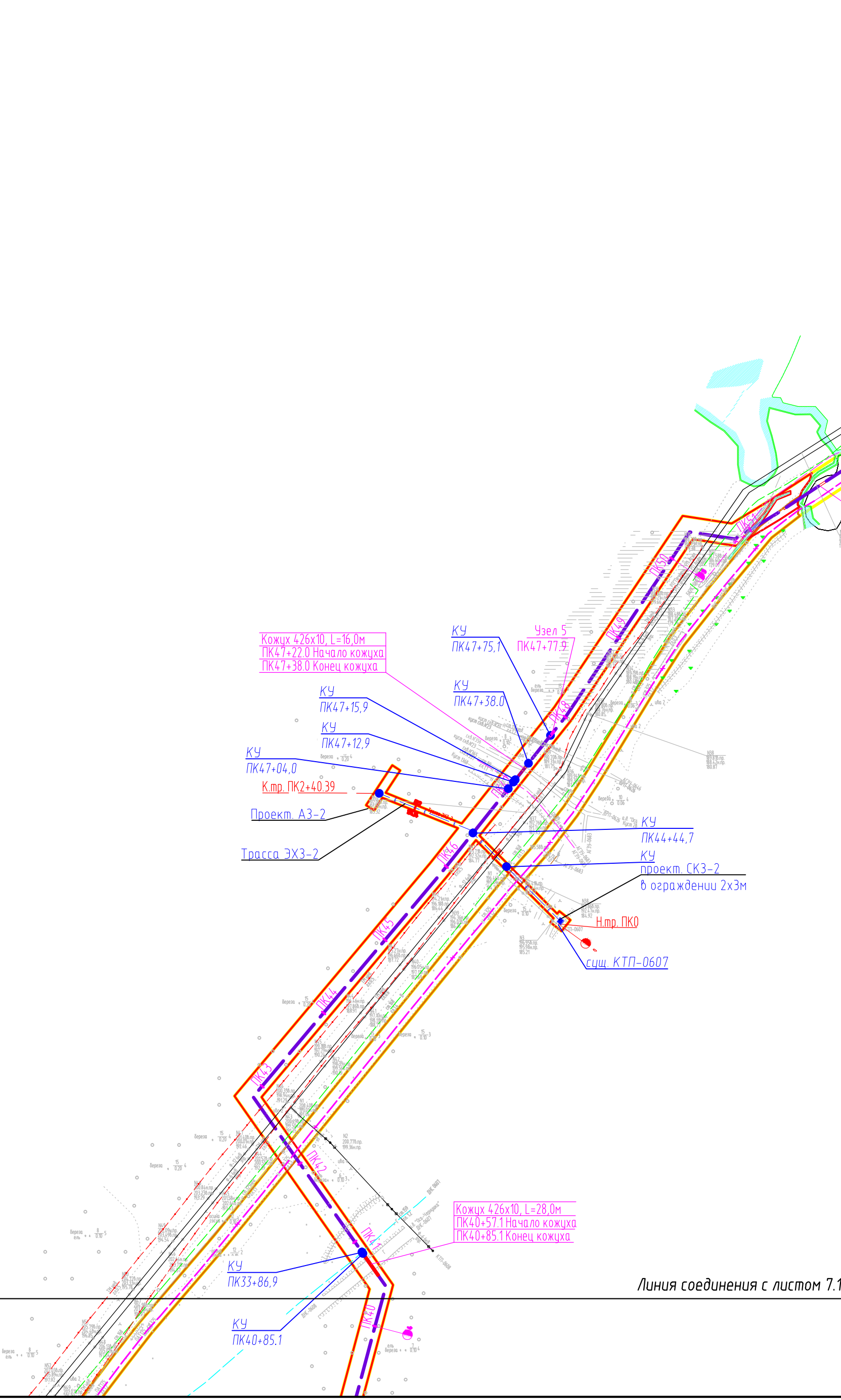


						2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH		
						«Строительство трубопроводов Батраевского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».		
Изм.	Колуч.	Лист № док.	Подпись	Дата		Проект планировки территории	Стадия	Лист
Разраб.	Филиппов	Рассказова		05.23		Материалы по обоснованию	ППТ	7.1
Проверил	Рассказова			05.23		Схема конструктивных и планировочных решений		7
Н. конт.	Рассказова			05.23				

Масштаб 1:4000

Формат А1





Условные обозначения:

— границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

— границы зоны планируемого размещения линейного объекта

— границы на период демонтажа

Проектируемые сети и сооружения:

НГ — проектируемый нефтегазопровод

КЧ — контактное устройство

3 — кабель электрохимическая защита (ЭХЗ)

— Узел

Существующие сети и сооружения:

Н — нефтепровод

— воздушные линии (ВЛ)

В — водовод

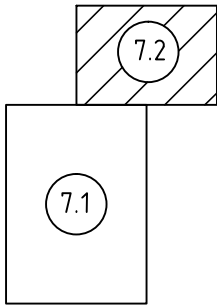
Г — газопровод

— кабель подземный

— канализация

— демонтируемый трубопровод

Схема  
расположения листов



Масштаб 1:4000

							2019/206/ДС62-2-PPT.T2.GCH			
							«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».			
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию		Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Филиппов				05.23			ППТ	7.2	2
Проверил	Рассказова				05.23	Схема конструктивных и планировочных решений		НПИ ОНГМ		
Н. конт.	Рассказова				05.23					

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства район работ относится к строительноклиматическому подрайону IV.

При составлении климатической характеристики района изысканий использовались материалы по метеостанции Чернушка, недостающие сведения приведены по метеостанции Пермь.

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.

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.

*Испарение.* Годовая величина испарения с поверхности рассматриваемой территории лежит в пределах 450 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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	<p>2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН</p>

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 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.

*Температура воздуха.* Средняя годовая температура воздуха в районе составляет плюс 2,4 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 14,3 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 54 °С. Средний из ежегодных абсолютных минимумов температуры воздуха составил минус 38,7 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля составляет плюс 18,6 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 38 °С.

*Осадки.* Количество осадков за период с ноября по март составляет 169 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 397 мм.

*Снежный покров* Среднее число дней со снежным покровом составляет 161 день. Расчетная толщина снежного покрова 5 % обеспеченности в районе работ составляет 102 см.

*Глубина промерзания почвогрунтов.* Наибольшая измеренная глубина промерзания почвогрунтов составляет 126 см. Средняя глубина промерзания из наибольших составляет 57 см, средняя глубина промерзания из наименьших – 7 см.

*Ветровой режим.* За год в районе преобладают ветра южного направления. Максимальная наблюденная скорость ветра (порыв) по метеостанции Чернушка составляет 30 м/с. Среднее за год дней с сильным ветром (15 м/с) составляет 13 дней, наибольшее число дней с сильным ветром (15 м/с) – 26 дней.

*Атмосферные явления* на рассматриваемой территории обуславливаются особенностями циркуляции атмосферы, а отдельные сезоны – и влиянием

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		

*Геологическое строение.*

С поверхности практически повсеместно развит почвенно-растительный слой, мощностью 0.1-0.3м.

Четвертичная система (Q)

### Техногенные грунты ( $tQ$ )

Техногенные грунты представлены суглинками, суглинками с гравием.

Суглинок коричневый тяжелый пылеватый твердый. Встречен в пределах навалов грунта с поверхности, а также в пределах насыпи дорог под гравийной подсыпкой на глубине 0.2 м по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» (ПК1+5.9-ПК1+22.1, ПК9+85-ПК10+1.1, ПК22+95-ПК23+17.1, ПК32+65.2-ПК32+82.5, ПК40+62-ПК40+80, ПК41+13.3-ПК41+20.3), трассе ВОЛС (ПК0+83.3-ПК1+10.8, ПК1+15-ПК1+25.26(к.тр.)). Мощность слоя 0.3-2.1 м.

Техногенный грунт: суглинок коричневый с гравием твердый. Гравий, галька метаморфических пород (22.04-22.08 %). Встречен в пределах насыпи автодороги под гравийной подсыпкой на глубине 0.2м по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» (ПК0+24.4-ПК0+52.5). Мощность слоя 3.8 м.

Грунты слежавшиеся, отсыпаны "сухим" способом. Давность отсыпки более 5 лет.

Биогенные грунты (bQ)

Торф темно-коричневый, черный, среднеразложившийся. Встречен по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» на участке перехода через пойму р.Тулва

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

метаморфических пород (22.04-22.08 %). Встречен в пределах насыпи автодороги под гравийной подсыпкой на глубине 0.2м по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» (ПК0+24.4-ПК0+52.5). Мощность слоя 3.8 м.

Грунты слежавшиеся, отсыпаны "сухим" способом. Давность отсыпки более 5 лет.

*Биогенные грунты (bQ)*

Торф темно-коричневый, черный, среднеразложившийся. Встречен по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» на участке перехода через пойму р.Тулва

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	



(ПК47+96.5-ПК51+37.8) под почвенно-растительным слоем на глубине 0.2-0.3 м.  
Мощность – 0.6-3.2 м.

*Аллювиальные грунты (aQ)*

Суглинок серовато-коричневый, серый легкий песчанистый, тяжелый пылеватый текучий с примесью органического вещества. Вскрыт по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» на участке перехода через пойму р.Тулва (ПК47+96.8-ПК51+68, ПК52+37.7-ПК52+44.4, ПК52+66.2-ПК55+5.3) на глубине 0.3-3.4 м под водой, торфами, суглинками. Мощность 0.2-2.5 м.

Суглинок коричневый легкий пылеватый, тяжелый пылеватый от твердой до тугопластичной консистенции. Вскрыт по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» на участке перехода через пойму р.Тулва (ПК47+97.3-ПК49, ПК51+32.8-ПК51+59.3, ПК51+65.8-ПК52+38.3, ПК52+41-ПК55+14.3) на глубине 0.2-3.8 м под почвенно-растительным слоем, суглинками текучими с примесью органического вещества. Мощность – 0.3-3.8 м.

