



АДМИНИСТРАЦИЯ
ДОБРЯНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2021 № 224

г.Добрянка

Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57-ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения»

В соответствии со статьями 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 30 Устава Добрянского городского округа, заключением по результатам общественных обсуждений от 29 января 2021 г. по проекту планировки и проекту межевания территории для размещения объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57-ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения» администрация округа ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57-ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения».

2. Управлению градостроительства и архитектуры администрации Добрянского городского округа в установленном законом порядке обеспечить направление настоящего постановления и документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего постановления, в филиал ФГБУ «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии».

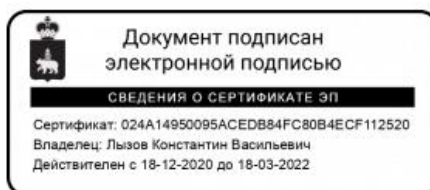
3. Опубликовать настоящее постановление в периодическом печатном издании газете «Камские зори», разместить на официальном сайте правовой информации Добрянского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет с доменным именем dobr-pravo.ru.



4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением постановления возложить на первого заместителя главы администрации Добрянского городского округа.

Глава городского округа -
глава администрации Добрянского
городского округа



К.В. ЛЫЗОВ





**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»**

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
 государственное бюджетное образовательное
 учреждение высшего профессионального образования
 «Пермский национальный исследовательский
 политехнический университет»
 Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
 «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
 Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки территории.
 Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 1
 2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

Согласовано: _____

Утверждено: _____

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки территории.
Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 1
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

Директор Н.В. Кетова
ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Главный инженер проекта Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

2										
Состав документации по планировке территории										
Раздел	Обозначение	Наименование				Примечание				
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть								
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов								
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть								
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка								
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть								
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории								
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории								
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ										
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	Чедок	Подпись	Дата	Состав документации по планировке территории	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.		Исаева			10.20		П	1	1
	Пров.		Попова			10.20				
	Н.контр.		Кротова			10.20				
	ГИП		Будалин			10.20				
							ООО «ПИ «Нефтепромпроект»			

Формат А4

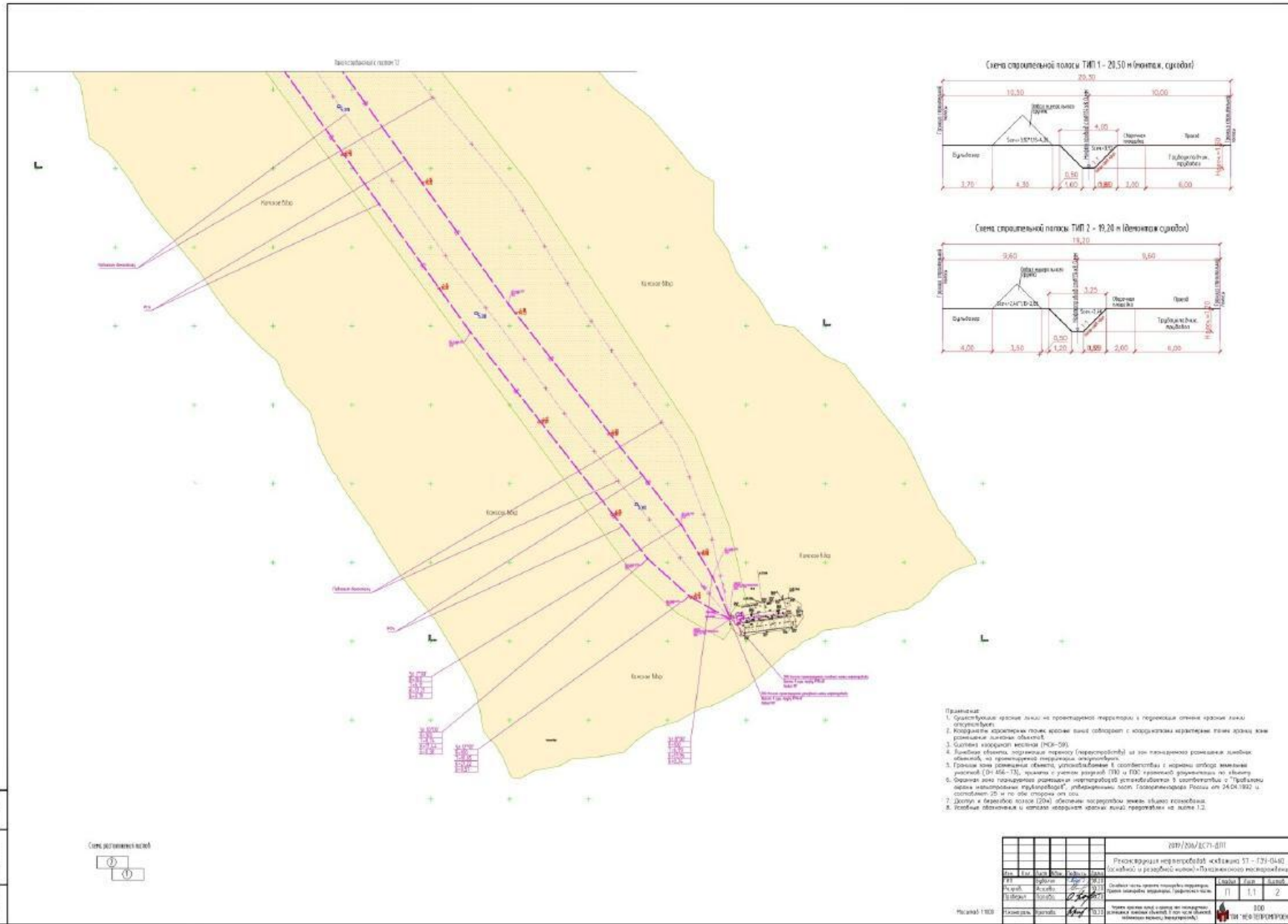


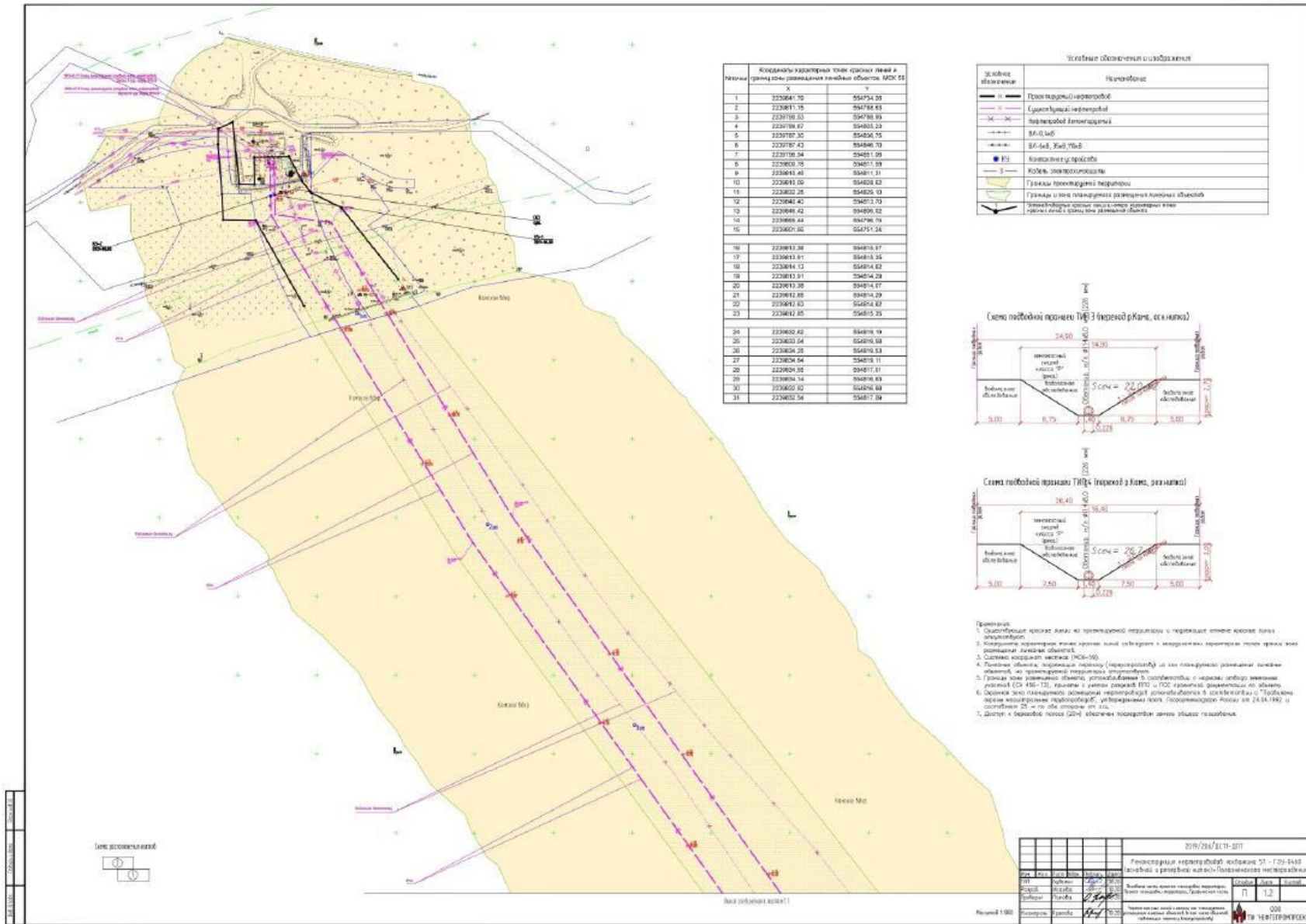
Содержание раздела 1

Обозначение	Наименование	Примечание
Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть		
2016/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Чертеж красных линий и зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе объектов, подлежащих переносу (переустройству)	Лист 1.1-1.2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ						2
Изм.	Копуч.	Лист	Недож.	Подпись	Дата				

Формат А4







ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования «Пермский национальный
исследовательский политехнический
университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории
Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении линейных объектов

Раздел 2
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Согласовано: _____

Утверждено: _____

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории
Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении линейных объектов

Раздел 2
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

Состав документации по планировке территории

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть	
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

Согласовано									
Взам. инв. №									
Подп. и дата									
Инв. № подл.						2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ			
	Изм.	Колуч.	Лист	Чедок	Подпись	Дата			
	Разраб.	Исаева			<i>[Подпись]</i>	10.20	Стадия	Лист	Листов
	Пров.	Попова			<i>[Подпись]</i>	10.20			
	Н.контр.	Кротова			<i>[Подпись]</i>	10.20	ООО «ПИ «Нефтепромпроект»		
ГИП	Будалин			<i>[Подпись]</i>	10.20				

Формат А4

						3	
Содержание							
1 НАИМЕНОВАНИЕ, ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ (КАТЕГОРИЯ, ПРОТЯЖЕННОСТЬ, ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ, ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ, ГРУЗОНАПРЯЖЕННОСТЬ, ИНТЕНСИВНОСТЬ ДВИЖЕНИЯ) И НАЗНАЧЕНИЕ ПЛАНИРУЕМЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						4	
2 ПЕРЕЧЕНЬ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ В СОСТАВЕ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ ПОСЕЛЕНИЙ, НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, ВНУТРИГОРОДСКИХ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДОВ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, НА ТЕРРИТОРИЯХ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						5	
3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						6	
4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ						8	
5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ						9	
6 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТЫ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ НЕ ЗАВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИХ И СТРОЯЩИХСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПЛАНИРУЕМЫХ К СТРОИТЕЛЬСТВУ В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ).....						10	
7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.						11	
8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....						12	
8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....						12	
8.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова						14	
Инв. № подл.						2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							2
Взам. инв. №							
Подл. и дата							
Изм. Колуч. Лист Недок. Подпись Дата							

	4
8.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов.....	15
8.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве.....	19
8.5 Мероприятия по охране растительного и животного мира.....	20
8.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	21
8.7 Программа производственного экологического контроля.....	23
9 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ.....	25
9.1 Описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности.....	27
9.2 Организационно-технические мероприятия.....	28

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							3

Формат А4



1 НАИМЕНОВАНИЕ, ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ (КАТЕГОРИЯ, ПРОТЯЖЕННОСТЬ, ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ, ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ, ГРУЗОНАПРЯЖЕННОСТЬ, ИНТЕНСИВНОСТЬ ДВИЖЕНИЯ) И НАЗНАЧЕНИЕ ПЛАНИРУЕМЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Документация по планировке территории подготовлена на основании п.22.9 Задания на проектирование, утвержденному на секции научно-технического совета ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по направлению «Строительство и ремонт» №70 от 06.08.2019 г.

Объект права ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: нефтепровод «Скв.57-ГЗУ-0460», назначение: сооружения нефтяных месторождений, адрес объекта: Пермский край, Добрянский район, Сенькинское с/п, Полазненское нефтяное месторождение, – подтверждено свидетельством о государственной регистрации права АА 215606, дата выдачи: 08.10.2015 г. (Раздел 4).

Документацией по планировке территории решается вопрос по размещению технологических сооружений объекта ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» **«Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения».**

Цель реконструкции – приведение технических характеристик трубопровода в соответствии с ГОСТ Р 55990, – необходимость строительства резервной нитки трубопровода при переходе водной преграды.

Технические характеристики планируемого к размещению линейного объекта приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Основные технические характеристики проектируемого трубопровода

		Наименование	Ед. изм.	Основная нитка	Резервная нитка	
		1	2	3		
		Протяженность линейной части участка (проект.)	м	1025	1020	
		Перспективные объемы добычи нефти:				
		- по жидкости;	м ³ /сут	75,0	75,0	
		- по нефти	т/сут	20,0	20,0	
		Максимальное рабочее давление в трубопроводе	МПа	4,0	4,0	
		Расчетное давление в точке врезки на скв. 57	МПа	1,09	0,97	
		Диаметр трубопроводов / толщина стенки	мм	114x8	114x8	
		Класс трубопровода по ГОСТ Р 55990-20146	-	III	III	
		Категория трубопровода по ГОСТ Р 55990-20146	-	H	H	
Взам. инв. №	Подп. и дата					Лист
						4
Инв. № подл.						2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ
		Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись

Формат А4

2 ПЕРЕЧЕНЬ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ В СОСТАВЕ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ ПОСЕЛЕНИЙ, НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, ВНУТРИГОРОДСКИХ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДОВ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, НА ТЕРРИТОРИЯХ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Размещение линейного объекта планируется в Пермском крае, Добрянском городском округе, в административных границах Сенькинского сельского поселения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						5
Изм.	Копуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата				

Формат А4

3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Зона размещения линейных объектов устанавливается в соответствии с нормами отвода земель по СН 452-73 (20 м), с учетом организации строительной полосы для строительства и демонтажа нефтепроводов на суше, – шириной 19,2-20,5 м, при работе в акватории Камского водохранилища ширина занимаемой полосы составит 24,9-26,4 м. Учитывая наложение полос отвода по каждому нефтепроводу, в том числе демонтируемых, общая максимальная ширина зоны размещения объекта на суше составит 62,14 м.