Гравийный грунт с суглинистым коричневым твердым, полутвердым, текучепластичным заполнителем (32.26-49.86 %); гравий и галька метаморфических пород (50.14-67.74 %), прочные; грунт неоднородный. Вскрыт по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» на участке перехода через пойму р.Тулва (ПК48+97.9-ПК54+39.5) на глубине 0.5-4.2 м под торфами, суглинками текучими с примесью органического вещества, суглинками. Мощность – 0.2-3.7 м.

*Делювиальные грунты (dQ)*

Суглинок коричневый, серовато-коричневый легкий пылеватый, тяжелый пылеватый от твердой до тугопластичной консистенции. Вскрыт практически повсеместно с поверхности и на глубине 0.1-4.0 м под почвенно-растительным слоем, щебенистой и гравийной подсыпкой, техногенными грунтами, гравийными грунтами с суглинистым заполнителем. Мощность – 0.7-5.8 м.

Гравийный грунт с суглинистым коричневым полутвердым, твердым заполнителем (42.60-48.28 %); гравий и галька метаморфических пород (51.71-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<i>Делювиальные грунты (dQ)</i> Суглинок коричневый, серовато-коричневый легкий пылеватый, тяжелый пылеватый от твердой до тугопластичной консистенции. Вскрит практически повсеместно с поверхности и на глубине 0.1-4.0 м под почвенно-растительным слоем, щебенистой и гравийной подсыпкой, техногенными грунтами, гравийными грунтами с суглинистым заполнителем. Мощность – 0.7-5.8 м.  Гравийный грунт с суглинистым коричневым полутвердым, твердым заполнителем (42.60-48.28 %); гравий и галька метаморфических пород (51.71-							
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН				

Алевролит коричневый очень низкой прочности, средней плотности, сильновыветрелый, трещиноватый, размягчаемый. Вскрыт на площадке ДНС-0608 за исключением скважин 49, 50, на площадке устройства приема; по трассе нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» (ПК0+65.4-ПК2+81.6, ПК5+27.8-ПК7+50, ПК8+71.4-ПК9+85, ПК10+37.6-ПК11+81, ПК14+83.5-ПК17+72.2, ПК51+27-ПК60+71.54(к.тр.)), трассе нефтепровода «Устройство приема – ДНС-0607» (ПК0-ПК0+79.64(к.тр.)), трассе ВОЛС (ПК0+17.4-ПК1+25.26(к.тр.)), трассе кабельной линии КТП-освещение (ПК0-ПК0+41.33(к.тр.)) на глубине 0.2-4.4 м под суглинками, гравийными грунтами с суглинистым заполнителем. Вскрытая мощность – 0.4-8.0 м.

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

Размер границ зон планируемого размещения линейного объекта, обеспечивает размещение проектируемой трассы, строительных механизмов,

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p><b>4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения</b></p> <p>Размер границ зон планируемого размещения линейного объекта, обеспечивает размещение проектируемой трассы, строительных механизмов,</p>			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН



Согласно закону №195-ПК от 11.02.2008г «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» территория проведения экологических изысканий не входит в перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Особо охраняемые природные территории.

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 Перечню муниципальных образований субъектов РФ, в границах которых имеются ООПТ федерального значения (копия письма №15-47/10213 от 30.04.2020г), на территории Проектируемого объекта ООПТ федерального значения отсутствуют.

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, приложение В) проектируемый объект не затрагивает ООПТ регионального и местного значения.

Согласно сведениям Администрации Бардымского муниципального района (приложение В), особо охраняемые территории местного значения в границах проектируемого объекта отсутствуют.

Территории традиционного природопользования.

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009г №631-р, места традиционного проживания и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН		





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.

Таблица №1. Ширина прибрежных защитных полос и водоохранных зон водотоков района изысканий

Название водотока	Общая длина водотока, км	Ширина водоохраной зоны, м	Уклон берега, градусы	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Расположение в ВОЗ
Река Красный Ключ	<10	50	$\geq 3^\circ$	50	Пересекает
Река Чапчельда	14	100	$\geq 3^\circ$	50	Пересекает
Река Сайгатка	11	100	$\geq 3^\circ$	50	В ВОЗ
Река Тулва	118	200	$\geq 3^\circ$	50	Пересекает

Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607» на ПК10+43,2–ПК10+45,6 пересекает русло реки Красный Ключ.

Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607» на ПК30+56,0–ПК30+67,5 пересекает русло реки Чапчельда.

Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607» на ПК51+61,9–ПК51+65,8 пересекает старицу реки Тулва.

Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607» на ПК52+37,7–ПК52+44,4 пересекает русло реки Тулва.

Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607» на участке ПК1–ПК5 проходит вдоль русла реки Сайгатка (левобережный приток реки Тулва). Минимальное расстояние от русла водотока до изыскиваемой трассы составляет 57 м.

При пересечении проектируемыми сооружениями водных объектов, а также при прохождении в водоохранных зонах водотоков, в проектной части необходимо предусмотреть мероприятия по защите водных объектов на период

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

проходит вдоль русла реки Сайгатка (левобережный приток реки Тулва). Минимальное расстояние от русла водотока до изыскиваемой трассы составляет 57 м.

При пересечении проектируемыми сооружениями водных объектов, а также при прохождении в водоохранных зонах водотоков, в проектной части необходимо предусмотреть мероприятия по защите водных объектов на период

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

строительства и эксплуатации данных сооружений (в соответствии со ст. 65 «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006 N74-ФЗ).

Сведения о полезных ископаемых.

По данным Департамента по недропользованию по ПФО (копия письма № ПК-ПФО-11-00-36/2628 от 28.12.2021г в приложении О) в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют полезные ископаемые.

Участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, на испрашиваемом участке отсутствуют.

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют (копия письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, приложение Е).

В радиусе 2 км от объекта расположены утвержденные ЗСО скважины №10/12 и №5313.

Информация о ЗСО приведена в приложении к письму Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

Расстояние от проектируемого объекта до ЗСО 3 пояса скважины №10/12 – 195 м.

Расстояние от проектируемого объекта до ЗСО 3 пояса скважины №5313 – 1587 м.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (копия письма №03-967 от 14.05.2021 г., приложение Н) в 700 м от проектируемого объекта расположена водозаборная скважина №61194. Для данной скважины утвержденные ЗСО отсутствуют. Предоставлен предварительный расчет ЗСО. Расстояние от проектируемого объекта до ЗСО III пояса составляет 460 м.

Предварительные расчеты ЗСО водозаборных скважин представлены в приложении П, объекты строительства не попадают в ЗСО III пояса водозаборных скважин.

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН



Сведения о скотомогильниках.

На основании сведений, представленных Государственной ветеринарной инспекцией Пермского края (копия письма приведена в приложении И), участок изысканий находится на благополучной в отношении сибирской язвы территории. На участке изысканий и в радиусе 1 км простых скотомогильников (биотермических ям) и сибиреязвенных нет, участок расположен вне санитарно-защитных зон скотомогильников (в т.ч. сибиреязвенных).

**4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, не регламентированы.

**4.5. Ведомости 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**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН					



30											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			проезд								
Трасса ВОЛС											
11	1	0+04.8	тротуар	цемент			86°		1.2	203.39	—+—+—
12	1	0+24.7	тротуар	цемент			33°		0.8	203.60	—+—+—
13	1	1+23.1	тротуар	асф.			86°		2.5	217.01	—+—+—
Трасса кабельной линии КТП-освещение											
14	1	0+9.7	технологический проезд	грунт			67°		7.9	203.83	—+—+—

№№ пересечения	Километр	На участ- ке		Угол пересечения	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление от- куда и куда	Какой организации принадлежит тру- бопровод	Диаметр	Отметка поверхно- сти земли в точке пересече- ния	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1	1	0	01.5	26°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	175	202.88	1.8	ПАТ
2	1	0	22.7	86°	газопровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	201.68	1.1	ст. нед.
3	1	0	40.0	16°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	200	204.98	0.7	ПАТ
4	1	0	43.9	39°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	204.31	0.9	ст. нед.
5	1	0	55.1	80°	газопровод	ДНС-0607- КС	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	198.47	1.8	ст.
6	1	0	55.8	89°	водовод	БКНС-0603 – ВРП-0616	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	168	198.44	1.8	ст.
7	1	0	97.0	63°	нефтепровод	АГЗУ-0650 ДНС-0608	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	219	194.17	1.5	ст.
8	1	0	99.3	53°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	194.08	1.0	ст. нед.
9	1	1	06.6	64°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	200	194.02	1.4	ПАТ

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

31											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	1	1	20.7	67°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	200	193.69	1.4	ПАТ
11	1	1	24.1	78°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	193.64	1.0	ст. нед.
12	1	1	29.3	71°	нефтепровод	АГЗУ-0650 ДНС-0608	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	219	193.97	1.5	ст.
13	1	1	57.6	80°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	196.28	0.9	ст. нед.
14	1	1	73.8	84°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	199.78	1.0	ст. нед.
15	1	4	54.4	71°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	203.32	1.2	ст. нед.
17	1	4	74.5	81°	нефтепровод	АГЗУ-0650 ДНС-0608	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	219	205.40	1.2	ст.
18	1	4	96.3	65°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	200	205.31	0.9	ПАТ
19	1	4	96.6	62°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	205.31	1.0	ст. нед.
20	1	4	99.1	70°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	205.30	0.5	ст. нед.
21	1	5	01.7	68°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	168	205.32	1.3	ст.
22	1	5	09.7	65°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	159	205.49	0.7	ст. нед.
23	1	5	13.0	60°	проект.водовод				205.39		Изыск. 2021 з.7112
24	1	9	96.4	71°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	198.10	0.5	ст. нед.
25	2	13	50.8	89°	Трасса ЭХЗ-1				209.45		
26	2	15	95.9	80°	нефтепровод	ВРП-0618 - Куст 10	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	95	209.30	1.1	ПАТ
27	2	16	07.2	80°	водовод	ВРП-0618 – Куст 10	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	209.25	1.2	ст.
28	2	16	16.7	78°	нефтепровод	Куст 10 – ДНС- 0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	209.15	1.3	ст. в безд.
29	2	16	43.1	75°	водовод	ВРП-0618 – Куст 10	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	209.30	1.4	ст. в безд.
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