Согласно п.п. 1.3 Порядка установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов, утвержденному Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 г. № 742/пр, красные линии, обозначающие границы территорий, предназначенных для строительства, реконструкции линейных объектов, устанавливаются по границам зон планируемого размещения линейных объектов.

Таким образом, координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта и координаты точек красных линий совпадают, представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения и красных линий, МСК 59

Точки	Координаты характерных точек красных линий и границ зоны размещения линейных объектов, МСК 59	
	X	Y
1	2239841,79	554734,26
2	2239811,15	554788,63
3	2239790,53	554788,95
4	2239789,67	554805,23
5	2239787,30	554836,75
6	2239787,43	554846,70
7	2239796,54	554851,06
8	2239800,78	554811,59
9	2239810,46	554811,31
10	2239810,09	554828,62
11	2239832,25	554829,10
12	2239840,40	554813,70
13	2239846,42	554806,02
14	2239865,44	554796,75
15	2239901,56	554751,24
16	2239813,38	554815,57
17	2239813,91	554815,35
18	2239814,13	554814,82
19	2239813,91	554814,29

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

Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

6

Формат А4



Точки	Координаты характерных точек красных линий и границ зоны размещения линейных объектов, МСК 59	
	X	Y
20	2239813,38	554814,07
21	2239812,85	554814,29
22	2239812,63	554814,82
23	2239812,85	554815,35
24	2239832,62	554819,19
25	2239833,04	554819,58
26	2239834,25	554819,53
27	2239834,64	554819,11
28	2239834,55	554817,01
29	2239834,14	554816,63
30	2239832,92	554816,68
31	2239832,54	554817,09

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						7
Изм.	Копуч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата				

Формат А4



**4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН
ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ
ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

Документацией по планировке территории перенос (переустройство) линейных объектов из зоны планируемого размещения линейного объекта не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						8
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ

Зона размещения линейного объекта планируется на землях лесного фонда, водного фонда и землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения, в связи с чем, действие градостроительных регламентов не распространяется, проектирование промышленного объекта ведется в соответствии с действующими строительными нормами и правилами, с соблюдением требований противопожарной безопасности.

Конструктивные решения сооружений, входящих в инфраструктуру линейных объектов, разработаны в соответствии с требованиями нормативных документов по строительному проектированию предприятий нефтяной и газовой промышленности и технологической частью проекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						9
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



6 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТЫ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ НЕ ЗАВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИХ И СТРОЯЩИХСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПЛАНИРУЕМЫХ К СТРОИТЕЛЬСТВУ В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ)

В связи с отсутствием в границах зоны планируемого размещения линейного объекта зданий, сооружений, строений, объектов, строительство которых не завершено, необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства отсутствует.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						10
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.

В зоне планируемого размещения объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Согласно письму Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края № Исх55-01-18.2-886 от 15.05.2020 г. (Раздел 4), в границах проектируемой территории объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Объект расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	11	

Формат А4

8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для минимизации воздействия на атмосферу в период строительно-монтажных работ применяются следующие природоохранные мероприятия:

- использование транспорта и строительной техники с отрегулированными выбросами в соответствии с действующими нормами;
- использование строительной техники и транспорта по назначению;
- использование автотранспорта с полной загрузкой для минимизации числа поездок;
- соблюдение регламента выполнения сварочных работ;
- хранение пылящихся материалов в закрытых емкостях, использование укрытий при транспортировании на автомобилях;
- смачивание пылящих поверхностей, исключить сухие периоды при производстве работ с использованием пылящихся материалов;
- складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке;
- разработка траншеи при пересечении существующих подземных коммуникаций производится вручную по 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации;
- после окончания строительства, существующие участки трубопроводов подлежат демонтажу.

Для сохранения приземного слоя атмосферы в период эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия для трубопроводов всех этапов строительства:

- герметизированная схема трубопроводов;
- трубопроводы приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 проектом предусмотрена комплексная защита проектируемых подземных трубопроводов от почвенной коррозии антикоррозионной изоляцией и средствами электрохимической защиты;
- контроль состояния трубопроводов осуществляется наружным осмотром и по показаниям приборов, измеряющих давление и температуру. Контроль технологических параметров работы газопровода осуществляется круглосуточно операторами ЦДНГ;
- проведение пооперационный контроль качества сборки и сварки трубопроводов;
- проведение испытаний трубопроводов на прочность и на герметичность;
- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов, согласно РД 39-132-94, п. 7.4.1, установлены охранные зоны:

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
									12
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



вдоль трассы трубопровода – в виде участка земли шириной по 50 м в каждую сторону от оси трубопровода; на землях сельскохозяйственного назначения охранная зона ограничивается условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Для нефтепроводов:

- участки нефтепроводов предусмотрены из труб стальных бесшовных Ø114х6, Ø159х5 Ст20 по ГОСТ 8732-78/ГОСТ 8731-74 с внутренним эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полимерным покрытием по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1;
- для прохождения очистных устройств по нефтепроводу на линейной части установлены гнутые отводы радиусом 5DN с заводским внутренним антикоррозионным покрытием на основе порошковых эпоксидных материалов и наружным трехслойным покрытием термоусадочными материалами по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1;
- в узлах переключений предусмотрены детали трубопроводов сварные приварные с внутренним покрытием на основе порошковых эпоксидных материалов, подготовленные под сварное соединение;
- предусмотрена наружная изоляция подземных деталей трубопровода в узлах с помощью изоляционного комплекта «ПИК» с применением ленты ПРИМА-Т на полимерной основе и разъемной муфты ИЗТМ-Р по ТУ 5574-007-94274904-2012;
- для надземных участков проектируемых трубопроводов в предусмотрена антикоррозионное покрытие эмалью ХВ-1100 в два слоя по слою грунтовки ФЛ-03к ГОСТ 9109-81;
- проектом предусмотрена комплексная защита проектируемых подземных трубопроводов от почвенной коррозии антикоррозионной изоляцией и средствами электрохимической защиты;
- для обеспечения эксплуатации, обслуживания участков трубопроводов при выполнении регламентных и аварийных работ проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры. В качестве запорной арматуры на нефтепроводах предусмотрены задвижки клиновые фланцевые полнопроходные с ручным приводом типа ЗКП2 на давление 4,0 МПа. Запорная арматура, принятая проектной документацией, обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2015, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ);
- предусмотрен контроль давления на всех узлах установки арматуры посредством установки манометров до и после запорной арматуры;
- для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов узлы задвижек имеют металлические сетчатые ограждения высотой 2,2 м, запираемые на замок;
- предусмотрена молниезащита вытяжных свечей путем их присоединения к заземляющему устройству. Надземные участки трубопроводов, обвязки узлов установки арматуры также заземляются;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	13

Формат А4



- для очистки внутренней полости трубопровода на проектируемых нефтепроводах предусмотрено строительство камер пуска и приема очистных и диагностических устройств полной заводской готовности;
- для контроля давления и устройства контроля прохождения очистных устройств на камере предусмотрен манометр. Для снятия избыточного давления в камерах пуска-приема перед открытием предусмотрены вентили сброса давления;
- продукты очистки при запасовке очистных устройств в камеру пуска и выемке их из камер приема, а также при техническом обслуживании и ремонте УПП собираются в специальные емкости для дальнейшей их утилизации. Для сбора дренажа с камер приема проектной документацией предусматривается строительство подземных дренажных емкостей;
- предусмотрено заводское внутреннее антикоррозионное покрытие емкостей от внутренней коррозии из лакокрасочных материалов (Hempadur 85671 или Interseal 670HS) в два слоя толщиной по 150 мкм каждый, с гарантийным сроком службы не менее 10 лет;
- предусмотрена антикоррозионная изоляция подземной части емкости путем покрытия грунтовкой в 1 слой, мастикой битумно-полимерной, оберткой в 1 слой защитной крафт-бумагой в 1 слой;
- на площадках пуска-приема очистных устройств запроектирован сбор дождевых стоков в канализационные емкости. По мере заполнения емкостей производится откачка и вывоз стоков автотранспортом в систему водоподготовки на УППН «Константиновка» с последующим использованием в системе ППД.

8.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных земель при строительстве:

- использование измельченных отходов лесосеки в качестве органической мульчи отведенного участка с последующим запахиванием.
- отвал плодородного слоя почвы предусматривается в пределах строительной полосы.
- обустройство площадок: хранения строительных материалов, сбора отходов производства, автомобильной техники в соответствии с нормативными требованиями;
- заправку строительной техники горюче-смазочными материалами производится с помощью передвижных топливозаправочных машин по месту работы. При заправке строительной техники ГСМ предусматриваются герметичные поддоны и сорбенты для сбора ГСМ с целью исключения загрязнения грунтов. Площадки для заправки строительной техники горюче-смазочными материалами предусматриваются на трассах в полосе отвода за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водоемов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
									14
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4

– отходы вывозятся на ближайший полигон ТБО. Вывоз мусора осуществляется специализированной организацией на основании договора.

– в соответствии с “Земельным кодексом РФ” после окончания работ необходимо привести нарушаемые земли в состояние, пригодное к дальнейшему их использованию по назначению, с последующей сдачей землепользователям в установленном порядке (проведение технического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель). После завершения строительства проектом предусматривается демонтаж строительной площадки.

При эксплуатации:

– проектом принят подземный способ укладки участков трубопроводов.
– глубина заложения участков трубопровода учитывает глубину промерзания суглинков и глин – 1,64 м;

– герметизированная схема трубопроводов;
– трубопроводы приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
– повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
– контроль состояния трубопровода осуществляется наружным осмотром и по показаниям приборов, измеряющих давление и температуру. Контроль технологических параметров работы нефтепровода осуществляется круглосуточно операторами ЦДНГ.

– для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов, согласно РД 39-132-94, п. 7.4.1, установлены охранные зоны: вдоль трассы трубопровода – в виде участка земли шириной по 50 м в каждую сторону от оси трубопровода; на землях сельскохозяйственного назначения охранный зона ограничивается условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

8.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов

Для сведения к минимуму негативного воздействия на водные объекты, а также на водные биологические ресурсы **при строительстве** проектируемых сооружений предусмотрены следующие мероприятия:

– выполнение строительства в строгом соответствии проекту;
– проезд строительной техники строго в полосе отвода;
– предусматривается рекультивация нарушенных земель;
– сбор сточных вод в канализационные емкости в период строительства;
– для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются мусоросборники;
– мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах со сбором сточных вод и передаче их спецорганизации;
– после окончания строительных работ строительная площадка будет очищена от мусора, отходов, нечистот и временных построек.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	15	

На период **эксплуатации** проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране водных объектов и их водных биологических ресурсов:

- проектом принят подземный способ укладки участков трубопроводов.
- глубина заложения участков трубопровода учитывает глубину промерзания суглинков и глин - 1,64 м;
- герметизированная схема трубопроводов;
- трубопроводы приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- контроль состояния трубопровода осуществляется наружным осмотром и по показаниям приборов, измеряющих давление и температуру. Контроль технологических параметров работы нефтепровода осуществляется круглосуточно операторами ЦДНГ.

Для нефтепроводов:

- сборный нефтепровод предусмотрен из трубы стальной прямошовной с термообработкой тип I-T-159x9-K42 Ст.20 по ГОСТ 20295-85 с внутренним эпоксидным покрытием и наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98;
- трубопровод переход через р. Кама предусмотрен из трубы стальной прямошовной с термообработкой тип I-T-159x9-K42 Ст.20 по ГОСТ 20295-85 с внутренним эпоксидным покрытием, наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в металлополимерной оцинкованной оболочке;
- на линейной части установлены гнутые отводы радиусом 5DN с внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов и наружным заводским покрытием термоусадочными материалами по ГОСТ Р 51164-98 конструкции №1;
- в узлах переключений предусмотрены детали трубопроводов сварные приварные с внутренним покрытием на основе порошковых эпоксидных материалов, подготовленные под сварное соединение;
- предусмотрена защита сварных стыков труб и деталей с внутренним противокоррозионным покрытие, путем установки втулки защиты сварных швов марки CPS.
- предусмотрена наружная изоляция подземных деталей трубопровода в узлах с помощью изоляционного комплекта «ПИК» с применением ленты ПРИМА-Т на полимерной основе и разъемной муфты ИЗТМ-Р;
- предусмотрена наружная изоляция сварных стыков подземной части трубопроводов типа «ЗУБ-Кожух» с помощью изоляционного комплекта «ПИК» с применением разъемной муфты ИЗТМ-Р. После установки муфт произвести монтаж железобетонных полуколец для заделки концов труб на стыках.
- предусмотрена подсыпка из мягкого грунта толщиной 10 см над выступами дна траншеи при прокладке трубопроводов в щебенистых грунтах. Мягкий грунт – сыпучий

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.		Подпись

Формат А4



минеральный грунт с размером фракций в поперечнике до 5мм. Изоляционное покрытие в этих условиях защищено от повреждения путем присыпки трубопровода мягким грунтом на высоту 20см,

– для обеспечения эксплуатации, обслуживания участков трубопроводов при выполнении регламентных и аварийных работ проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры. Размещение узлов запорной арматуры принято с учетом требований п.9.2.1 СП 284.1325800.2016. Запорная арматура установлена на обоих концах перехода трубопровода через р. Кама в точках врезки на НК 2-й подъем и на гребенке №0482 (НК 3-й коллектор) для исключения поступления транспортируемого продукта в водоем, при этом запорная арматура установлена на отметках выше ГВВ 10%-ной обеспеченности;

– запорная арматура на сборном нефтепроводе предусмотрена задвижками клиновые фланцевые полнопроходные с ручным приводом типа ЗКЛ2 на давление 4,0Мпа. Запорная арматура, принятая проектной документацией, обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2015, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ);

– предусмотрен контроль давления в трубопроводе с обеих сторон путем установки на запорной арматуры манометров согласно п.9.2.1 СП 284.1325800.2016;

– для надземных участков проектируемых трубопроводов в качестве антикоррозионного покрытия используется эмаль ХВ-1100 в два слоя по слою грунтовки ФЛ-03к ГОСТ 9109-81.