						32					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
30	3	21	90.6	78°	проект. водовод				205.87		Изыск. 2021 з.7112
31	3	22	12.5	86°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	114	206.04	1.2	ст. нед.
32	3	22	27.5	79°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	200	206.11	1.1	ПАТ
33	3	22	31.4	80°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	168	206.11	1.2	ст.
34	3	22	74.0	75°	проект. нефте-провод				205.92		Изыск. 2020 з.6781
35	3	22	89.4	75°	газопровод	ДНС-0607 - ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	159	205.43	1.2	ст.
36	3	23	17.1	74°	водовод	УППН«Констант иновка»-УППН «Танып»	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	114	205.53	0.8	
37	4	33	31.8	77°	газопровод	Сараши - Кармановка	АО «Газпром газораспределение Пермь» Бардымское УГХ	110	204.18	1.1	ПЭ
38	5	40	86.9	83°	газопровод	ДНС-0607 - ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	159	193.18	1.2	ст.
39	5	42	11.6	73°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	192.26	1.3	ст.
40	5	42	23.5	75°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	192.15	1.1	ст. нед.
41	5	42	28.9	75°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	168	192.04	1.4	ст.
42	5	42	45.7	71°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»		191.81	0.6	нед.
43	4	42	56.8	78°	проект. водовод				191.69		Изыск. 2021 з.7112
44	5	42	71.0	75°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»		191.63	0.5	нед.
45	5	46	44.7	83°	трасса ЭХЗ-2				184.31		
46	5	47	04.0	86°	нефтепровод	Куст 1368 – АГЗУ-0683	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	114	182.78	1.1	ст.
47	5	47	12.9	84°	нефтепровод	скв.357 - АГЗУ-0683	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	89	182.45	1.1	ст.
<div> <div> <div>Изм</div> <div>Кол.уч</div> <div>Лист</div> <div>№ док</div> <div>Подп.</div> <div>Дата</div> </div> <div> <div>2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН</div> </div> </div>											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
48	5	47	15.9	85°	нефтепровод	скв.365 - АГЗУ-0683	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	89	182.24	1.1	ст.
49	5	47	33.0	83°	водовод	ВРП-0626 – скв.356	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	89	181.93	1.4	ст.
50	5	47	61.2	79°	2 водовода	ВРП-0626 – Куст скв.23	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	89, 159	181.21	1.2	ст. нед.
51	5	47	65.6	78°	нефтепровод	Куст скв.23 – АГЗУ-0646	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	114	181.20	1.2	ст. нед.
52	6	50	71.2	60°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	168	178.84	1.3	ст.
53	6	50	88.3	21°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	178.65	1.2	ст. нед.
54	6	50	96.9	23°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	178.70	0.3	ст. нед.
55	6	54	76.6	1°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	178.90	1.2	ст. нед.
56	6	55	14.9	67°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	179.57	1.2	ст. нед.
57	6	55	22.5	60°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	168	179.83	1.4	ст.
58	6	55	30.0	55°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»		179.93	0.5	нед.
59	6	57	69.3	60°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»		181.94	0.5	нед.
60	6	59	24.7	2°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»		184.23	1.1	нед.
61	6	59	56.5	84°	газопровод	ЦГСП "Константиновка" - т.вр. ЦГСП "Кокуй"-ГРП "Рябки"	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	325	185.06	2.0	ст.
62	6	59	77.5	87°	нефтепровод	УППН "Константиновка" - УППН "Танып"	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	273	186.39	1.5	ст.
63	6	59	89.2	88°	газопровод	ГКС "Константиновка" - т.вр. в г/пр. Чернушка - Пермь	ООО «ЛУ-КОЙЛ-ПЕРМЬ»	530	187.05	1.0	ст.
						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

34												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
64	6	59	91.4	89°	газопровод	ГКС "Констан- тиновка" - т.вр. в г/пр. Чернушка - Пермь	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	530	187.19	1.0	ст.	
65	7	60	42.5	90°	Трасса нефте- провода "Устройство приема-ДНС- 0607"				189.13			
66	7	60	71.5	87°	нефтепровод	УППН"Констант иновка" – ДНС- 0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	273	190.33	1.2	ст.	
Трасса нефтепровода «Устройство приема ДНС-0607»												
67	1	0	00.0	90°	Трасса нефте- провода «ДНС- 0608 – ДНС- 0607»				189.13			
68	1	0	22.6	85°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»		189.78	1.1	нед.	
69	1	0	30.6	88°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	168	189.77	1.4	ст.	
70	1	0	32.1	83°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	189.72	1.2	ст. нед.	
71	1	0	38.5	79°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	325	189.46	1.2	ст. нед.	
72	1	0	43.2	85°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	325	189.39	1.1	ст.	
73	1	0	48.4	82°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	325	189.30	1.0	ст.	
74	1	0	60.8	90°	водовод	обр.	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	189.00	1.3	ст. нед.	
75	1	0	65.3	87°	нефтепровод	ГЗУ-0684 – ДНС- 0607	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	140	188.88	1.4	ПАТ	
76	1	0	72.1	87°	водовод	БКНС-0603 - скв.360	ООО «ЛУ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	89	188.71	1.2	ст.	
						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата							

35											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
77	1	0	79.6	90°	нефтепровод	ДНС-0608 – ДНС-0607	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	325	188.49	1.2	ст.
Трасса ЭХЗ-1											
78	1	0	00.0	89°	нефтепровод	на ДНС-0608	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	219	211.62	1.2	ст.
79	1	0	10.5	88°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	211.12	1.2	ст. нед.
80	1	0	14.9	90°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	200	210.95	0.8	ПАТ
81	1	0	17.2	89°	водовод	обр.	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	168	210.86	1.2	ст. нед.
82	1	0	41.7	88°	нефтепровод	обр.	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	114	210.47	1.2	ст. нед.
83	1	0	58.8	89°	проект. трасса водовода				210.16		3.71 12 Из- 21
84	1	0	92.0	89°	Трасса нефте- провода «ДНС- 0608 – ДНС- 0607»				209.45		
Трасса ЭХЗ-2											
85	1	0	65.7	87°	нефтепровод	ДНС-0608 - ДНС-0607	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	325	184.59	1.2	ст.
86	1	0	83.7	85°	водовод	БКНС-0603 – ДНС-0608	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»	168	184.54	1.5	ст.
87	1	1	04.4	83°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»		184.16	0.7	нед.
88	1	1	15.2	84°	проект. трасса водовода				184.35		3.7112 Из-21г.
89	1	1	22.1	87°	кабель ТМ	обр.	ООО «ЛЮ- КОЙЛ- ПЕРМЬ»		184.28	0.5	нед.
90	1	1	33.5	83°	Трасса нефте- провода «ДНС- 0608 – ДНС- 0607»				184.31		
						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						

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



Таблица 4 - Ведомость пересечений с ВЛ и линиями связи










№ п.п.	№ км	Пикетаж по трассе			Угол пересечения	Наименование, направление, напряжение и владелец ЛЭП, № чертежа соответ. перехода	Число проводов	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	точка пересечения	верхнего	нижнего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
Трасса нефтепровода «ДНС-0608 - ДНС-0607»																			
1	1	0	65.4	57°	ВЛ-6кВ	3	№7	№6	№6	197.06	197.22	195.90	206.41	205.17					ф-11
					РП Асют – КТП-1105		10.4	26.6					205.27	203.49	268.90				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
2	1	0	74.0	88°	ВЛ-6кВ	3	№7	№6	№6	195.43	196.26	195.69	205.25	205.49					ф-4
					РП Асют – КТП-0402		20.6	13.6					203.91	204.77	203.79				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
3	1	0	90.0	58°	ВЛ-6кВ	3	№7	№6	№6	194.19	195.43	194.45	202.27	204.49					ф-2
					РП Асют – КТП-0205		27.0	13.9					201.55	203.66	201.45				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
4	1	1	43.5	81°	ВЛ-6кВ	3	№5	№6	№6	193.69	197.22	194.90	203.29	204.49					ф-2
					РП Асют – КТП-0205		71.5	22.4					202.31	203.66	202.90				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
5	1	1	51.5	81°	ВЛ-6кВ	3	№5	№6	№6	194.86	196.26	195.62	204.35	205.49					ф-4
					РП-6кВ"Печмень"-куст скв.№33		37.8	28.4					203.26	204.77	203.52				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
6	1	1	57.5	80°	ВЛ-6кВ	3	№5	№6	№6	195.66	197.22	196.26	204.82	205.17					ф-11
					РП Асют – КТП-1105		36.5	21.6					203.74	203.49	202.26				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
7	1	4	74.6	60°	ВЛ-6кВ	3	№2	№1	№1	203.35	208.83	205.40	212.37	217.13					ф-11
					РП Асют – КТП-1105		15.5	56.5					211.05	216.32	212.50				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										
8	1	4	81.1	60°	ВЛ-6кВ	3	№2	№1	№1	204.30	208.54	205.21	213.79	218.03					ф-4
					РП-6кВ"Печмень"-куст скв.№33		13.0	53.6					212.70	216.94	213.21				
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»				П=П=П										