– для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», установлены охранные зоны:

– 1)вдоль трассы трубопровода – в виде участка земли шириной по 25 м в каждую сторону от оси трубопровода;

– 2)вдоль р. Кама – в виде участков водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от крайних ниток трубопровода на 100 м с каждой стороны.

– проектом предусмотрена комплексная защита проектируемого подземного трубопровода от почвенной коррозии анти-коррозионной изоляцией и средствами электрохимической защиты (ЭХЗ);

– для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов узлы задвижек имеют металлические сетчатые ограждения высотой 2,2 м, запираемые на замок.

При проведении работ в пределах водоохраных зон для охраны водных объектов и водных биологических ресурсов, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	17	

Формат А4

– переход нефтепровода через реку запроектирован траншейным способом с укладкой трубопровода в подводные и береговые траншеи, разработанные землеройной техникой.

– укладка труб в плане и в вертикальной плоскости выполнена по кривым естественного радиуса в пределах упругой деформации труб радиусом не менее 150 м.

– бытовые сточные воды и поверхностный сток собираются в канализационные емкости и вывозятся по договору подрядчика со специализированной организацией на очистные сооружения;

– заправка строительной техники горюче-смазочными материалами по месту работы осуществляется за пределами ВОЗ только с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;

– на строительных площадках предусматриваются места для складирования строительного мусора, по мере накопления строительный мусор вывозится подрядной организацией, выполняющей строительные работы в установленные места;

– оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ);

– после окончания строительных работ предусматривается очистка мест дислокации временных строительных прорабских участков от мусора, отходов и временных построек. По завершению работ должна быть проведена рекультивация прибрежных полос и водоохраных зон водотоков.

– строительная площадка размещается в границах полосы отвода за пределами водоохранной и прибрежной зоны;

– отвал грунта при строительстве осуществляется в пределах землеотвода, но за пределами прибрежной защитной полосы;

– исключение строительных работ в нерестовый период (с 15 апреля по 15 июня) согласно графику строительства;

– ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика;

– временное хранение отвалов грунта, отходов обтирочного материала, твердых бытовых отходов (в герметичных контейнерах), за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы пересекаемой реки;

– временную насыпную площадку для сварки труб рекомендуется выполнить в полосе отвода, но за пределами водоохранной зоны и за прибрежной защитной полосой рек. Площадку после монтажа трубопровода демонтировать.

Для охраны водных объектов пересекаемых проектируемыми трубопроводами в **период эксплуатации** проектом предусмотрены следующие мероприятия:

– возмещение ущерба, причиненного водным биологическим ресурсам. Восстановительные мероприятия рекомендуется проводить путём выпуска в Камское водохранилище (на р. Каме) молоди либо стерляди, либо щуки, либо судака;

Инв. № инв.	№ подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
				2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						18
				Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	

– при переходе через реку Кама прокладка предусмотрена подземной на 0,5 м ниже прогнозируемого размыва дна реки с учетом возможных деформаций русла в течение 25 лет, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна водоема до верха забалластированного трубопровода согласно п.10.2.6 СП 284.1325800.2016;

– на переходе через р. Кама расстояние между параллельными трубопроводами составляет 18 – 36м исходя из инженерно-геологических и гидрологических условий, а также из условий производства работ по устройству подводных траншей, возможности укладки в них трубопроводов и сохранности трубопровода при аварии на параллельно проложенном трубопроводе согласно п.10.2.10 СП 284.1325800.2016;

– створ подводного перехода через р.Кама приближен к 90° к динамической оси потока;

– переход через р. Кама предусматривается из трубы стальной с внутренним эпоксидным покрытием, наружным трехслойным полимерным и защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в металлополимерной оцинкованной оболочке;

– для защиты от размыва берегов в месте перехода трубопровода через р. Кама, проектом предусматривается укрепление берегов каменной наброской и железобетонными плитами (см. Раздел 5 «Проект организации строительства»).

– подводный переход через р. Кама рассчитан на устойчивое положение против всплытия в границах ГВВ 1%-ной обеспеченности согласно п.10.2.12 СП 284.1325800.2016 и п.12.4.6 СП 36.13330.2012 . Устойчивость положения против всплытия трубопровода, прокладываемого через р.Кама в пределах ГВВ 1 % обеспеченности, обеспечивается за счет собственного веса трубы с наружным защитным утяжеляющим бетонным покрытием типа «ЗУБ-Кожух», следовательно, дополнительных мероприятий против всплытия на данных участках не требуется;

– На переход через р. Кама предусматривается из трубы стальной прямошовной с термообработкой тип I-T-159x9-K42 Ст.20 по ГОСТ 20295-85 с внутренним эпоксидным покрытием, наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в металлополимерной оцинкованной оболочке. Трубы с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» применяется:

- для снижения риска аварийности;
- для защиты антикоррозионного покрытие трубопровода от механических и иных воздействий;
- для перехода трубопровода под рекой взамен кожухов;
- для утяжеления трубопровода и обеспечения устойчивости в водной среде.

8.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
									19
Изм.	Копуч.	Лист	Недож.	Подпись	Дата				

Формат А4



При строительстве объектов будут использоваться общераспространенные полезные ископаемые. Для транспортировки песка, гравия и щебня на стройплощадку и трассы автодорог предполагается использование самосвалов. Щебень, гравий и песок завозится по мере необходимости. Основным мероприятием по охране общераспространенных полезных ископаемых базируется на ресурсосбережении и предотвращении потерь. Транспортировка сыпучих сырьевых материалов на автомашинах не должна сопровождаться просыпанием материалов и образованием пыли по пути следования.

8.5 Мероприятия по охране растительного и животного мира

В целях сохранения существующего положения и не допущения гибели объектов животного и растительного мира в период строительства проектом предусмотрено:

- минимальное занятие земель, расчет произведен согласно действующим нормативным документам и разработанным чертежам;
- организация проезда только по существующим дорогам и в полосе отвода;
- исключение не предусмотренного проектной документацией сведения древесно-кустарниковой растительности;
- запрещение выжигания растительности и сжигания бытового мусора;
- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;
- выделение специальных площадок для заправки техники для предотвращения загрязнения почвенно-растительного покрова;
- соблюдение норм продолжительности строительства и сроков проведения рекультивации;
- исключение не предусмотренного проектом снятия почвенно-растительного слоя;
- сбор и временное накопление всех видов образующихся отходов и вывоз их по договорам со специализированными организациями;
- сточные воды при производстве работ отводятся в канализационные емкости, а затем предусматривается их вывоз, сбросы сточных вод в водные объекты отсутствуют;
- выполнение требований специального режима, установленного на территории рыбоохранных зон водных объектов и их прибрежных полос согласно ст.65 Водного кодекса РФ;
- проведение производственного экологического контроля среды обитания водных биологических ресурсов в зоне влияния работ, проведение визуального наблюдения за восстановлением русла реки.
- В соответствии с разделами IV и VI «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, газопровода, линий связи и электропередачи»,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	20	

Формат А4



утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 августа 1996 г. № 997 (с изменениями на 13.03.08 г.), проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- ограждения площадок для недопущения доступа животных;
- обеспечение своевременной засыпки канав и ям с вертикальными стенками, возникающих в процессе строительства, для снижения случаев гибели амфибий и мелких млекопитающих;
- долговременная стоянка техники на площадке не предусматривается;
- запрещение охоты, ловли рыбы для рабочих, задействованных в строительстве проектируемых сооружений;
- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- недопущение открытых хранилищ нефтепродуктов и других опасных жидкостей любых объемов;
- установка специальных предупредительных знаков и знаков ограничения скорости движения транспорта на проектируемой автодороге;
- снабжение автотранспорта и строительной техники глушителями;
- своевременный ремонт или замена машинного оборудования с повышенным уровнем шума и вибрации.
- проведение восстановительных мероприятий за ущерб ВБР путем выпуска в Камское водохранилище мольков (в случае выпуска молоди стерляди – 71 170 руб.; в случае выпуска молоди щуки – 83 385 руб.; в случае выпуска молоди судака – 135 828 руб.).

Особые мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания **при эксплуатации** на данной территории не требуются. Виды растений, занесенные в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ на территории изысканий отсутствуют. Особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Проектируемый объект не оказывает воздействия на растительный и животный мир, так как трубопроводы располагаются под землей.

Для предотвращения попадания животных на площадки узлов задвижек предусмотрены металлические сетчатые ограждения высотой 2,2 м.

8.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов при строительстве:

Взам. инв. №							Лист
Подл. и дата							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	

- передача образующихся отходов специализированным организациям, имеющих лицензии на соответствующий вид деятельности;

- транспортирование отходов к местам обезвреживания или захоронения должно осуществляться специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспортировкой и разгрузкой отходов, должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

- обустройство мест временного размещения отходов в соответствии с санитарными правилами. Данная площадка должна быть ровной, твердой и оборудована гидроизоляционным покрытием, для предотвращения попадания в почву компонентов строительных отходов;

- временное накопление отходов обтирочного материала, твердых бытовых отходов в герметичных контейнерах;

- временное накопление строительных отходов, на специально подготовленной площадке и гидроизоляционным покрытием и укрытием от осадков;

- исключение захоронения отходов в пределах водоохранных зон водных объектов;

- соблюдение условий временного накопления отходов;

- соблюдение норм предельного накопления отходов на предприятии и периодичности их вывоза;

- недопущение захламления территории строительными отходами;

- недопущение сжигания отходов открытым способом;

- организация заправки строительной техники на территории площадки только с использованием поддонов для сбора случайных проливов.

При условии соблюдения природоохранных мероприятий во время проведения строительных работ, образующиеся отходы не окажут воздействия на окружающую среду выше допустимого.

Специальные мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов при эксплуатации не разрабатывались.

Сбор, хранение и обращение с отходами образующихся при эксплуатации проектируемых участков осуществляется согласно инструкции по обращению с отходами производства и потребления в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» приказ № 9-849 от 17.12.18 г. и в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
										22
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата		

8.7 Программа производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) разрабатывается на стадии проектирования линейных объектов, в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.

Программа ПЭК должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

В случаях изменения объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющий хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, должны скорректировать Программу в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

ПЭК подлежат объекты, последствия от деятельности которых, приводят к негативным изменениям качества окружающей среды:

- источники выбросов ЗВ в атмосферный воздух;
- источники сбросов ЗВ в окружающую среду (источники сбросов отсутствуют);
- источники питьевого водоснабжения (источники питьевого водоснабжения отсутствуют);
- системы очистки отходящих газов (системы очистки отсутствуют);
- системы очистки сточных вод (системы очистки отсутствуют);
- места накопления и размещения отходов (образование отходов отсутствует);
- оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов (оборудование отсутствует);
- системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий (системы отсутствуют);
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок, территории (акватории), где осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны (СЗЗ не предусмотрена).

При строительстве должно контролироваться качество выбросов от автотранспорта. Учитывая кратковременный характер строительно-монтажных работ и отсутствие превышений на границе строительной площадки (по результатам рассеивания ЗВ), на период строительства не требуется дополнительных опробований атмосферного воздуха после проведения СМР;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.		Подпись

Формат А4



При эксплуатации трубопроводов ПЭК рекомендуется только на населенных пунктах, которые наиболее близко расположены к проектируемым дренажным емкостям и продувочным свечам. Выбросы от проектируемых задвижек на крановых узлах и камер пуска, приема очень малы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						24
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



9 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

Для обеспечения безопасности технологического процесса, исключения разгерметизации проектируемых объектов, предупреждения аварийных выбросов опасных веществ, проектом необходимо принятие следующих решений:

- герметизированная схема технологического процесса;
- технологическое оборудование должно быть принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- установка оборудования, отвечающего требованиям технологического процесса, имеющего сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешение на применение на объектах промышленного назначения;
- весь трубопровод, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое;
- повышенная толщина стенки трубопровода относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке, трубопровод не имеет фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 п.15.2, проектом должна быть предусмотрена комплексная защита ремонтируемых подземных трубопроводов от почвенной коррозии антикоррозионной изоляцией и средствами электрохимической защиты;
- для защиты наружного покрытия трубопровода от механических повреждений, при протаскивании в кожухах, рекомендовано применение предохранительных изолирующих диэлектрические кольца «Спейсеры» по ТУ 2291-034-00203803-2005; на концах кожухов устанавливаются герметизирующие манжеты по ТУ 2549-432-54892207-2006;
- при пересечении с автомобильными дорогами заглубление от верха покрытия дороги до верхней образующей кожуха должно быть не менее 1,4 м, но не менее 0,5 м от дна кювета или водоотводной канавы до верхней образующей кожуха;
- при пересечении проектируемого трубопровода с существующими подземными коммуникациями расстояние в свету должно быть принято не менее 0,35 м;
- при пересечении проектируемых трубопроводов с существующими подземными силовыми кабелями и кабелями связи расстояние в свету принято не менее 0,5 м;
- участки трубопровода при пересечении с водными объектами предусмотрены в защитных стальных кожухах, согласно п.724 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; кожух выполнен из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91, материал сталь 10 группы В ГОСТ 10705-80, диаметром не менее чем на 200 мм

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.		Подпись

Формат А4



больше наружного диаметра трубопровода; для защиты кожуха от почвенной коррозии должна быть предусмотрена изоляция с заводским наружным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р51164-98, конструкция №1;

- для защиты от размыва дна и берегов в месте перехода через водные преграды, проектом предусматривается укрепление дна и берегов каменной наброской;

- объём контроля сварных соединений трубопроводов физическими методами согласно п.19.8.5 СП 284.1325800.2016 составляет 100%; дополнительно, для участков категории «С», контроль сварных соединений трубопроводов составляет 100% радиографическим методом, для участков категории «Н» контроль сварных соединений трубопроводов составляет 25% радиографическим методом и 75% ультразвуковым или магнитографическим методами;