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

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


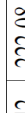


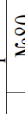



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	1	4	90.3	61°	ВЛ-6кВ	3	№3	№2	 ПЭПЭП	195.71	206.08	204.98	205.31	215.68		φ-2
					РП Асол – КТП-0205		85.5	7.0					204.33	214.70	213.18	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
10	2	10	10.4	79°	ВЛ-6кВ	3	б/н	№8	 ПЭПЭП	197.18	197.98	197.36	206.47	209.27		
					РП Асол – КТП-0101		21.0	27.3					206.08	208.36	205.56	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
11	2	16	35.6	77°	ВЛ-6кВ	3	б/н	б/н	 ПЭПЭП	209.42	210.45	209.67	218.36	219.39		φ-11
					РП Асол – КТП-1102		48.1	21.1					217.53	217.25	216.17	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
12	3	22	01.7	79°	ВЛ-6кВ	3	№24	№23	 ПЭПЭП	205.30	206.89	205.85	217.08	218.30		φ-1
					РП Асол - КТП-0107		50.0	20.6					216.12	217.50	215.85	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
13	3	22	13.0	86°	ВЛ-6кВ	3	№72	№73	 ПЭПЭП	205.29	206.87	206.05	217.03	218.61		φ-12
					РП Печень - РП Асол		56.0	22.4					216.06	217.64	216.00	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
14	3	22	17.6	79°	ВЛ-6кВ	3	№67	№68	 ПЭПЭП	205.33	206.75	205.94	216.12	218.49		φ-6
					РП Печень - РП Асол		55.4	20.1					217.07	217.52	216.44	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
15	4	33	10.0	78°	ВЛ-6кВ	3	б/н	б/н	 ПЭПЭП	203.54	204.61	203.96	213.59	214.34		
					ПС "Константиновка" - ПС «Кармановка»		48	16.7					212.43	213.24	211.96	
					Филиал ОАО «МРСК Урала-«Пермэнерго»											
					Бардымский район электрических сетей											
16	5	42	46.3	74°	ВЛ-6кВ	3	№44	№	 ПЭПЭП	191.35	192.39	191.80	200.49	201.52		φ-6
					РП Печень - РП Асол		28.9	35.8					199.35	200.51	263.80	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
17	5	42	53.2	74°	ВЛ-6кВ	3	№47	№46	 ПЭПЭП	192.46	191.29	191.73	201.40	200.33		φ-12
					РП Печень - РП Асол		36.6	26.8					200.01	198.23	198.03	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
18	6	50	56.5	64°	ВЛ-6кВ	3	№34	№35	 ПЭПЭП	187.35	179.38	178.80	187.34	188.28		φ-12
					РП Печень - РП Асол		58.1	15.8					185.99	186.93	186.10	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

Инв. № 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
19	6	50	63.2	64°	ВЛ-6кВ	3	№31	№32		178.27	179.07	178.82	186.65	187.58		φ-6
					РП Печмень - РП Асул		56.3	18.35					178.27	186.60	186.12	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
20	6	55	35.1	71°	ВЛ-6кВ	3	№26	№25		179.33	180.66	179.99	186.88	189.51		φ-12
					РП Печмень - РП Асул		39.5	30.3					188.18	188.21	187.29	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
21	6	55	44.0	71°	ВЛ-6кВ	3	№28	№27		179.89	180.45	180.08	188.74	189.35		φ-6
					РП Печмень - РП Асул		40.0	17.5					187.44	188.00	187.38	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
Трасса ЭХЗ-1																
22	1	0	29.2	89°	ВЛ-6кВ	3	№80	№79		210.34	210.85	210.42	222.08	222.59		φ-6
					РП Печмень - РП Асул		17.5	52.2					221.11	221.62	220.72	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
23	1	0	35.3	89°	ВЛ-6кВ	3	№85	№84		210.21	210.62	210.33	221.95			φ-12
					РП Печмень - РП Асул		12.3	51.6					220.98	221.39	220.62	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
24	1	0	43.1	89°	ВЛ-6кВ	3	№13	№14		210.45	210.89	210.43	222.30	220.18		φ-1
					РП Асул - КТП-0107		6.2	60.4					221.33	219.19	220.93	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
Трасса ЭХЗ-2																
25	1	0	98.6	84°	ВЛ-6кВ	3	№38	№37		184.92	183.45	184.39	193.86	192.76		φ-6
					РП Печмень - РП Асул		8.4	52.6					192.47	191.74	191.70	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											
26	1	1	04.9	84°	ВЛ-6кВ	3	№41	№40		184.44	183.32	184.13	193.71	192.06		φ-12
					РП Печмень - РП Асул		9.9	54.0					192.32	191.09	161.63	
					ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»											





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ И-8149/23 Дата 05.05.2023  
на № от

Директору  
Научно-проектный институт  
обустройства нефтяных и газовых  
месторождений

Югову А.А.

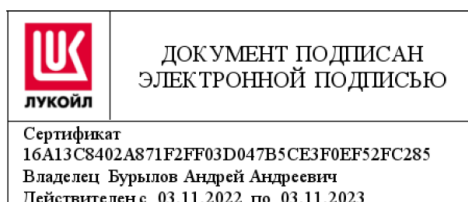
О разработке документации  
по планировке территории

Уважаемый Алексей Анатольевич!

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: «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607».

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

Начальник отдела проектных  
работ и экспертизы проектов и  
смет



А.А. Бурылов

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

Тел.: (342) 235-61-01 (приёмная)  
(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	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH

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

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

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

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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Генерального  
директора, главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

С.П. Пивовар

04 2022 г.

## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

«Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения.  
Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2021 – 2023 гг.
2. Вид деятельности	2.1. Реконструкция.
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Бардымский муниципальный район, ЦДНГ-6, Батырбайское месторождение. 3.2. Лицензия на право пользования недрами, на разработку Батырбайского газонефтяного месторождения, ПЕМ12463НЭ.
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 строительства	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2024 г.
7. Особые условия строительства	7.1. Производство работ на территории действующего предприятия.
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Реконструкция промыслового нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607», инв. № О2_8783, ориентировочной протяжённостью L= 5,526 км. 8.2. Объем капитальных вложений определить проектом.
9. Объем проектирования	9.1. Проектной документацией предусмотреть Реконструкция промыслового нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» в соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 30.12.2020 и техническими условиями УТДНГ от 14.01.2021: - Реконструкцию трубопровода, ориентировочной протяжённостью L= 5,526 км.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

	<p>- по результатам гидравлического расчета согласовать диаметры трубопроводов и при необходимости изменение типоразмера насосных агрегатов внешнего транспорта на ДНС.</p> <p>9.2. Диаметр и толщину стенки трубопровода предусмотреть проектом на основании гидравлического и прочностного расчетов с учетом 20% запаса, согласовать с Заказчиком. Тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении, на основании «Унифицированного сортамента для строительства, реконструкции и капитального ремонта промысловых трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласовать с Заказчиком.</p> <p>- Рабочее давление определить на основании гидравлического расчета. Давление испытания трубопровода принять не менее 4,0 МПа.</p> <p>- Выбрать трассу проектируемого трубопровода оптимальной, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014: наименьшая протяжённость, минимальное число поворотов, минимальное количество пересечений с водными преградами, автодорогами и ЛЭП. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Выбор трассы и точек подключения на начале инженерных изысканий согласовать с ЦДНГ и Управлением МЭМО.</p> <p>9.3. Строительство объектов электроснабжения предусмотреть в соответствии с техническими условиями Отдела главного энергетика УМЭМО от 16.02.2022.</p> <p>9.5. Объем автоматизации предусмотреть в соответствии со стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.22.1 - 2015 и техническими условиями Отдела автоматизации и метрологии УМЭМО от 16.02.2022.</p> <p>9.6. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 18.02.2021.</p> <p>9.7. В случае необходимости разработки раздела «Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения» руководствоваться техническими условиями УКБ от 18.02.2021.</p>
<p><b>10. Требования по вариантной и конкурсной разработке</b></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,</p>

	ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.
<b>11. Требования к проведению предпроектных работ</b>	<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 трубопроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принципиальную 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, выполнять вариантную проработку размещения 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 строительстве.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.8. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p> <p>11.9. Получить информацию из ЕГРН о поставленных на кадастровый учет объектах капитального строительства в пределах площади застройки. Учесть полученную информацию при проектировании новых объектов и реконструкции существующих.</p>
<b>12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета</b>	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий,</p>

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН						



- 4 -

используемых энергетических ресурсов	<p>строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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);</li> <li>- данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии;</li> <li>- сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.</li> </ul>
<b>13. Требования к режиму предприятия</b>	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
<b>14. Выделение очередей и этапов, строительства</b>	14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.
<b>15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b>	<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 предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.</p>
<b>16. Требования к выполнению инженерных изысканий</b>	<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 в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 04.10.2021 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,</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

- 5 -

						<p>СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p> <p>16.6. На этапе выполнения полевых работ предоставлять сводку в отдел ОНР по фактически выполненным работам, с указанием объема работ, количества персонала, фото/видео материала.</p> <p>16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объеме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий.</p> <p>16.8. При проведении инженерных изысканий использовать программный продукт «Мобильное приложение изыскателя».</p> <p>16.9. При пересечении трассы проектируемых коммуникаций с искусственными и водными преградами выполнить контрольное бурение геологических скважин с целью исключения ошибки в инженерных изысканиях.</p>
<p><b>17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий</b></p>						<p>17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 15.11.2021, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.</p> <p>17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>17.3. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.</p> <p>17.4. 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 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

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

**18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций**

участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

17.5. В соответствии со статьей 25 ФЗ «О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.

17.6. 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.

17.7. При строительстве линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.

17.8. В проектной документации предусмотреть ответственность подрядной строительной организации за регистрацию объектов негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительной документации на период строительства.

17.9. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»:

- I категория

17.10. При подготовке проектной документации разработать подраздел, содержащий оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.

17.11. В случае необходимости проведения работ по демонтажу участков промысловых трубопроводов, демонтируемые трубы идентифицировать как ТМЦ (МТР).