- в точках подключения контроль качества сварных соединений необходимо провести в два этапа: первый этап 100% контроль радиографическим методом, второй этап 100% контроль ультразвуковым методом;

- радиографический контроль качества сварных соединений трубопроводов осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ 7512-82, ультразвуковой контроль – в соответствии с требованиями ГОСТ Р55724-2013, магнитографический – ГОСТ 25225-82;

- согласно п.723 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101, участки газопровода диаметром 159 мм, относящиеся к особо опасным (пересечение с водными преградами, автомобильными дорогами, технологическими коммуникациями), подлежат предпусковой внутритрубной приборной диагностике или внутритрубной приборной диагностике в составе всего газопровода;

- в качестве антикоррозионного покрытия для надземных участков газопровода используется эмаль ХВ-1100 в два слоя по слою грунтовки ФЛ-03к ГОСТ 9109-81;

- для защиты сварных стыков труб и деталей с внутренним противокоррозионным покрытием, проектом должны быть установлены втулки защиты сварных швов марки CPS по ТУ 1390-001-09308923-2014;

- наружную изоляцию подземных деталей газопровода в узлах необходимо выполнить с помощью изоляционного комплекта «ПИК» с применением ленты ПРИМА-Т на полимерной основе и разъемной муфты ИЗТМ-Р по ТУ 5574-007-94274904-2012;

- запорная трубопроводная арматура рекомендована стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»; для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов узлы задвижек имеют металлические сетчатые ограждения высотой 2,2 м, запираемые на замок; в основании ограждения укладывается труба диаметром 325 мм, заглубленная в землю; на ограждении узлов задвижек предусмотрены запрещающие и опознавательные знаки.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата		26

Формат А4



Кроме того, проектом необходимо предусмотреть:

- испытание оборудования и газопровода после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания газопровода;
- расположение проектируемых сооружений и газопровода с учетом требований действующих норм и правил;
- оснащение проектируемых объектов первичными средствами пожаротушения;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от технологического режима;
- заземление оборудования и газопровода;
- заземление, молниезащита и защита от статического электричества оборудования и газопровода;
- переносные газоанализаторы, при помощи которых производится контроль рабочей среды во время обслуживания оборудования и при производстве строительно-монтажных работ;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ;
- все надземное оборудование, арматура и надземные части газопровода покрываются краской согласно СТП 09-001-2013 «Стандарт предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"» материалом с гарантийным сроком не менее 5 лет; подготовку стальной поверхности под окрашивание выполнить в соответствии с ГОСТ 9.402-2004 или со стандартом ISO 8501-1 «Степени подготовки стальных поверхностей перед окрашиванием».

9.1 Описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности

Проектируемое оборудование являются объектами повышенной опасности.

Решения по предотвращению пожара.

Система предотвращения пожара в проектируемом объекте обеспечивается применением пожаробезопасных строительных материалов, различного инженерно-технического оборудования, прошедших соответствующие испытания и имеющих сертификаты соответствия и пожарной безопасности, а также привлечением организаций, имеющих соответствующие лицензии для осуществления проектирования специальных разделов, монтажа, наладки, эксплуатации и технического обслуживания противопожарных систем.

Система противопожарной защиты – комплекс организационных мероприятий и технических средств, направленных на защиту людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий воздействия опасных факторов пожара на объект защиты.

Решения по противопожарной защите.

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	27	

Формат А4



Система противопожарной защиты в общем случае обеспечивается комплексным решением объемно-планировочных, конструктивных особенностей объекта и применением средств автоматической пожарной сигнализации, систем автоматической противодымной защиты, ограничивающим распространение возможного пожара и обеспечивающим безопасную эвакуацию людей.

Технические решения по ремонтируемым представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных на обеспечение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности данного объекта.

Пожарная безопасность в районе прохождения трубопроводов обеспечивается расположением его на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

9.2 Организационно-технические мероприятия

Система организационно-технических мероприятий включает:

- применение сертифицированных технических средств пожаровзрывобезопасности;
- организацию надзора за соблюдением норм и правил пожарной безопасности;
- разработку положений, инструкций и других нормативных актов по обеспечению пожарной безопасности и других документов о порядке работы с пожаровзрывоопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях людей при возникновении пожара;
 - определение порядка эвакуации людей, транспорта, спецтехники с площадок при возникновении крупных пожароопасных аварийных ситуаций;
 - привлечение организаций, имеющих соответствующие лицензии для осуществления монтажа, наладки и технического обслуживания технологического оборудования.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала на проектируемых объектах не предусматривается.

На месте производства работ должна быть инструкция «О мерах пожарной безопасности», план ликвидации аварий и тушения пожаров, разработанные с учетом конкретных условий проведения работ.

Все лица, поступающие на работу, должны пройти инструктаж по вопросам пожарной безопасности на рабочем месте.

Для размещения огнетушителей, ломов, топоров и лопат на территории монтажных площадок должны изготавливаться пожарные щиты, которые располагаются на видных и легкодоступных местах. Конструкция ящика для песка должна быть удобной для извлечения песка и исключать попадание в него осадков. Ящик должен укомплектовываться совковой лопатой. Для предупреждения комкования песок перед засыпкой в ящик должен просушиваться и просеиваться. Асбестовую ткань, кошму, войлок следует хранить в металлических футлярах с крышками.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	28	

Подрядчик обязан обеспечить наличие в достаточном количестве противопожарного оборудования, а его работники должны быть обучены работе с таким оборудованием.

Кроме того, к организационно-техническим мероприятиям на проектируемом объекте строительства относятся:

- организация технического обслуживания средств противопожарной защиты; обучение правилам пожарной безопасности обслуживающего персонала; разработка необходимых памяток, инструкций, приказов о порядке проведения огневых работ, соблюдении противопожарного режима, действиях в случае возникновения пожара, ответственных лицах;

- разработка и отработка планов эвакуации людей на случай пожара; отработка взаимодействия обслуживающего персонала и пожарной охраны при тушении пожаров и т.п.

Ответственность за соблюдение установленных противопожарных мероприятий на каждом рабочем месте возлагается на непосредственных исполнителей работ.

Промасленный либо пропитанный дизельным топливом, бензином или иными горючими жидкостями обтирочный материал должен собираться в специальную металлическую тару (ящики, бачки) с плотно закрывающимися крышками. По окончании рабочей смены тара с использованным обтирочным материалом должна транспортироваться в места утилизации согласно требованиям охраны окружающей среды.

Территория монтажных площадок должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары, которые следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

На период строительства, около мест хранения горючих и смазочных материалов должны вывешиваться предупредительные надписи «Огнеопасно», «Курить запрещается». Запрещается пользоваться открытым огнем в радиусе 50 м от мест хранения и применения ГСМ.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Баллоны со сжатым газом должны быть закреплены в вертикальном положении все время. Баллоны должны держаться вдалеке от искр, горячего шлака и пламени или должны быть защищены. Баллоны не должны размещаться там, где они могут стать частью электрической цепи. Баллоны должны иметь надписи, соответствующие их содержанию.

При хранении баллоны с кислородом должны содержаться отдельно от баллонов с топливным газом или горючими веществами – на расстоянии не менее 5 м или отделяться невоспламеняющейся оградой в 1,5 м высотой с противопожарной устойчивостью в полчаса. Пустые баллоны должны отделяться от наполненных баллонов и храниться вместе с такими же баллонами.

Знаки «Не курить» должны быть размещены в зоне хранения баллонов, как и знаки, указывающие на содержание баллонов.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
										29
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата					

Применение в процессах производства материалов и веществ с неисследованными показателями их пожароопасности и взрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						30
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

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

					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
						31

Формат А4





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории
Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть

Раздел 3
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть

Раздел 3

2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

Состав документации по планировке территории

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть	
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

Согласовано	Взам. инв. №					
	Подп. и дата					
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	Чедок	Подпись	Дата
	Разраб.	Исаева				10.20
	Пров.	Попова				10.20
	Н.контр.	Кротова				10.20
	ГИП	Будалин				10.20

2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ								
Состав документации по планировке территории						Стадия	Лист	Листов
						П	1	3
						ООО «ПИ «Нефтепромпроект»		



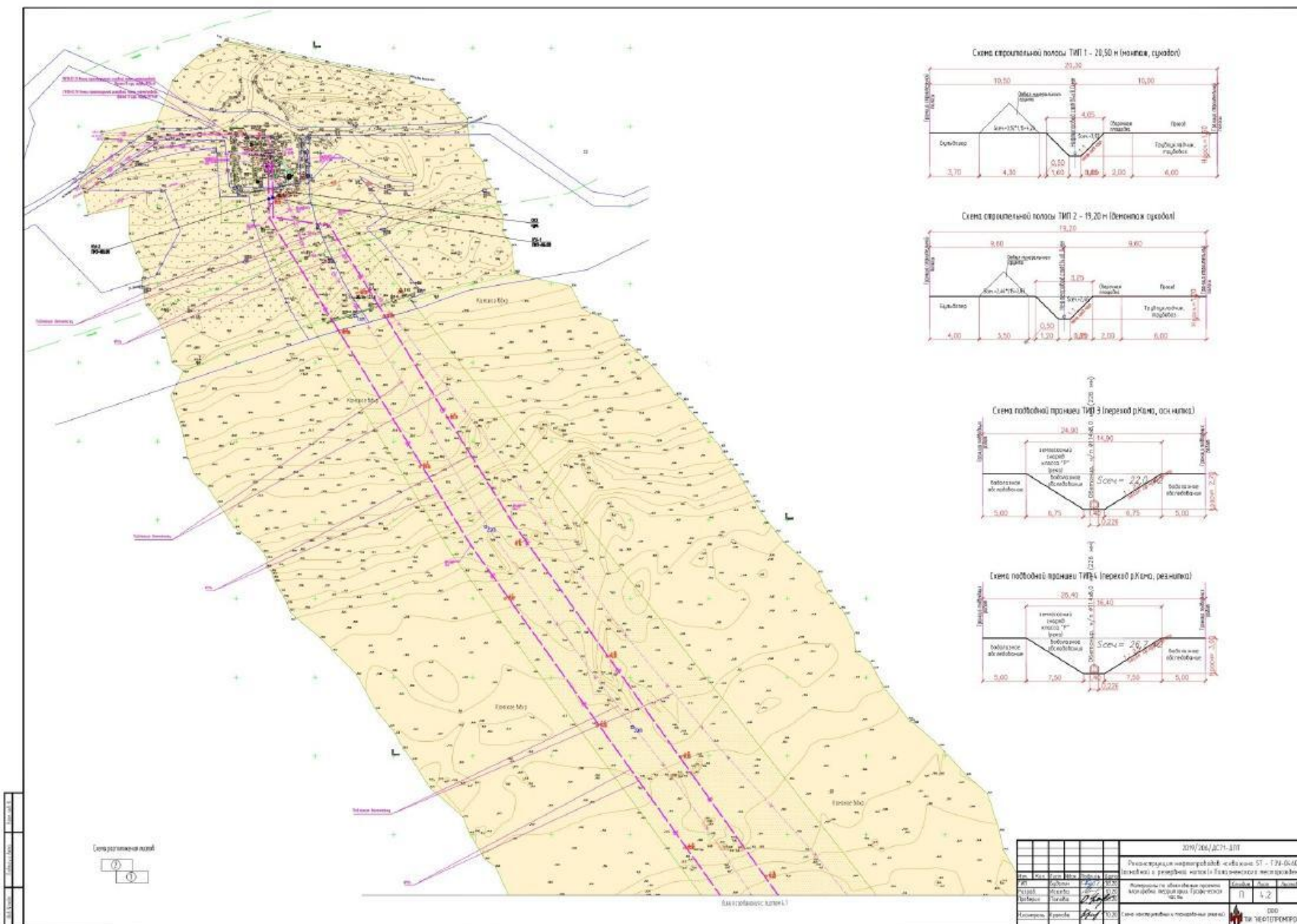
Содержание раздела 3

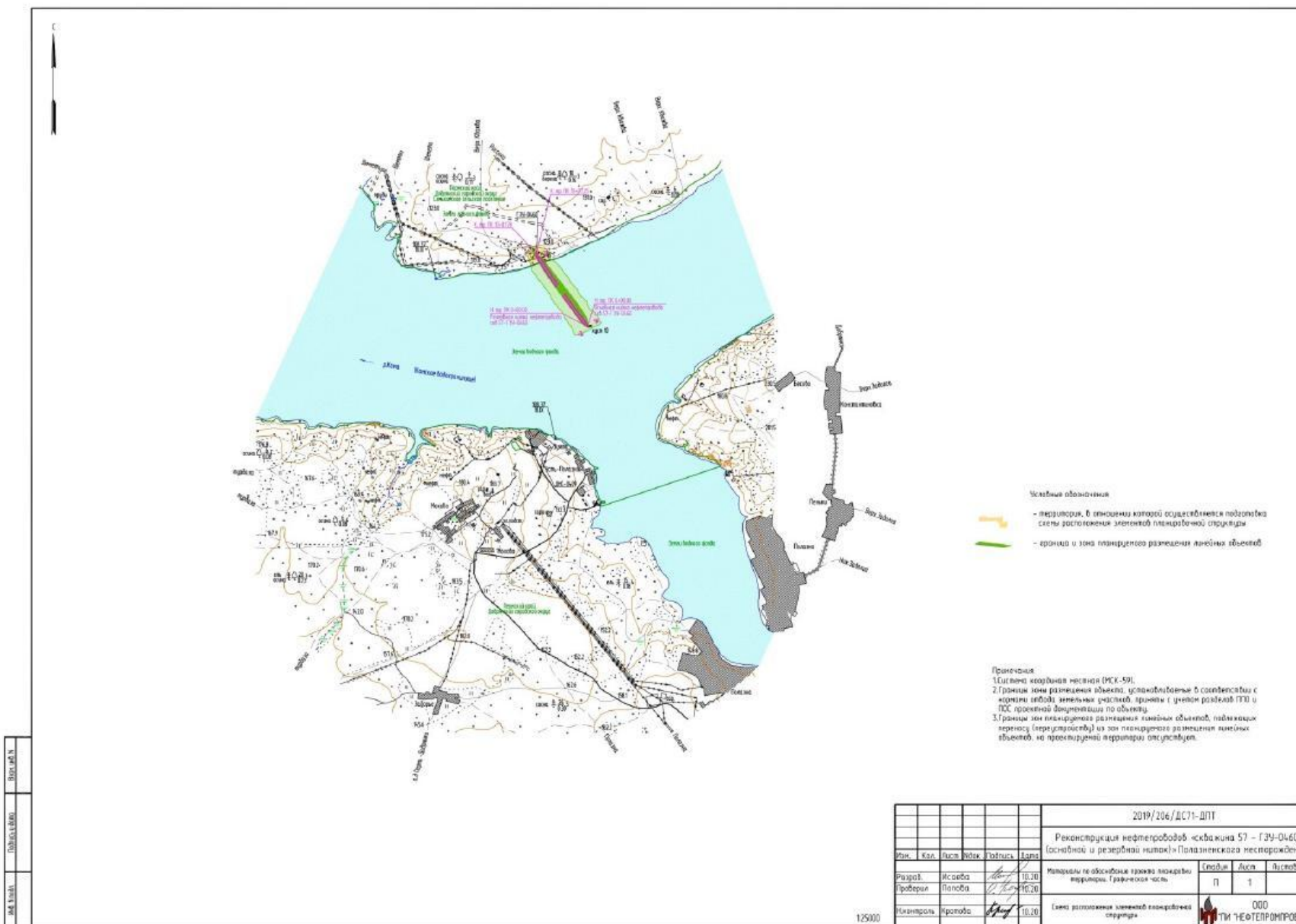
Обозначение	Наименование	Примечание
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
2016/206/ДС71- ДПТ.ГЧ	Схема расположения элементов планировочной структуры	Лист 1
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	Лист 2.1-2.2
	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	Лист 3
	Схема конструктивных и планировочных решений	Лист 4.1-4.2
	Схема границ территорий объектов культурного наследия	-
	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	-
	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	-
	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	-