17.12. При разработке материалов по оценке воздействия на водные биологические ресурсы, предусмотреть компенсационные мероприятия по искусственному воспроизводству рыбных запасов выпуском молоди стерляди, исключая другие виды рыб и прочих водных биологических ресурсов.

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

- 7 -

	исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 с учетом продолжения работы объекта в военное время.
<b>19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</b>	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;</li> <li>- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</li> <li>- СанПин 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»;</li> <li>- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;</li> <li>- СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»;</li> <li>- ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений;</li> <li>- ПБНГП утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 №534;</li> <li>- технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ;</li> <li>- федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»;</li> <li>- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.</li> </ul> <p>19.2. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.2-2019.</p> <p>19.3. 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.</p> <p>19.4. 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 строительства согласно техническим условиям.</p> <p>19.5. При выполнении проектно-изыскательских работ соблюдать требования «Положение о порядке</p>

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

2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH

	<p>допуска и организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>19.6. Выполнить расчет количества опасного вещества в проектируемых сооружениях, сравнить ее количество с приведенным в действующей декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промышленных трубопроводов Батырбайского месторождения».</p> <p>19.6.1. В случае увеличения более чем на 20%, разработать и согласовать с Заказчиком декларацию промышленной безопасности (ДПБ) опасного производственного объекта I и II класса опасности (в соответствии с п.23 ЗП), на котором получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества в количествах, указанных в Приложении 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (за исключением использования взрывчатых веществ при проведении взрывных работ). В разрабатываемой ДПБ учитывать сведения по ранее разработанным проектам. На разработанную ДПБ получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, а также получить регистрацию в Ростехнадзоре.</p> <p>19.6.2. В случае отсутствия необходимости разработки декларации промышленной безопасности, разработать раздел «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».</p>
<b>20. Расчетная стоимость строительства</b>	<p>20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 г.</p> <p>20.2. Расчет затрат на доставку оборудования с базы Заказчика до объекта строительства выполнить в соответствии с ТУ ОЭС и утвержденным паспортом инициативы «Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования».</p>
<b>21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта</b>	<p>21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87,</li> <li>- Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и</li> </ul>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 9 -

	<p>сооружений»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>- Градостроительному кодексу РФ.</li> </ul> <p>21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ведомость объемов работ;</li> <li>- ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями;</li> <li>- перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации;</li> <li>- сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза.</li> </ul> <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта» от 16.08.2021.</p> <p>21.4. Обеспечить кодирование документации в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2018.</p> <p>21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.</p>
<p><b>22. Дополнительные условия проектирования</b></p>	<p>22.1. При разработке проектной и рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21.101-2020 «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 направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.</p> <p>В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (Приложение №24.16).</p> <p>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.</p> <p>22.4. Технические задания и опросные листы на</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (Приложение №24.17) разрабатывать на этапе проектной документации.

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

22.6. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 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 строительства, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.

22.7. Выполнять требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 г. Управления материально-технического и транспортного обеспечения.

22.8. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-14, СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, и соответствующих обоснований. При проведении пусконаладочных работ предусмотреть проведение следующих замеров: освещенности рабочих мест, эффективности вентиляции (при наличии), уровня шума. Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.

22.9. 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.

22.10. Получить градостроительный (ППТ, ПМТ) план земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.

22.11. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся

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

	<p>собственниками данных сооружений. 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>22.12. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.</p> <p>22.13. Разработать проект организации дорожного движения по проектируемым дорогам.</p> <p>22.14. 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>22.15. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.</p> <p>22.16. При выполнении проектной документации предусмотреть требование о выполнении работ по неразрушающему контролю сварного соединения и нанесения антикоррозионного покрытия с привлечением независимых лабораторий, не входящих в состав Генподрядных организаций.</p> <p>22.17. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.</p>
<p><b>23. Идентификация объекта в соответствии со статьёй 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</b></p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- система промышленных трубопроводов Батырбайского месторождения.</li> </ul> <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений, и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.</li> </ul> <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>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	



- 12 -

	<p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- взрывопожароопасный.</li> </ul> <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.</li> </ul> <p>23.7. Уровень ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- повышенный.</li> </ul> <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p><b>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</b></p>	<p>24.1. Технические условия Управления технологии добычи нефти и газа (УТДНиГ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Отдела добычи нефти от 14.01.2021 на 1 л.</li> </ul> <p>24.2. Технические условия Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Отдела главного механика от 17.02.2022 на 4 л.,</li> <li>- Отдела главного энергетика от 16.02.2022 на 2 л.,</li> <li>- Отдела автоматизации и метрологии от 16.02.2022 на 8 л.,</li> <li>- Отдела трубопроводного транспорта от 30.12.2020 на 3 л.</li> </ul> <p>24.3. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 18.02.2021 на 1 л.;</li> <li>- Технические условия на разработку проекта Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения от 18.01.2022 на 1 л.</li> </ul> <p>24.4. Исходные данные Управления персоналом на 2 л.</p> <p>24.5. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта от 15.11.2021 на 9 л.</p> <p>24.6. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.</p> <p>24.7. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 04.10.2021 на 1 л.</p> <p>24.8. Технические условия Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 на 9 л.</p> <p>24.9. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 на 3 л.</p> <p>24.10. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.</p> <p>24.11. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.</p> <p>24.12. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

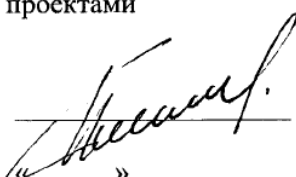
- 13 -

	<p>24.13. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта от 16.08.2021 на 4 л.</p> <p>24.14. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 на 6 л.</p> <p>24.15. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.</p> <p>24.16. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.</p> <p>24.17. Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки на 1 л.</p> <p>24.18. Действующая декларация промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов Батырбайского месторождения».</p>
--	---

Заказчик:  
Начальник Отдела организации  
проектных работ

Согласовано:  
Начальник Управления по развитию активов  
и организации работы с инвестиционными  
проектами

  
\_\_\_\_\_ А.А. Бурылов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

  
\_\_\_\_\_ А.Н. Полетаев  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH



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

30.04.2020 № 15-47/10213

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

## О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считает возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев




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

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

 А.И. Григорьев

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,  
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также  
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального  
значения в рамках национального проекта «Экология».**

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-Таш	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 центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

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



28.02.2019

[https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document\\_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q](https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q)


**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990  
Тел. (342) 265 14 44, факс (342) 265 55 78  
E-mail: [press@agro.permkrai.ru](mailto:press@agro.permkrai.ru)  
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,  
ИНН/КПП 5906002581/590601001

Начальнику отдела инженерных  
изысканий

Щелкановой Т.Д.

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

[otdel.ecology@mail.ru](mailto:otdel.ecology@mail.ru)

№ \_\_\_\_\_  
На № 295 от 21.02.2019

О предоставлении информации

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии/ отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий и местах их расположения на территории Пермского края Министерство сельского хозяйства и продовольствия Пермского края сообщает.

Законом от 11 февраля 2008 года № 195-ПК «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Министр

А.М. Козюков



Жижиков Владимир Петрович  
265-55-81

Документ создан в электронной форме. № СЭД-25-03.1-01-4 от 28.02.2019. Исполнитель: Чиркова В.А.  
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.02.2019 09:17  
[https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document\\_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q](https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q)

1/1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

# ЗАКОН ПЕРМСКОГО КРАЯ

## О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае

Принят Законодательным Собранием  
Пермского края 24 января 2008 года

Настоящий Закон устанавливает в соответствии со статьей 79 Земельного кодекса Российской Федерации перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.

**Статья 1**  
Утвердить перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий:

Наименование землепользователя	Кадастровый номер земельного участка опытного поля	Площадь участка опытного поля, га
Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Пермская государственная сельскохозяйственная академия имени академика Д. Н. Прянишникова"	Участок N 59-32-5-01, 06-002	29,02
	Участок N 59-32-5-01, 06-003	75,60
ИТОГО		104,62
Государственное учреждение "Пермский научно-исследовательский институт сельского хозяйства"	Участок N 59-32-01, 06-006	205,30
	Участок N 59-32-01, 06-007	10,00
	Участок N 59-32-01, 06-008	10,50
	Участок N 59-32-01, 06-009	144,50
	Участок N 59-32-01, 06-010	95,70
ИТОГО		466,00

**Статья 2**  
Настоящий Закон вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

**Статья 3**  
Со дня вступления в силу настоящего Закона признать утратившими силу:

Закон Пермской области от 01.04.2004 N 1321-273 "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Бюллетень Законодательного Собрания и администрации Пермской области, 20.05.2004, N 5);

Закон Пермского края от 12.10.2006 N 3255-742 "О внесении изменений в Закон Пермской области "О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермской области" (Собрание законодательства Пермского края, 29.11.2006, N 11).

Губернатор  
Пермского края О. А. Чиркунов

11.02.2008 N 195-ПК

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH

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



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

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006  
Тел. (342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99  
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru  
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,  
ИНН/КТП 5902293298/590201001

18.12.2019 № 30-01-25.2 исх-125

На № 3375 от 11.11.2019

«О предоставлении информации»

Начальнику отдела инженерных  
изысканий ООО НПП «Изыскатель»  
Щелкановой Т.Д.

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



Рассмотрев запрос о представлении информации для проведения инженерно-экологических изысканий сообщаем следующее.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Заместитель министра

В.Ф. Маковей

Семенов Александр Сергеевич  
236 00 92



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН





ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085  
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99  
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru  
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,  
ИНН/КПП 5902293298/590201001

Назарову А.В.

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

16.06.2022 № 30-01-20.2-2729

Ha No 660 or 19.05.2022

О представлении информации  
о природных комплексах  
и природных объектах

Уважаемый Алексей Викторович!