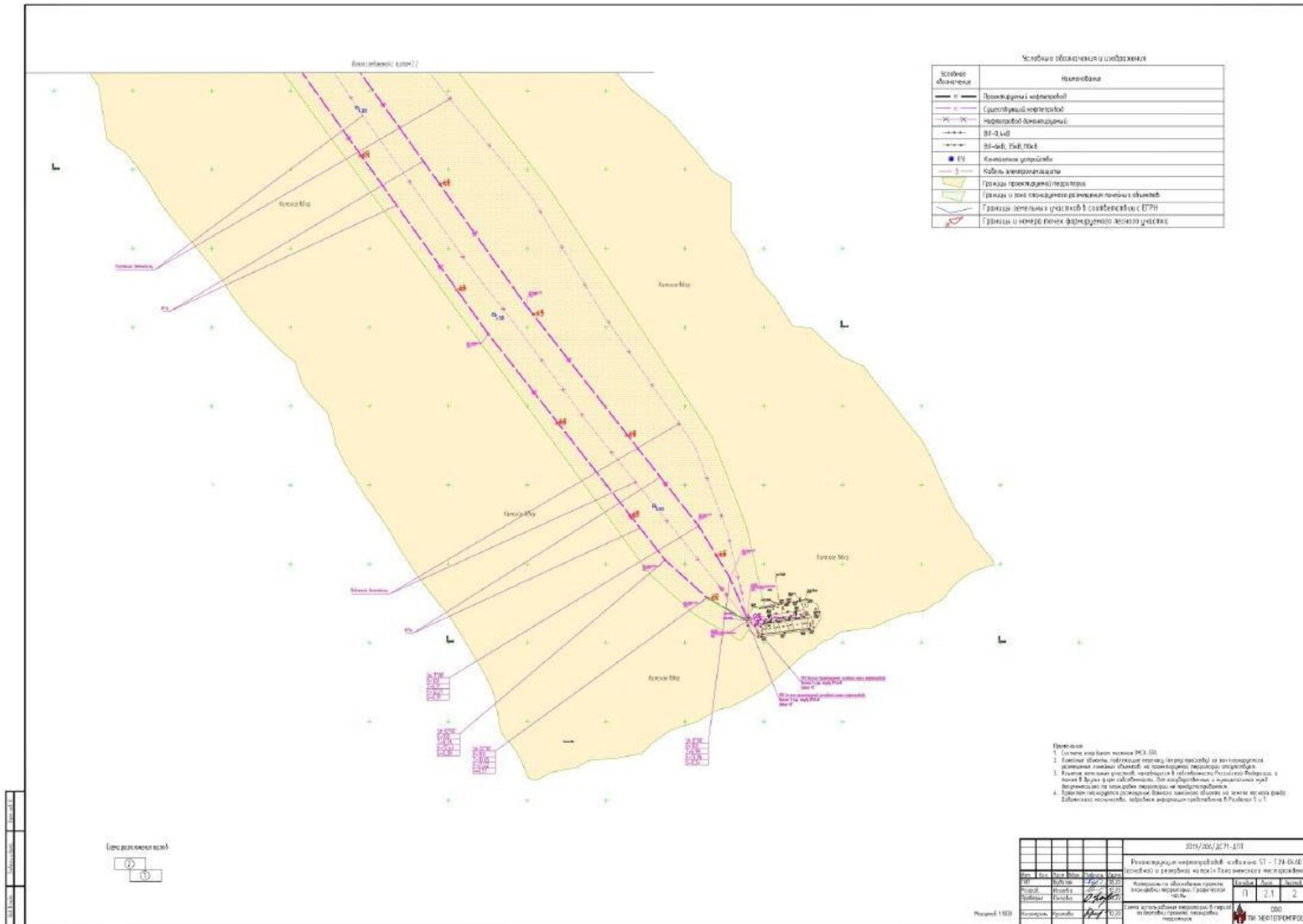
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ						2
			Изм.	Копуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата	

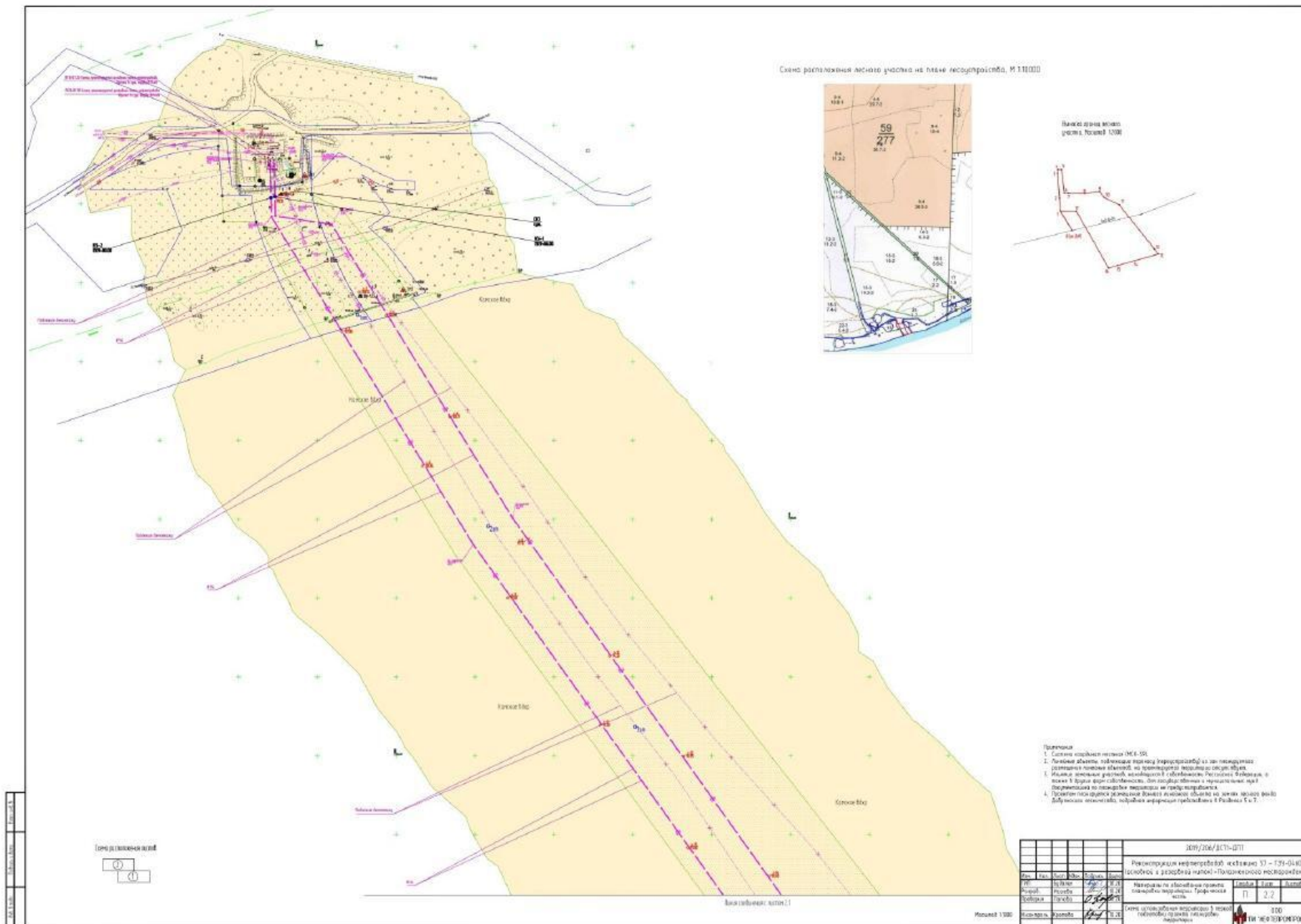
Формат А4

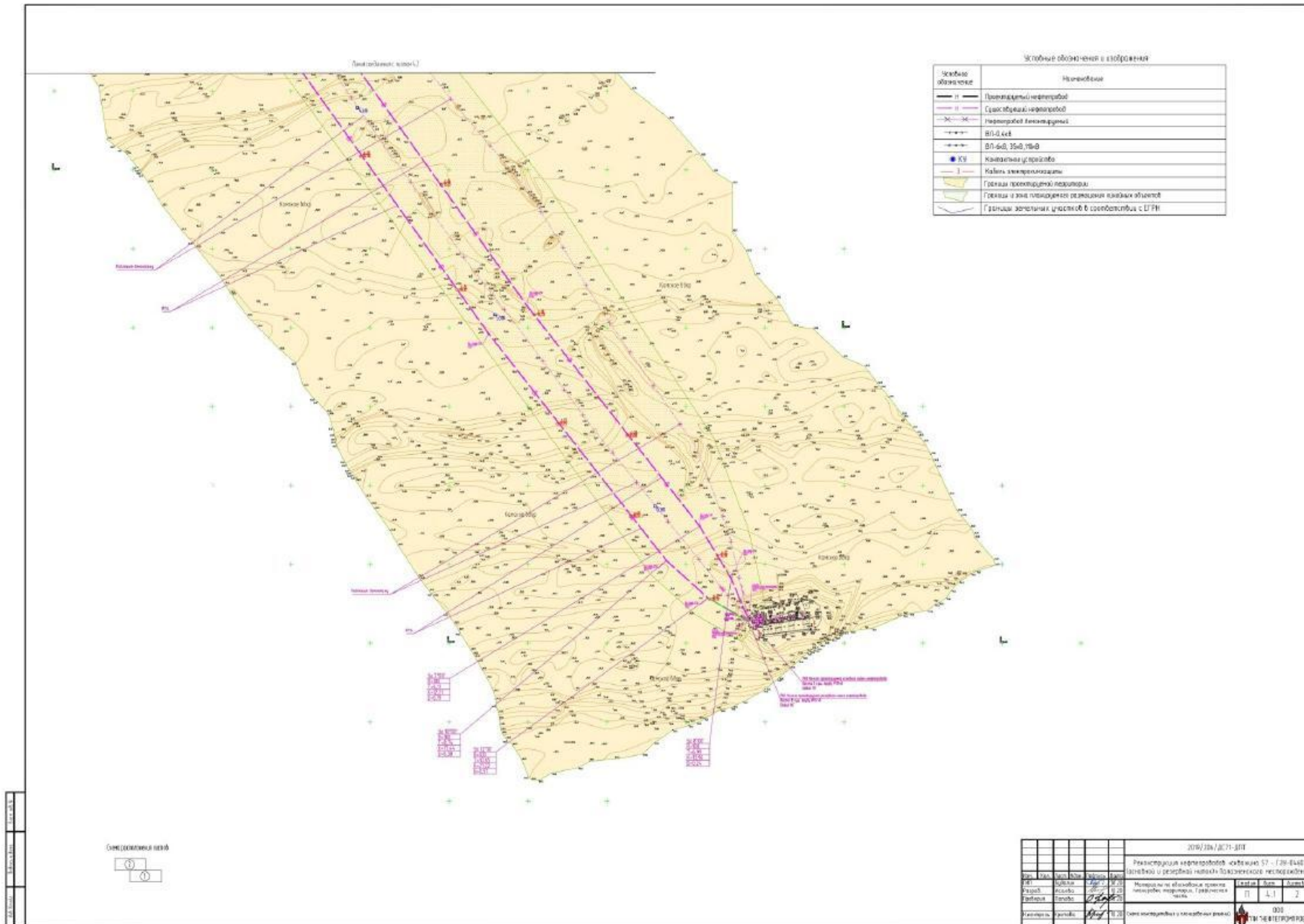














ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования «Пермский национальный
исследовательский политехнический
университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

Раздел 4

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

Раздел 4

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

Состав документации по планировке территории

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть	
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

Согласовано										
	Взам. инв. №									
		Подп. и дата								
	Инв. № подл.									
Изм.		Колуч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ			
Разраб.		Исаева			<i>[подпись]</i>	10.20	Состав документации по планировке территории	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Попова			<i>[подпись]</i>	10.20		П	1	1
Н.контр.	Кротова			<i>[подпись]</i>	10.20	ООО «ПИ «Нефтепромпроект»				
ГИП	Будалин			<i>[подпись]</i>	10.20					

Формат А4



Содержание						3	
1 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....						3	
1.1 Климат.....						3	
1.2 Геологическое строение.....						5	
1.3 Почвенные условия.....						5	
1.4 Гидрогеологические условия.....						6	
1.5 Растительность.....						7	
2 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						9	
3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						10	
4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В ГРАНИЦАХ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....						11	
5 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С СОХРАНЯЕМЫМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОГО НЕ ЗВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИМИ И СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....						12	
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.....						13	
7 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ВОДОТОКАМИ, ВОДОЕМАМИ, БОЛОТАМИ И Т.Д.).....						14	
Приложение А Уведомление о подготовке документации по планировке территории.....						16	
Приложение Б Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки.....						22	
Приложение В. Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса РФ, (на диске).....						37	
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							2

Формат А4



1 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1 Климат

Район работ, согласно «Схеме климатического районирования» Приложение А рисунок А.1 СП 131.13330.2018, относится к IV строительному климатическому району.

Климатическая характеристика района изысканий представлена 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, где расположен участок изысканий, часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев.

Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 14,0 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 47 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля составляет плюс 18,2 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 37 °С.

Продолжительность холодного периода по метеостанции Пермь составляет 242 дня продолжительность теплого периода – 123 дня. В таблице 1.1 приведены климатические параметры холодного периода года по метеостанциям г. Пермь.

Таблица 1.1 – Климатические параметры холодного периода года

Климатическая характеристика	Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98 %	-43
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92 %	-39
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98 %	-38
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92 %	-35
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94 %	-19
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С]	-47
Средняя суточная температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	-16,6
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	7,8
Продолжительность, сутки., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С	162 суток, -9,2
То же, ≤ 8 °С	225 суток, -5,5
То же, ≤ 10 °С	242 суток, -4,5
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	78
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее холодного месяца, %	77
Количество осадков с ноября по март, мм	195
Преобладающее направление ветра с декабря по февраль	Ю
Преобладающее направление ветра с марта по апрель	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	3,4
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой	2,8

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

Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист
3

Формат А4



воздуха ≤ 8 °С	
Максимальная глубина промерзания почвы, см, раз в 10 лет	154
Максимальная глубина промерзания почвы, см, раз в 50 лет	188

В таблице 1.2 приведены климатические параметры теплого периода года по метеостанциям г. Пермь.

Таблица 1.2 – Климатические параметры теплого периода года

Климатическая характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	995
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,99 %	27,5
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98 %	26
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,96 %	23,2
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95 %	23
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	24,4
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	37
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	11,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	68
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца, %	54
Количество осадков с апреля по октябрь, мм	441
Преобладающее направление ветра с июня по август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с [0

Осадки. Количество осадков за период с ноября по март составляет 195 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 441 мм. Суточный максимум осадков равен 92 мм. Среднее максимальное суточное количество осадков за год равно 32 мм.

Согласно районированию территории по весу снегового покрова район изысканий относится к V району, расчетное значение веса снегового покрова S_g составляет 3,2 кПа.

Наибольшая измеренная глубина промерзания почвогрунтов составляет 160 см. Средняя продолжительность периода промерзания грунтов по метеостанции Пермь составляет пять месяцев. Период промерзания отмечается с ноября по март, когда наблюдаются отрицательные температуры воздуха.

Ветер. В период с декабря по февраль и с марта по апрель преобладают ветры южного направления, в период с июня по август – северные. Согласно указаниям по давлению ветра территория изысканий относится к I району, нормативное значение ветрового давления w_0 в зависимости от ветрового района составляет 0,23 кПа. По региональной карте скорость ветра, возможная 1 раз в 25 лет составляет $>25,0$ м/с.

Грозы. В среднем за год в районе изысканий наблюдается 25 дней с грозой, максимум – 41 день. Среднегодовая продолжительность гроз в районе составляет 41,2 часа, расчетное значение составляет 40–60 часов.

Метели. Средняя продолжительность периода с метелями в год – 48 дней, наибольшая – 97 дней.

Туманы. Среднегодовое количество дней с туманами – 13 дней, наибольшее – 29 дней.

Град. Среднее число дней с градом в год составляет 1,8 дня, наибольшее – 6 дней.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						4
Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4

Гололед. Гололедный сезон на рассматриваемой территории начинается обычно в октябре и заканчивается в апреле, однако явления гололеда (мокрый снег) отмечается иногда и в сентябре.

1.2 Геологическое строение

В геологическом строении района изысканий (до исследуемой глубины 16,0 м) принимают участие аллювиальные (аQ) отложения четвертичного возраста, участками с поверхности перекрытые почвенно-растительным слоем (рQ).

Геолого-литологический разрез площадки по результатам проходки горных выработок следующий (сверху вниз):

Почвенно-растительный слой – рQ

Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м встречен в скважинах №№ 1, 2.

Четвертичные аллювиальные отложения – аQ

Песок коричневый средней крупности средней плотности малой степени водонасыщения, с включением гравия кварц-кремнистого состава до 2%. Мощность слоя от 0,6 до 4,9 м. Встречен в скважинах №№ 1, 2.

Песок коричневый средней крупности средней плотности водонасыщенный, с включением гравия и гальки кварц-кремнистого состава до 11%, в скважине №2 в подошве с прослоями суглинка мягкопластичного. Мощность слоя от 9,3 до 10,5 м. Встречен повсеместно.

Песок коричневый мелкий средней плотности водонасыщенный, с единичными включениями гравия кварц-кремнистого состава. Мощность слоя 3,8 м. Встречен в скважине № 2.

Сапрпель темно-серый высокоминеральный. Мощность слоя от 0,3 до 0,7 м. Встречен на дне водохранилища в скважинах №№ 7, 9-18, 20.

Общая мощность аллювиальных отложений от 4,8 до 15,8 м.

1.3 Почвенные условия

Почвенный покров Пермского края характеризуется пестротой, мелкоконтурностью и частой пространственной сменой почв, обусловленных влиянием рельефа, почвообразующих пород, уровня грунтовых вод, характера растительного покрова и другими условиями. Большие массивы с однородным почвенным покровом встречаются редко.

Для характеристики почвенного покрова района изысканий использованы фондовые материалы, а также материалы полевых работ при инженерно-экологических изысканиях.

На территории исследования фоновыми почвами являются иллювиально-железистые подзолы. Иллювиально-железистые подзолы сформировались под хвойными лесами, они имеют маломощный, бедный гумусом горизонт и высокую кислотность.

Далее приведена характеристика данного типа почв.

Имеют профиль: O—AO—A2—Bf(Bh,f)—C

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
									5
	Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата			

Формат А4

Горизонт О — маломощная (3–8 см) слабооторфованная подстилка из отмерших мхов, опада кустарничков и хвои;

АО — мощностью 1–3 см полуразложившийся, в нижней части перегнойный, с примесью осветленных отмытых от железистых пленок зерен минералов;

A2 — сильноосветленный, часто белесый, обедненный валовыми и подвижными (аморфными и окристаллизованными) формами R2O3;

горизонт Bt/Bf,h охристо-бурый/коричневато-охристый содержит от 1 до 3% вымытого фульватного гумуса, с четкой аккумуляцией валовых и аморфных органо-минеральных соединений железа и алюминия или их гидроксидов.

Формируются в лесотундре и таежно-лесной зоне на отложениях легкого гранулометрического состава.

Отличительной особенностью является наличие альфегумусового горизонта ВНФ коричневых или охристо-бурых тонов окраски. Почвы имеют резко выраженный промывной водный режим, формируются на легких породах в бореальном и суббореальном поясах под лесами с обязательным участием хвойных пород.

Горизонт ВНФ – результат иллювиальной аккумуляции алюмо-железо-гумусовых соединений, заполняющих поровое пространство в виде «мостиков» между песчаными и более крупными частицами или пленок на них.

Иллювиально-железистый горизонт ВF буровато-охристой окраски с содержанием гумуса не выше 3%.

Почвы отдела формируются на песчаных и супесчаных отложениях. К бедным кислым породам и мономинеральным пескам приурочены подзолы.

На участке изысканий встречаются места с полностью нарушенным почвенным покровом в границах площадок месторождений нефти, инженерных сетей представленные техногенными поверхностными образованиями (ТПО) – остаточные продукты хозяйственной деятельности, состоящие из природного и/или специфического новообразованного субстрата. Все эти образования, находясь на поверхности и, тем самым, функционируя в экосистеме, не являются почвами В этой связи, ТПО не могут быть предметом генетической почвенной классификации.

ТПО на участке изысканий относятся к группе натурфабрикантов. Представляют собой поверхностные образования, лишённые гумусированного слоя и состоящие из минерального, органического и органо-минерального материала природного происхождения.

На площадках представлены подгруппой литостратов – насыпные минеральные грунты, грунтовые насыпи и выравненные грунтовые площадки, образованные при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых. У подгруппы литостатов отсутствует плодородный слой.

1.4 Гидрогеологические условия

В период изысканий (июнь-июль 2020 года), в пределах исследуемых глубин до 16,0 м были встречены подземные воды четвертичных отложений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата	6

Формат А4



Водоносный горизонт является безнапорным.

Питание грунтовых вод обусловлено инфильтрацией атмосферных осадков и боковым притоком.

В осенне-весеннее время за счет обильного выпадения атмосферных осадков и снеготаяния возможен подъем уровня грунтовых вод на 0,5 м.

Также уровень грунтовых вод напрямую зависит от уровня воды в водохранилище. Нормальный уровень воды в водохранилище – 108,5 м; минимальный допустимый уровень – 100,0 м, максимальный допустимый при пропуске максимальных расходов обеспеченностью 0,01% и 0,1% - 110,12 и 108,50 м соответственно.

На участке изысканий были отобраны 3 пробы воды. По химическому составу подземные воды гидрокарбонатные кальциево-натриево-калиевые с общей минерализацией 0,19-0,20 г/л.

По данным лабораторных исследований коэффициент фильтрации для:

– песка мелкого – 13,68 м/сут при плотности в предельно рыхлом состоянии – 1,22 г/см³; 3,07 м/сут при плотности в предельно плотном состоянии – 1,64 г/см³;

– песка средней крупности – 14,04 м/сут при плотности в предельно рыхлом состоянии – 1,20 г/см³; 2,69 м/сут при плотности в предельно плотном состоянии – 1,67 г/см³;

1.5 Растительность

Согласно ботанико-географическому районированию Пермского края, территория относится к району южнотаежных пихтово-еловых лесов, подрайону. Этот район относится к Камско-Печорско-Западноуральской подпровинции Урало-Западносибирской таежной провинции.

Смешанный лес. Древесный ярус сформирован в основном сосной лесной, елью сибирской и осиной, единично в древостое представлены пихта сибирская, береза повислая и липа сердцелистная. Кустарниковый ярус разрежен. Доминантом травянисто-кустарникового яруса является кислица обыкновенная. Мохово-лишайниковый сформирован с преобладанием плевроциума Шребера.

Вдоль берегов Камского водохранилища растут вторичные сосново-березовые леса. Лесные травянистые растения формировались под влиянием древесного и кустарникового ярусов, зонального типа леса, места произрастания и т.д. В основном травянистые растения леса - это многолетники. Интересен нижний ярус лесов.

Это папоротники, плауны, лесной хвощ и др. Широко представлены: грушанка малая и круглолистная, брусника, майник двулистный, кислица обыкновенная, вороний глаз, звездчатка жестколистная и др. Среди луговых трав главное место занимают злаковые, бобовые, осоковые, лютиковые, зонтичные, гвоздичные, крестоцветные и др. виды. Распространена ежа сборная, тимофеевка, лисохвост.

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, обследование территории на наличие мест произрастания объектов

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
										7
	Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, не проводилось.

Непосредственно на территории изысканий высокая интенсивность хозяйственной деятельности.

Растительность на значительной территории отсутствует и представлена отдельными экземплярами луговой ассоциации: клевер горный, донник белый, донник лекарственный, клевер луговой, ежа сборная.

По данным маршрутного обследования, проведенного в июле 2020 г, непосредственно на изучаемой территории места произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и РФ, отсутствуют.

Согласно поквартальной схеме, материалам лесоустройства Добрянского лесничества Пермского края (приложение Б), сухопутная часть проектируемых нефтепроводов расположена в защитных лесах (ценные леса: нерестоохраняемые полосы лесов) Добрянского лесничества, Шеметевского участкового лесничества (Шеметевское (часть)), квартал 59, часть выдела 19.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						8
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



2 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

На основании п.13 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденному постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 г. №564, зона планируемого размещения линейного объекта установлена в соответствии с нормами отвода земельных участков, с учетом организации технологической полосы на период строительства.

Зона размещения линейных объектов устанавливается в соответствии с нормами отвода земель по СН 452-73 (20 м), с учетом организации строительной полосы для строительства и демонтажа нефтепроводов на суше, – шириной 19,2-20,5 м, при работе в акватории Камского водохранилища ширина занимаемой полосы составит 24,9-26,4 м. Учитывая наложение полос отвода по каждому нефтепроводу, в том числе демонтируемых, общая максимальная ширина зоны размещения объекта на суше составит 62,14 м.

Координаты зоны размещения линейного объекта совпадают с характерными точками устанавливаемых красных линий и представлены в Разделах 1 и 2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						9
Изм.	Колуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата				

Формат А4

**3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО
РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ
(ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ
ОБЪЕКТОВ**

Документацией по планировке территории перенос (переустройство) из зон планируемого размещения линейных объектов не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						10
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В ГРАНИЦАХ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Зона размещения объекта планируется на землях лесного фонда и землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, в связи с чем, действие градостроительных регламентов не распространяется, проектирование промышленного объекта ведется в соответствии с действующими строительными нормами и правилами, с соблюдением требований противопожарной безопасности.

Информация о размещении линейных объектов на землях лесного фонда представлена в Разделе 3 на Схеме использования территории в период подготовки территории (лист 2.1-2.2), Разделах 5-7 (проект межевания территории).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						11
Изм.	Копуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата				

Формат А4



**5 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С СОХРАНЯЕМЫМИ ОБЪЕКТАМИ
КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТ,
СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОГО НЕ ЗВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИМИ И
СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Информация о сохраняемых объектах капитального строительства (здания, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта (июнь 2020 г.), представлена в Разделе 3 (листы 4.1-4.2 – Схема конструктивных и планировочных решений).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						12
Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



**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**

Информация о пересечениях границ зон планируемого размещения объектов с другими планируемыми объектами, существующими коммуникациями представлена в Разделе 3 (лист 4.1-4.2 – Схема конструктивных и планировочных решений).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						13
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



**7 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С
ВОДОТОКАМИ, ВОДОЕМАМИ, БОЛОТАМИ И Т.Д.).**

Проектируемые нефтепроводы частично расположены в русле р. Кама:

- основная нитка (ПК0+00 – ПК09+69);
- резервная нитка (ПК0+00 – ПК09+84).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						14
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Формат А4



Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Колуч.	Лист	Недокум.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							15

Формат А4



Приложение А

Уведомление о подготовке документации по планировке территории



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ

№ Н-150019 Дата 23.10.2020
на № _____ от _____

Главе
Добрянского городского округа
К.В. Лызову

ул.Советская,14
618740, г. Добрянка

Об уведомлении о необходимости
разработки ДПТ

Уважаемый Константин Васильевич!