В соответствии с запросом сообщаем, что на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» (далее – проектируемый объект), расположенному в Бардымском муниципальном округе Пермского края, особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения и их охранные зоны отсутствуют.

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

В соответствии с данными государственного кадастра ООПТ регионального и местного значения в границах проектируемого объекта отсутствуют ООПТ регионального значения и их охранные зоны, включая государственные природные биологические заказники Пермского края, а также ООПТ местного значения и их охранные зоны. Земли для создания ООПТ регионального значения не зарезервированы. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не располагает.

Обследование участка размещения проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 100 м от него на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных

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

ООПТ регионального значения не зарезервированы. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не располагает.

Обследование участка размещения проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 100 м от него на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также глухариных и тетеревиных токов, бобровых плотин, путей миграции, мест размножения и кормовых угодий охотничьих ресурсов Министерством 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», от 05 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.

С целью получения достоверной информации по участку размещения проектируемого объекта исполнитель проекта самостоятельно проводит их обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо направить соответствующую информацию в Министерство.

Кроме того, необходимо учитывать ограничения хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охранных) зон, установленные постановлением 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» и постановлением Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г. № 706-п Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		



Информируем, что лесопарковый зеленый пояс в границах проектируемого объекта отсутствует.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Бардымского муниципального округа Пермского края, прилагается.

Утвержденные зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в границах проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

В границах проектируемого объекта утвержденные ЗСО подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, отсутствуют.

В радиусе 2 км от проектируемого объекта находятся утвержденные ЗСО подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

Приказом Министерства от 01 октября 2019 г. № СЭД-30-01-02-1307 утвержден «Проект границ зон санитарной охраны источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения опорного пункта бригады № 0602 ДНС-0608 (водозаборная скважина № 10/12) на Асюльской площади Батырбайского газонефтяного месторождения ЦДНГ-6 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ограничений использования земельных участков в границах зоны санитарной охраны», разработанный для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
<p>Приказом Министерства от 01 октября 2019 г. № СЭД-30-01-02-1307 утвержден «Проект границ зон санитарной охраны источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения опорного пункта бригады № 0602 ДНС-0608 (водозаборная скважина № 10/12) на Асюльской площади Батырбайского газонефтяного месторождения ЦДНГ-6 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ограничений использования земельных участков в границах зоны санитарной охраны», разработанный для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»</p>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН					

(ИНН 5902201970). ЗСО для скважины № 10/12 установлены в следующих границах:

І пояс: круг радиусом 30,0 м, усеченный с запада до 20,0 м;

ІІ пояс: круг радиусом 30,0 м;

ІІІ пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на юго-восток на 428,6 м, вниз по потоку на северо-запад на 30,0 м, ширина 60,0 м.

Приказом Министерства от 30 декабря 2019 г. № СЭД-30-01-02-1789 утвержден «Проект зон санитарной охраны водозаборной скважины № 5313 с. Печмень Бардымского района Пермского края», разработанный для администрации Печменского сельского поселения (ИНН 5944202951). ЗСО для скважины № 5313 установлены в следующих границах:

І пояс: четырехугольник с размерами 50,0 х 43,0 х 50,0 х 54,0 м, расстояние от скважины на север 16,0 м, на юг 30,0 м, на восток 20,0 м, на запад 30,0 м;

ІІ пояс: окружность радиусом 60,6 м;

ІІІ пояс: неправильный овал, вытянутый вверх по потоку на северо-восток на 545,1 м, вниз по потоку на юго-запад на 229,3 м, ширина 947,6 м.

Ознакомиться с границами ЗСО можно на публичной кадастровой карте, либо обратиться непосредственно к заказчикам вышеуказанных проектов.

В границах проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, отсутствуют.

В границах проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, отсутствуют.

С информацией о расположении ближайших к участку размещения проектируемого объекта разрабатываемых месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в разделе «Деятельность» - «Минерально-сырьевые ресурсы» - «Характеристика состояния отрасли (предприятия - недропользователи, результаты рассмотрения проектной документации)» - «Предприятия - недропользователи».

При сопоставлении приложенного к запросу картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено частичное наложение участка размещения проектируемого объекта на земли лесного фонда в границах квартала № 5 - Сарашевского участкового лесничества (п/х «Цех № 28»), в границах кварталов №№ 1, 4 Сарашевского участкового лесничества (АКХ «Кармановка») Куединского лесничества Пермского края.

Указанные лесные кварталы по виду целевого назначения относятся к эксплуатационным лесам.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН		



Согласно сведениям государственного лесного реестра (далее – ГЛР), в указанных границах земель лесного фонда выделены особо защитные участки лесов (ОЗУ).

В границах указанных лесных кварталов имеются обременения в виде лесных участков, предоставленных в пользование на основании договоров аренды лесного участка для видов использования, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации.

Информируем, что более подробная запрашиваемая информация о характеристиках лесов лесничеств, с указанием номеров всех лесотаксационных выделов в границах участка работ, относится к сведениям ГЛР и предоставляется в виде выписок.

Для получения выписки из ГЛР, в соответствии с п. 2.18 Административного регламента исполнения государственной функции по ведению ГЛР и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из ГЛР (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31 октября 2007 г. № 282, необходимо направить в Министерство заявление установленного образца с указанием вида запрашиваемой документированной информации.

Перечень видов документированной информации утвержден приказом Минприроды России от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

В соответствии с п. 2.17 указанного Административного регламента предоставление выписки из ГЛР является платной государственной услугой.

Сведения о порядке получения документированной информации из ГЛР также размещены на официальном сайте Министерства в разделе «Деятельность» - «Государственные услуги» - «Предоставление выписки из государственного лесного реестра» по адресу: <https://priroda.permkrai.ru/deyatelnost/gosudarstvennye-uslugi/gosudarstvennaya-usluga-po-predostavleniyu-vypiski-iz-gosudarstvennogo-lesnogo-reestra>.

Сведениями о расположении в границах проектируемого объекта ягодников, грибных угодий, лекарственных растений Министерство не располагает.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Ладыгин Игорь Валентинович  
(342) 236 37 43



В.Ф. Маковей

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

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

**Информация  
о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих  
на территории Бардымского муниципального округа  
Пермского края  
(по данным учетов 2021 г.)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей/тыс.га
1	Белка (лес)	5,96
2	Заяц-беляк (лес)	14,48
3	Кабан (лес)	0,14
4	Куница (лес)	1,10
5	Лисица (лес)	0,47
	Лисица (поле)	0,72
6	Лось (лес)	7,72
7	Медведь (лес)	0,59
8	Рысь (лес)	0,31
9	Рябчик (лес)	8,12
10	Тетерев (лес)	9,18
	Тетерев (поле)	5,44
11	Глухарь (лес)	1,66

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
									2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					



**УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ЗЕМЕЛЬНО-ИМУЩЕСТВЕННЫМ  
ВОПРОСАМ  
Администрации  
Бардымского муниципального округа  
Пермского края**

ул.Советская, д. 14 с. Барда Пермский край, 618150

Тел./факс: (34292) 2 19 09

E-mail: odr-barda@mail.ru

ОГРН 1205900031578

ИНН/КПП 5959005642/595901001

26.05.2022 № 915

На №19.05.2022 от 657

**О направлении сведений**

Начальнику отдела инженерных  
изысканий ООО НПО «Изыскатель»

А.В. Назарову

Управление по земельно-имущественным вопросам администрации Бардымского муниципального округа в ответ на Ваш запрос направляет следующую информацию, на территории размещения объекта «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608-ДНС-0607», расположенного на территории Бардымского муниципального округа Пермского края, отсутствуют:

- особо охраняемые территории местного значения и их охранные зоны;
- несанкционированные свалки, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны, скотомогильники;
- зоны санитарной охраны лечебно – оздоровительных местностей и курортов;
- садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС;
- зеленные насаждения (кроме земель лесного фонда), о защитном статусе лесов (лесные земли и леса, расположенные на землях иных категорий, которые могут быть отнесены к защитным лесам), а также лесопарков зеленых поясов;
- приаэродромные территории (включая данные затрагиваемых подзон приаэродромных территорий);
- зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения;
- места химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений;
- территории Традиционного природопользования местного значения;
- объекты культурного наследия местного назначения;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

- поверхностные и подземные водозаборы, источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения в ближайших населенных пунктах.

Отсутствует информация:

- о мелиоративных землях и системах, номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения на территории проектируемых объектов, об особо ценных продуктивных с/х земель;
- территории традиционного природопользования местного значения.

Начальник Управления по  
земельно-имущественным вопросам  
администрации Бардымского  
муниципального округа



Г.М. Мавлютова

Атнабаева Диана Маратовна  
(34292)20518

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН		



МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОССОБСТВЕННОСТИ  
(Депземмелиорация)

Пермский филиал  
федерального государственного бюджетного учреждения  
«Управление мелиорации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения по Республике  
Башкортостан»  
(Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

614094, г.Пермь, ул. Связистов, 24  
телефон/факс: (342) 224-54-51/ 224-54-34  
E-mail: permvodhoz59@mail.ru

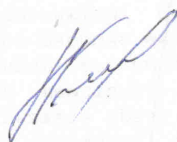
« 26 » мая 2022 г. № 193  
на № 663 от 19.05.2022 г.

ООО НПП «Изыскатель»  
Начальнику отдела инженерных  
изысканий  
Назарову А.В.

На Ваш запрос от 19.05.2022 г. № 663 о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель и мелиоративных систем на территории выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» согласно приложенной к запросу карте-схеме расположения проектируемых объектов сообщаем, что на данном участке мелиорируемых земель и мелиоративных систем **нет**.

Информацией о применении ядохимикатов и объема их применения не располагаем.

Директор



Н.Г.Белослудцев

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



**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

31.05.2022 № 49-05-03исх-307

На № 662 от 19.05.2022

Информация по  
скотомогильникам

Начальнику  
отдела инженерных изысканий  
ООО НПП «Изыскатель»

Назарову А.В.