В целях повышения надежности и безопасности системы трубопроводного транспорта Полазненского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» принял решение о необходимости реконструкции принадлежащего ему на праве собственности объекта. На секции научно-технического совета по направлению «Строительство и ремонт» №70 от 06.08.2019г. утверждено Задание на проектирование объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения».

П. 22.9 Задания на проектирование предусматривает подготовку документации по планировке территории и получение документов органа местного самоуправления о её утверждении.

Уведомляем Вас о необходимости разработки документации по планировке территории и сообщаем, что разработка документации будет выполняться за счет средств ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» подрядной организацией – ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект».

Приложение:

1. Ситуационный план на 1л. в 1 экз.

Начальник отдела методологии
Организации строительства

В.А. Никулин

А.И. Гусельникова
т. 235-60-42

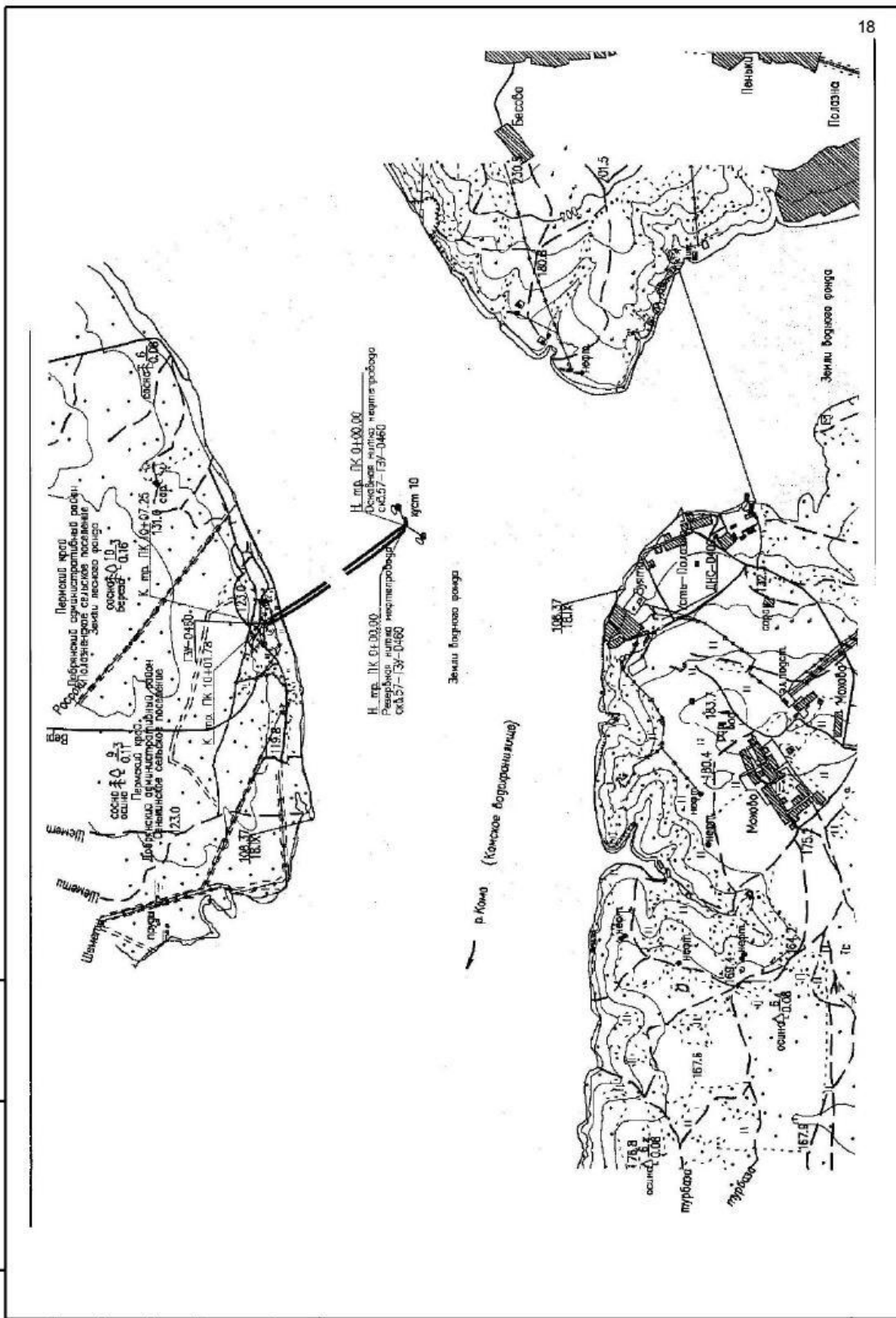
Россия,
614990, г. Пермь
ул. Ленина, 62

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

Веб-сайт: perm.lukoil.ru
Электронная почта: lp@lp.lukoil.com

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						16
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



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

Изм.	Колуч.	Лист	Недож.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист
17

Формат А4





МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и
картографии по Пермскому краю
(Управление Росреестра по Пермскому краю)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Дата выдачи: 08.10.2015

Документы-основания: • Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 20.05.2015 №59-18-07-2015

Субъект (субъекты) права: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ИНН: 5902201970, ОГРН: 1035900103997

Вид права: Собственность

Кадастровый(условный) номер: 59:18:0000000:15820

Объект права: Нефтепровод "Скв.57-ГЗУ-0460", назначение: сооружения нефтяных месторождений, адрес (местонахождение) объекта: Пермский край, Добрянский район, Сенькинское с/п, Полазненское нефтяное месторождение

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "07" октября 2015 года сделана запись регистрации № 59-59/005-59/015/503/2015-2182/1

240 49 328 ✓
240 49 329 ✓
220 30 122
240 49 326 ✓
220 30 124
220 30 125
240 49 324 ✓

Государственный регистратор

Т. В. Головизнина
(подпись, м.п.)

Головизнина Т. В.

59-59/005-59/015/503/2015-2182/1

AA 215606

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									18
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ			

Формат А4

филиал федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата
Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии" по Пермскому краю
(полное наименование органа кадастрового учета)

КП.1

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ

Сооружения (вид объекта недвижимого имущества)	
---	--

Лист №	1	Всего листов:	2
--------	---	---------------	---

"02" июля 2015 г. № 5900/201/15-589377

Кадастровый номер: 59:18:0000000:15820

Номер кадастрового квартала: 59:18:0000000

Предыдущие номера: —

Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 02.07.2015

Описание объекта недвижимого имущества:

1	Адрес (описание местоположения):	Пермский край, Добрянский район, Сельскохозяйственное с/п, Полазенское нефтяное месторождение
3	Назначение:	1.4.сооружения нефтяных месторождений
4	Наименование:	Нефтепровод «Скв.57 – ГЗУ-0460»
5	Количество этажей, в том числе подземных этажей:	—
6	Материал наружных стен:	—
7	Год ввода в эксплуатацию (завершения строительства):	2015
8	Кадастровая стоимость (руб.):	—
9	Кадастровый номер земельного участка (участков), в пределах которого расположен объект недвижимого имущества:	59:18:3720102:676, 59:18:3720102:678, 59:18:3720102:680
10	Степень готовности объекта незавершенного строительства (%):	—
11	Кадастровые номера помещений, расположенных в здании или сооружении:	—
12	Сведения о правах:	—
13	Сведения о включении в реестр объектов культурного наследия:	—
14	Особые отметки:	Технологический комплекс в составе: нефтепровод «Скв.57 – ГЗУ-0460» (основной) (Лит.1), протяженностью 1032 м; нефтепровод «скв.57 – ГЗУ-0460» (резервный) (Лит.2), протяженностью 1025 м; дренажная емкость (Лит.3), объемом 5 м ³ ; трубопровод дренажа (Лит.4), протяженностью 16 м; молниевод (Лит.5), высотой 24 м.
15	Сведения о кадастровых инженерах:	Пьянков Евгений Владимирович, 59-10-16, Филиал ФГУП "Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ" по Пермскому краю, 29.06.2015 г.
	Дополнительные сведения:	
16.1	Кадастровые номера объектов недвижимости, образованных с объектом недвижимости	—
16.2	Кадастровые номера объектов недвижимости, образованных из объекта недвижимости	—
16.3	Кадастровые номера объектов, подлежащих снятию с кадастрового учета	—
17	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи об объекте):	Сведения об объекте недвижимости имеют статус учтенные

инженер		Л. А. Кулаков
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

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

Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

19

Формат А4

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ

КП.2

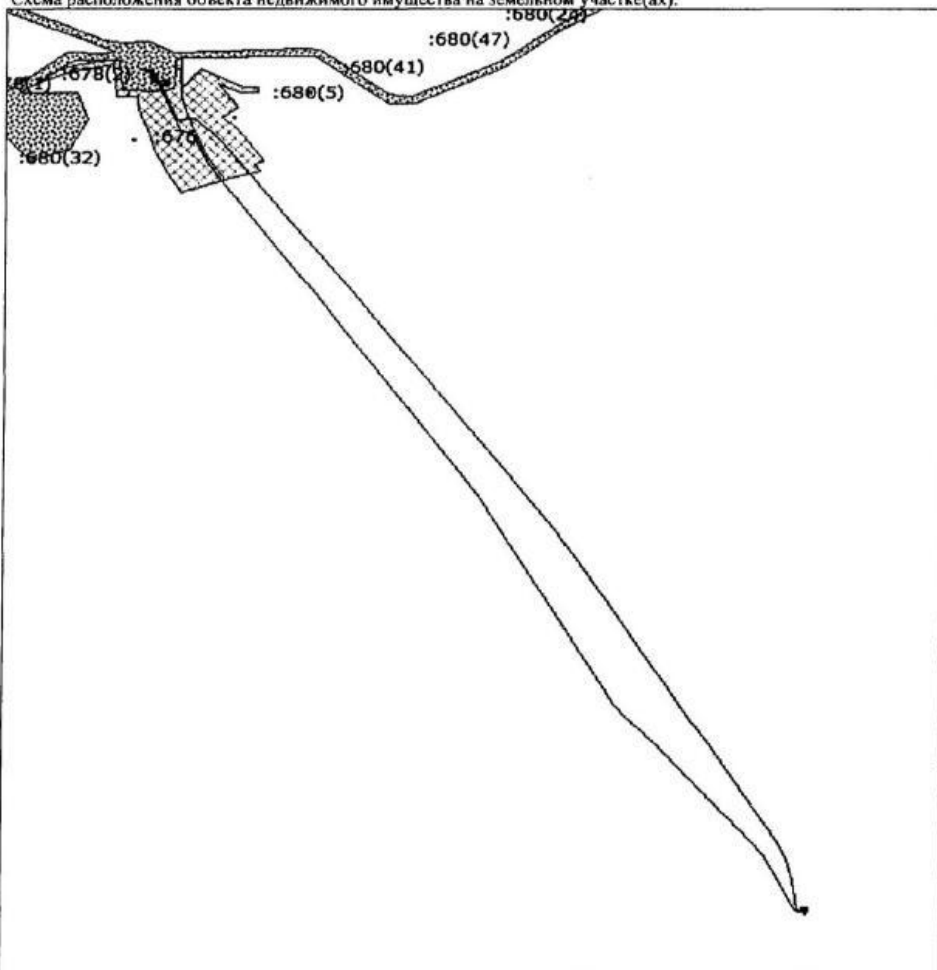
Сооружения (вид объекта недвижимого имущества)	
---	--

Лист №	2	Всего листов:	2
--------	---	---------------	---

"02" июля 2015 г. № 5900/201/15-589377

Кадастровый номер: 59:18:0000000:15820

Схема расположения объекта недвижимого имущества на земельном участке(ах):



Масштаб 1: 5000

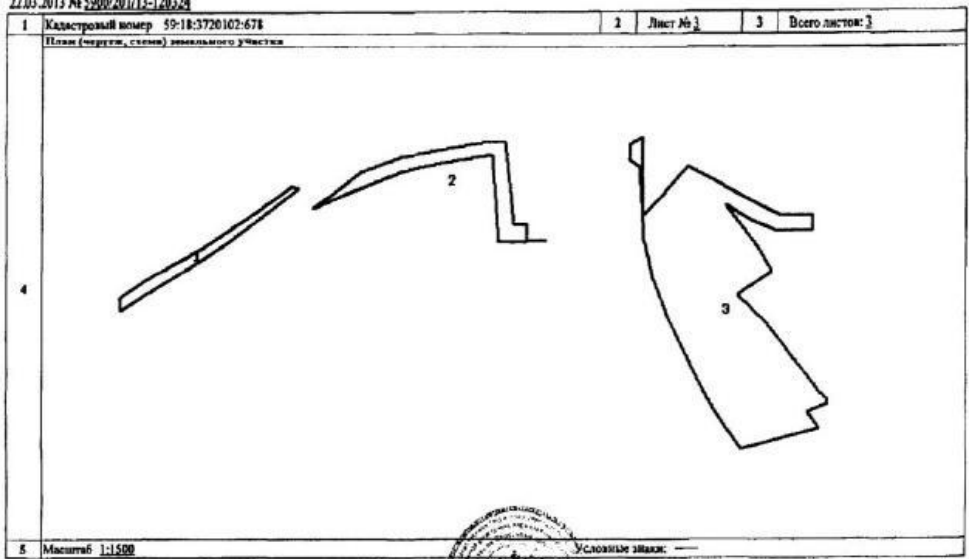
инженер		Л. А. Кулаков
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

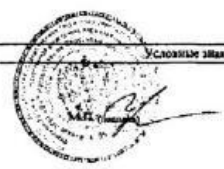
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
								20
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ		

Формат А4

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости) В.1
 22.03.2013 № 5900/201/13-120324



Инженер
(подпись)



Л. Д. Баширова
(подпись, фамилия)

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

Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист
21

Формат А4



Приложение Б

Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки

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

Директору
ООО «Уралстройизыскания»
Утемову И.М.
eco.dept@yandex.ru

15.05.2020 № Исх55-01-18.2-886

На № 284/20 от 15.04.2020

Об отсутствии объектов
культурного наследия на
участках изысканий
Полазненского месторождения

Уважаемый Илья Маркович!