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

Уважаемый Алексей Викторович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС 0608 - ДНС-0607», расположенному на территории Бардымского муниципального округа Пермского края сообщает, что в границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (моровых полей) нет.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

Черемных Владимир Владимирович 212 05 27

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
			Черемных Владимир Владимирович 212 05 27									
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН						

2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH



 Документ подписан  
электронной подписью

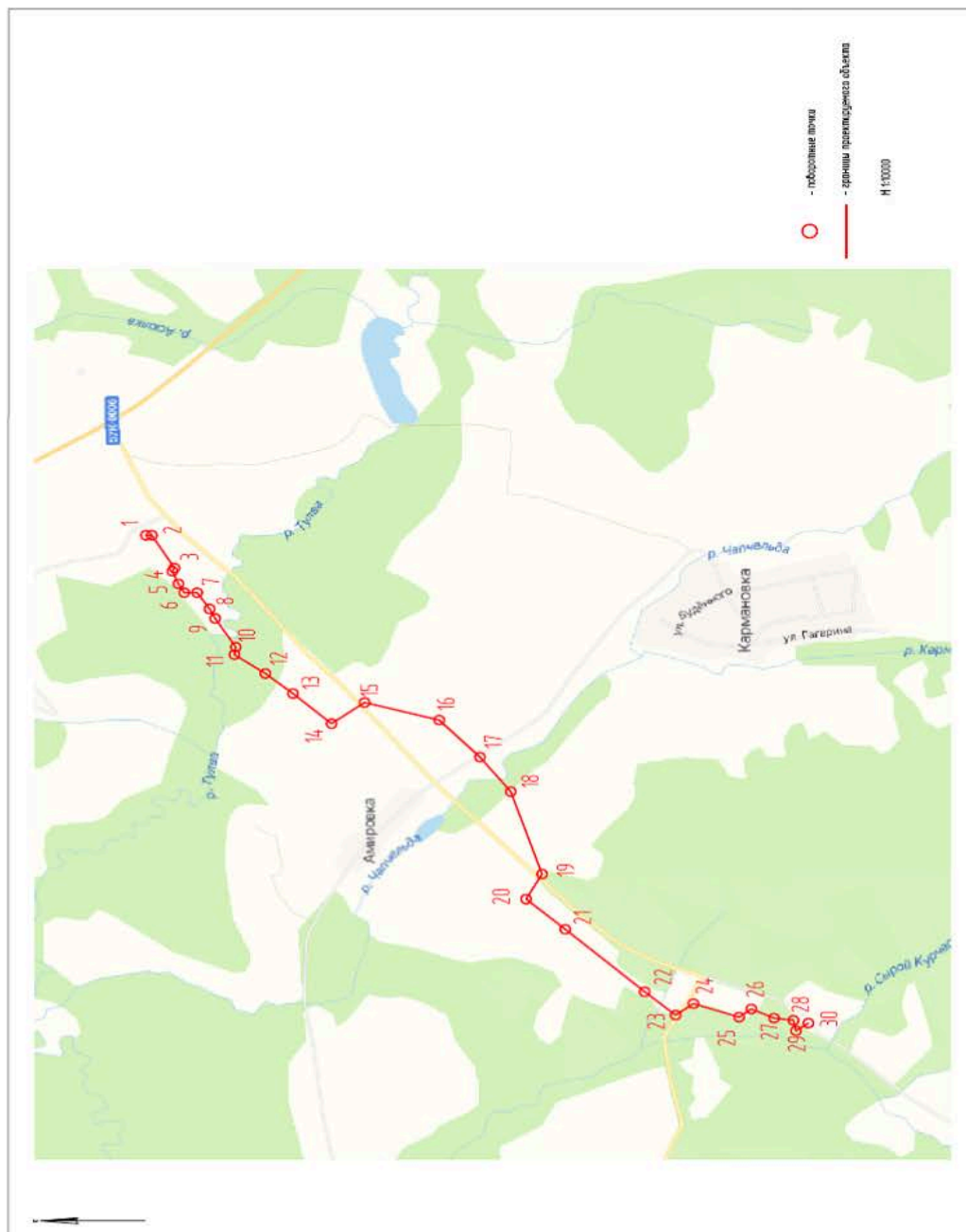
**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 4F1180EVBBC86D1DA8BB20EF7386143ACFC900  
Владелец: Изосимов Денис Анатольевич  
Действителен с 11-01-2022 до 11-04-2023

						2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	



Приложение к Письму  
Государственной инспекции по  
охране объектов культурного  
наследия Пермского края  
14.04.2022 Иск55-01-18.2-849



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО  
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000  
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88  
E-mail: info@giokn.permkrai.ru  
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576  
ИНН/КПП 5902043202/590201001

12.10.2022 № Исх55-01-19.2-230

На № 1266 от 29.09.2022

О рассмотрении акта  
государственной историко-  
культурной экспертизы

Главному инженеру  
ООО «Научно производственное  
предприятие «Изыскатель»

Харину Д.Г.

sazhin@npp-iziskatel.ru

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Рассмотрев представленный акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608 – ДНС-0607» в Бардымском муниципальном округе Пермского края, составленный экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы Брюховой Н.Г. (далее - Акт ГИКЭ), сообщаем.

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края согласна/не согласна с Актом ГИКЭ.

В соответствии с имеющимися данными, представленными материалами и Актом ГИКЭ на земельном участке проектируемого объекта отсутствуют/располагаются объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Указанная

Документ создан в электронной форме. № Исх55-01-19.2-230 от 12.10.2022. Исполнитель: Пермякова А.В.  
Страница 1 из 7. Страница создана: 12.10.2022 09:32



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН				



И.о. начальника инспекции



Д.А. ИЗОСИМОВ

Пермякова Анна Владиславовна

Документ создан в электронной форме. № Исх55-01-19.2-230 от 12.10.2022. Исполнитель: Пермякова А.В.  
Страница 2 из 7. Страница создана: 12.10.2022 09:32



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
	Подпись: <u>Пермякова Анна Владиславовна</u> 803422120563 Документ создан в электронной форме. № Исх55-01-19.2-230 от 12.10.2022. Исполнитель: Пермякова А.В. Страница 2 из 7. Страница создана: 12.10.2022 09:32	
Изм	Кол.уч	Лист
№ док	Подп.	Дата
2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН		



Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039  
Тел. (495) 539-21-66  
Факс (495) 547-87-83  
<http://www.minpromtorg.gov.ru>

Ha № \_\_\_\_\_ OT \_\_\_\_\_

shtrosherer@npp-iziskatel.ru

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства промышленности и торговли Российской Федерации.

## СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 69FFB0C591114000BB039E56ABCF03DABDE3CBEB  
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович  
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

И.И. Евстратов  
(495) 870-29-21 (284-59)

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		
						<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; margin: 10px auto; width: 80%;"> <p>Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства промышленности и торговли Российской Федерации.</p> <p style="text-align: center; background-color: black; color: white; margin: 5px 0;"><b>СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</b></p> <p>Сертификат: 69FFB0C591114000BB039E56ABCF03DABDE3CBEB          Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович          Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023</p> </div>

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: ifgiperm@rambler.ru

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

14.05.2021 № 03-967

Начальнику отдела инженерных  
изысканий

ООО НПП «Изыскатель»

Т.Д. Щелкановой

Советский пр., 14

Березники, 618400

Email: konovalov@npp-iziskatel.ru

На № АС-ДС62-2 от 21.04.2021

О предоставлении информации об источниках  
хозяйственно-питьевого водоснабжения в радиусе 2 км

Рассмотрены следующие документы: 1) заявление ООО НПП  
«Изыскатель» № АС-ДС62-2 от 21.04.2021 г.; 2) географические координаты  
участка (WGS 84); 3) ситуационный план без масштаба.

Участок недр, испрашиваемый в связи с инженерно-экологическими  
изысканиями по объекту: «Реконструкция нефтепроводов «ДНС-0608- ДНС-  
0607 и «ДНС-0607 – УППН «Константиновка» (перевод в низконапорный  
водовод сточной воды «ПНС «Константиновка» - БКНС 0603)», расположен  
южнее н.п. Печмень Бардымского муниципального округа Пермского края  
(приложение 1).

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка  
(WGS 84) представлены в приложении 2.

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

- в 0,7 км северо-западнее угловой точки 1 расположена водозаборная  
скважина № 61194. Скважина расположена Ю-В д. Печмень, в 1000 м юго-  
западнее д. Асюл. Правый берег реки Тулва, 1,1 км севернее берега. Скважина  
эксплуатационная пробурена в 1986 г. с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

площадки Асюльской площади Батырбайского нефтяного месторождения. Сдана НГДУ «Чернушканефть». Сведений по эксплуатации нет. Скважина учитывается Кадастром подземных вод за 1987 г. под номером 1434 (номенклатурный лист О40В).

*Приложение 1. Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Реконструкция нефтепроводов «ДНС-0608- ДНС-0607 и «ДНС-0607 – УППН «Константиновка» (перевод в низконапорный водовод сточной воды «ПНС «Константиновка» - БКНС 0603)». Масштаб 1: 50 000.*

*Приложение 2. Сведения о географических координатах испрашиваемого участка.*

Врио руководителя



Г.И. Степанова

Н.А. Циглер 280-84-28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000  
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91  
E-mail: [privolzh@rosnedra.gov.ru](mailto:privolzh@rosnedra.gov.ru)

ООО Научно-производственное  
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных  
изысканий  
Назарову А.В.

Советский проспект, д. 14  
г. Березники, Пермский край,  
618400

24.05.2022 № ПК-100-14-00-36/217

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей  
застройки**

Выдано: Департаментом по недропользованию по Приволжскому  
федеральному округу (Приволжскнедра) 27.05.2022.

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель», ИНН 5911007497, ОГРН 1025901707402.

2. Данные об участке предстоящей застройки: «Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения. Реконструкция нефтепровода «ДНС-0608-ДНС-0607» на территории Бардымского муниципального округа Пермского края.

<\*> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 27.05.2023.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о

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

приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 27.05.2023.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН



месторождения подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. N 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Приложения:

1. Каталог географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки на 1 л.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова Ирина Георгиевна,  
(342) 241-40-08

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



## Приложение №1

Каталог географических координат  
участка предстоящей застройки (WGS-84)

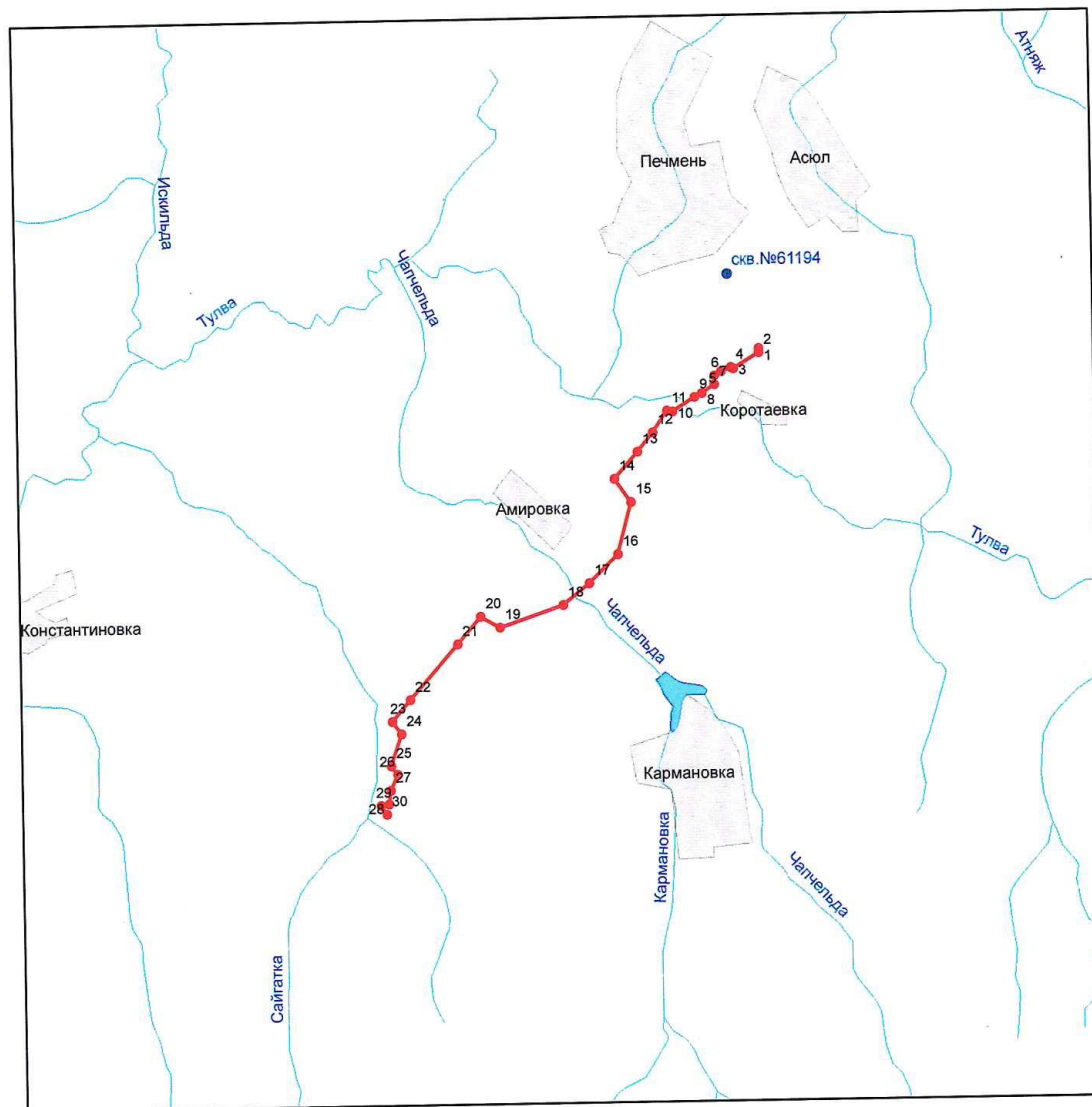
№ точки	широта	долгота
	град,мин,сек.	град,мин,сек.
1	56 48 40.141	56 2 10.609
2	56 48 39.010	56 2 10.639
3	56 48 34.533	56 1 57.877
4	56 48 34.939	56 1 56.622
5	56 48 33.741	56 1 51.690
6	56 48 32.585	56 1 48.270
7	56 48 30.036	56 1 48.264
8	56 48 27.605	56 1 41.957
9	56 48 26.513	56 1 38.238
10	56 48 22.448	56 1 27.086
11	56 48 22.687	56 1 24.139
12	56 48 16.621	56 1 16.831
13	56 48 11.177	56 1 9.062
14	56 48 3.600	56 0 57.400
15	56 47 57.186	56 1 5.778
16	56 47 42.623	56 0 59.098
17	56 47 34.613	56 0 44.728
18	56 47 28.542	56 0 31.326
19	56 47 22.272	55 59 59.145
20	56 47 25.366	55 59 49.309
21	56 47 17.648	55 59 37.607
22	56 47 2.046	55 59 13.394
23	56 46 55.968	55 59 4.354
24	56 46 52.517	55 59 8.884
25	56 46 43.592	55 59 3.747
26	56 46 41.206	55 59 6.974
27	56 46 36.754	55 59 3.462
28	56 46 32.967	55 59 2.649
29	56 46 32.465	55 58 58.574
30	56 46 30.052	55 59 1.608

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		

## Приложение №2

Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:  
 "Строительство трубопроводов Батырбайского месторождения.  
 Реконструкция нефтепровода "ДНС-0608-ДНС-0607"

Масштаб: 1:50 000

**Условные обозначения:**

- 1 2 — граница и угловые точки участка недр  
 • водозаборная скважина

Кузнецова Л.А.  
 Пермский филиал ФБУ ТФГИ по ПФО.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/206/ДС62-2-РРТ.Т2.ТСН

**Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №61194**

**1. Исходные данные опытного опробования**

Таблица 1

Данные опытного опробования

Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м <sup>3</sup> /сут	18
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	14

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.

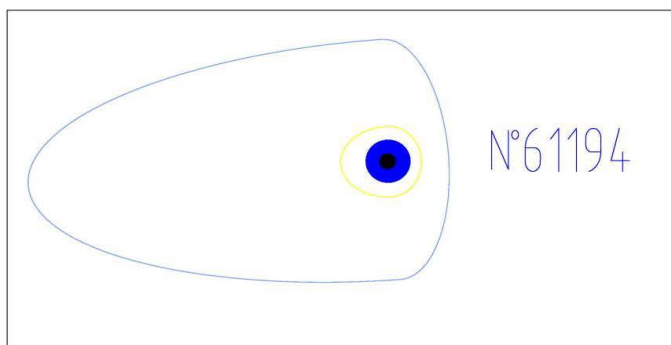


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Градиент естественного фильтрационного потока: 0,002.

Направление потока: юго-западное.

Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.

Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH

Таблица 3

## Размер зоны второго пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
61194	90,66171	82,20081	5853,153	54,34325	36,31847

Таблица 4

## Размер зоны третьего пояса

Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
61194	470,3286	280,5511	131951,2	406,0554	64,27321

## 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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		

**Предварительный расчет границ 2 и 3 поясов санитарной охраны водозаборной скважины №6293**

**1. Исходные данные опытного опробования**

Таблица 1

Данные опытного опробования

Параметр	Значение
Расход опытной скважины, м <sup>3</sup> /сут	90
Мощность опробуемого водоносного пласта, м	25

Таблица 2

Параметры водоносного пласта

Параметр	Значение
Коэффициент фильтрации, $k$ , м/сут	2
Водоотдача, $S$	0,001
Пористость, $n$	0,6

**2. Аналитическая модель и расчет зон санитарной охраны**

На рис. 1 показана схема аналитической модели в плане.

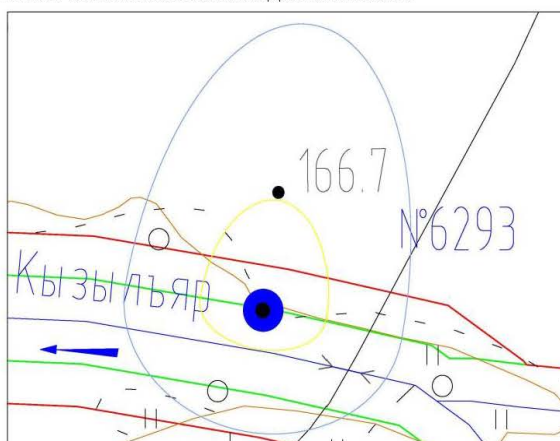


Рис. 1. Положение скважин в плане и расчет зон санитарной охраны водозабора. Стрелка показывает направление естественного фильтрационного потока.

Градиент естественного фильтрационного потока: 0,002.

Направление потока: юго-западное.

Время расчета ЗСО для второго пояса: 400 суток.

Время расчета ЗСО для третьего пояса: 25 лет.

Далее в таблицах используется размерность: метр.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		



Таблица 3

Размер зоны второго пояса					
Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
6293	176,59	158,84	22228,55	129,87	47,72

Таблица 4

Размер зоны третьего пояса					
Скважина	Длина	Ширина	Площадь	R	r
6293	485,6	348,01	142495,645	341,57	142,40

## 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 от пробований водоносных пластов и скважинных водозаборов (программный комплекс ANSDIMAT). СПб.: Наука, 2014.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2019/206/ДС62-2-PPT.T2.TCH		