Рассмотрев Ваш запрос, Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края сообщает следующее.

На момент обращения в границах участка проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтепровода «скважина 57-ГЗУ-0460» (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения», расположенного в Добрянском городском округе Пермского края, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: Схема расположения объекта на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Д.А. Изосимов

Вильданов Родион Фаясович
212 50 96

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ					
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата			

Формат А4



Приложение к Письму
Государственной инспекции по
охране объектов культурного
наследия Пермского края
15.05.2020 Исх55-01-18.2-886



						Реконструкция нефтепровода «скважина 57 - ГЗУ-0460» (основной и резервной ниток) Положенского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Карта-схема участка	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Афанасьев				13.04.20		П		1
Проверил	Ялев				13.04.20	Масштаб 1:50000			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист
23

Формат А4





**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

22.04.2020 № 49-01-12исх-269

На № 286/20 от 15.04.2020

Информация по
скотомогильникам

Директору
ООО «Уралстройизыскания»

Утемову И.М.

ул. Монастырская, д. 14, офис 244
г. Пермь, 614000

Уважаемый Илья Маркович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтепровода «скважина 57 – ГЗУ-0460» (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения», расположенному в Добрянском городском округе Пермского края сообщает, что в районе проведения инженерных изысканий на участке размещения (строительства) проектируемых объектов, а также на расстоянии 1 км от объекта сибирезвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет.

И.о. начальника инспекции



М.Г. Завьялов

В.В. Черемных
212 05 27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
								24
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата			

Формат А4





**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
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,
ИНН/КПП 5906002581/590601001

ООО «Уралстройизыскания»

ул. 2-я Гамовская, д. 89, офис 5
г. Пермь, 614046

№ _____
На № 287/20 от 15.04.2020

Об отсутствии особо ценных
сельхозугодий в границах объекта
изысканий

В соответствии с запросом сообщаем, что в границах объекта проектно-изыскательных работ «Реконструкция нефтепровода «скважина 57-ГЗУ-0460» (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения», расположенному в Добрянском городском округе Пермского края и в радиусе 1-го км от участка проектируемых работ, отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, перечень которых установлен законом Пермского края от 11 февраля 2008 года № 195 – ПК «О перечне земель особо ценных, продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае».

Министр

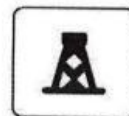
О.О. Бреднева

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Горьков Ярослав Владимирович (342) 265 55 81						Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						25
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4



Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
 Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
 Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
 Эл. почта: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
 Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник ИЛЦ
 ООО "Уралстройизыскания"
 О.А. Кузнецов
 07.07.2020 г.

ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
№ 1063 от 20.07.2020 г.

1. Заказчик: ООО "Уралстройизыскания"
 2. Контактные данные заказчика: 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, оф. 245
 3. Сведения согласно документу на отбор
 3.1 сведения об отборе: проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания": отдел проектно-изыскательских работ), Акт отбора № ДС71/ПА1 от 06.07.2020 г.
 3.2 объект измерений: грунт дисперсный песчаный
 3.3 место отбора (адрес, наименование объекта заказчика): Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения"
 3.4 точка отбора: ПА-1.1, глубина отбора 0,0-0,3 м.
 4. Сведения о пробе
 4.1 шифр пробы: 20-175/3
 5. Дата и время доставки пробы в лабораторию: 07.07.2020 г., 12:00
 6. Дата проведения испытаний: 07.07.2020 г. - 17.07.2020 г.
 7. Средства измерения

Средство измерений	Свидетельство о проверке/калибровке	Срок свидетельства
Весы лабораторные DL-1200 № 15616521	№ 13/34338	до 29.06.2021 г.
Комплект сит КП-131 для лабораторных анализов (0,1 мм, 0,25 мм, 0,5 мм, 1,0 мм, 2 мм) № 265	№ 14/11118, № 14/11120, № 14/11122, № 14/11126, № 14/11129	до 29.06.2021 г.

8. НД на методы измерений:
 ГОСТ 12536-2014 Грунты Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава

9. Результаты испытаний:
 Гранулометрический (зерновой) состав грунта по ГОСТ 12536 п. 4.2 (ситовой метод)

Размер фракции, мм	Содержание частиц, %
2-1	0,3
1-0,5	1,3
0,5-0,25	30,9
0,25-0,1	63,3
менее 0,1	4,2

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.
 Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.
 Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАЧА ПРОТОКОЛА
 Дата: 07.07.2020

Заведующая группы грунтовых испытаний

окончание протокола

Е.В. Шилова

Протокол № 1063 от 20.07.2020 г.

Страница 1 из 1

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

Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

26

Формат А4

Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
Эл. почта: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ИЛЦ
ООО "Уралстройизыскания"
О.А. Кузнецов
2020 г.

ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
№ 1064 от 20.07.2020 г.

1. Заказчик: ООО "Уралстройизыскания"
2. Контактные данные заказчика: 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, оф. 245

3. Сведения согласно документу на отбор

3.1 сведения об отборе: проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания"; отдел проектно-исследовательских работ), Акт отбора № ДС71/ПА1 от 06.07.2020 г.

3.2 объект измерений: грунт дисперсный песчаный

3.3 место отбора (адрес, наименование объекта заказчика): Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения"

3.4 точка отбора: ПА-1.2, глубина отбора 0,3-0,6 м.

4. Сведения о пробе

4.1 шифр пробы: 20-175/4

5. Дата и время доставки пробы в лабораторию: 07.07.2020 г., 12:00

6. Дата проведения испытаний: 07.07.2020 г. - 17.07.2020 г.

7. Средства измерения

Средство измерений	Свидетельство о поверке/калибровке	Срок свидетельства
Весы лабораторные DL-1200 № 15616521	№ 13/34338	до 29.06.2021 г.
Комплект сит КП-131 для лабораторных анализов (0,1 мм, 0,25 мм, 0,5 мм, 1,0 мм, 2 мм) № 265	№ 14/11118, № 14/11120, № 14/11122, № 14/11126, № 14/11129	до 29.06.2021 г.

8. НД на методы измерений:

ГОСТ 12536-2014 Грунты Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава

9. Результаты испытаний:

Гранулометрический (зерновой) состав грунта по ГОСТ 12536 п. 4.2 (ситовой метод)

Размер фракции, мм	Содержание частиц, %
2-1	0,8
1-0,5	2,4
0,5-0,25	45,2
0,25-0,1	48,7
менее 0,1	2,9

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.

Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАЧА ПРОТОКОЛА
Дата: 20.07.2020

Заведующая группы грунтовых испытаний

окончание протокола

Е.В. Шилова

Протокол № 1064 от 20.07.2020 г.

Страница 1 из 1

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

Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

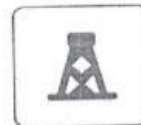
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

27

Формат А4

Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
 Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
 Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
 Эл. почта: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



УТВЕРЖДАЮ:

Начальник ИЛЦ

ООО "Уралстройизыскания"

О.А. Кузнецов

2020 г.

Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
 Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
 № 1081 от 22.07.2020 г.

1. Заказчик: ООО "Уралстройизыскания"
 2. Контактные данные заказчика: 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14
 3. Сведения согласно документу на отбор
 3.1 сведения об отборе: проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания": отдел проектно-изыскательских работ), Акт отбора № ДС71/ПА1 от 06.07.2020 г.
 3.2 объект измерений: почва
 3.3 место отбора (адрес, наименование объекта заказчика): Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Подвиженского месторождения"
 3.4 точка отбора: маркировка ПА-1.1, глубина отбора 0,0-0,3 м
 4. Сведения о пробе
 4.1 шифр пробы: 20-175/1
 5. Дата и время доставки пробы в лабораторию: 07.07.2020 г. 12:00
 6. Дата проведения испытаний: 07.07.2020 г. - 20.07.2020 г.
 7. Средства измерения

Средство измерений	Свидетельство о поверке/калибровке	Срок свидетельства
pH-метр pH-150МИ, № зав. 1813	№ 16/6372	до 06.02.2021 г.
Электрод стеклянный комбинированный ЭСК-1, мод. ЭСК-10603/7, № зав. 14511	Поверка завода-изготовителя в паспорте на оборудование	до 25.06.2021 г.
Стандарт-титры для буферных растворов СТ-pH-03.3	№ 11129039	до 17.06.2021 г.
Весы лабораторные ВЛ-224В, № зав. А0056	№ 13/34297	до 29.06.2021 г.
Фотометр фотоэлектрический КФК-3-"ЗОМЗ"-01, № зав. 1170773	№ 16/25436	до 06.05.2021 г.

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

Протокол № 1081 от 22.07.2020 г.

Страница 1 из 2

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

28

Формат А4

8. ИД на методы измерений:

ГОСТ 26423-85 Почвы. Методы определения удельной электрической проводимости, pH и плотного остатка водной вытяжки

ГОСТ 26213-91 Почвы. Методы определения органического вещества

ГОСТ 26426-85 Почвы. Методы определения иона сульфата в водной вытяжке

ГОСТ 26425-85 Почвы. Методы определения иона хлорида в водной вытяжке

ГОСТ 26424-85 Почвы. Метод определения ионов карбоната и бикарбоната в водной вытяжке

9. Результаты испытаний:

Определяемый показатель, единицы измерения	ИД на метод испытаний	Результаты ± погрешность
Водородный показатель водной вытяжки, ед.pH	ГОСТ 26423	6,6±0,1
Массовая доля плотного остатка водной вытяжки, %	ГОСТ 26423	0,102±0,020
Массовая доля органического вещества, %	ГОСТ 26213, фотометрический метод	0,27±0,05
Количество эквивалентов иона сульфата в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26426 п. 1, гравиметрический метод	менее 1
Количество эквивалентов иона хлоридов в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26425 п. 1, аргентометрический метод	менее 0,05
Количество эквивалентов бикарбонат-иона в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26424	0,20±0,07

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.

Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАЧА ПРОТОКОЛА
Дата 22.07.2020

Заведующая группы химических испытаний

окончание протокола

А. Б. Кривенчук

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

Протокол № 1081 от 22.07.2020 г.

Страница 2 из 2

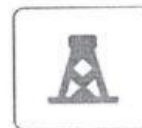
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

29

Формат А4

Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
 Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
 Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
 Эл. почта: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
 Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник ИЛЦ
 ООО "Уралстройизыскания"
 О.А.Кузнецов
 2020 г.

ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
 № 1082 от 22.07.2020 г.

1. **Заказчик:** ООО "Уралстройизыскания"
 2. **Контактные данные заказчика:** 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14
 3. **Сведения согласно документу на отбор**
 3.1 **сведения об отборе:** проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания": отдел проектно-изыскательских работ), Акт отбора № ДС71/ПА1 от 06.07.2020 г.
 3.2 **объект измерений:** почва
 3.3 **место отбора (адрес, наименование объекта заказчика):** Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения"
 3.4 **точка отбора:** маркировка ПА-1.2, глубина отбора 0,3-0,6 м
 4. **Сведения о пробе**
 4.1 **шифр пробы:** 20-175/2
 5. **Дата и время доставки пробы в лабораторию:** 07.07.2020 г. 12:00
 6. **Дата проведения испытаний:** 07.07.2020 г. - 20.07.2020 г.
 7. **Средства измерения**

Средство измерений	Свидетельство о поверке/калибровке	Срок свидетельства
pH-метр pH-150MI, № зав. 1813	№ 16/6372	до 06.02.2021 г.
Электрод стеклянный комбинированный ЭСК-1, мод. ЭСК-10603/7, № зав. 14511	Поверка завода-изготовителя в паспорте на оборудование	до 25.06.2021 г.
Стандарт-титры для буферных растворов СТ-pH-03.3	№ 11129039	до 17.06.2021 г.
Весы лабораторные ВЛ-224В, № зав. А0056	№ 13/34297	до 29.06.2021 г.
Фотометр фотоэлектрический КФК-3-"ЗОМЗ"-01, № зав. 1170773	№ 16/25436	до 06.05.2021 г.

Протокол № 1082 от 22.07.2020 г.

Страница 1 из 2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ							
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата		

Формат А4

8. ИД на методы измерений:

ГОСТ 26423-85 Почвы. Методы определения удельной электрической проводимости, pH и плотного остатка водной вытяжки

ГОСТ 26213-91 Почвы. Методы определения органического вещества

ГОСТ 26426-85 Почвы. Методы определения иона сульфата в водной вытяжке

ГОСТ 26425-85 Почвы. Методы определения иона хлорида в водной вытяжке

ГОСТ 26424-85 Почвы. Метод определения ионов карбоната и бикарбоната в водной вытяжке

9. Результаты испытаний:

Определяемый показатель, единицы измерения	ИД на метод испытаний	Результаты ± погрешность
Водородный показатель водной вытяжки, ед.pH	ГОСТ 26423	6,6±0,1
Массовая доля плотного остатка водной вытяжки, %	ГОСТ 26423	менее 0,1
Массовая доля органического вещества, %	ГОСТ 26213, фотометрический метод	0,85±0,17
Количество эквивалентов иона сульфата в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26426 п. 1, гравиметрический метод	менее 1
Количество эквивалентов иона хлоридов в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26425 п. 1, аргентометрический метод	менее 0,05
Количество эквивалентов бикарбонат-иона в водной вытяжке, ммоль/100г	ГОСТ 26424	0,10±0,07

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.

Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАНА ПРОТОКОЛА
Дата 22.07.2020

Заведующая группы химических испытаний

окончание протокола

А. Б. Кривенчук

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

Протокол № 1082 от 22.07.2020 г.

Страница 2 из 2

Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

31

Формат А4

Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
Эл. почта: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ИЛЦ
ООО "Уралстройизыскания"
О.А. Кузнецов
2020 г.

Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
№ 1095 от 23.07.2020 г.

1. Заказчик: ООО "Уралстройизыскания"
2. Контактные данные заказчика: 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14
3. Сведения согласно документу на отбор
3.1 сведения об отборе: проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания": отдел проектно-изыскательских работ), Акт отбора № ДС71/ПХ1 от 06.07.2020 г.
3.2 объект измерений: почва
3.3 место отбора (адрес, наименование объекта заказчика): Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения"
3.4 точка отбора: маркировка ПХ-1.1, глубина отбора 0,0-0,3 м
4. Сведения о пробе
4.1 шифр пробы: 20-176/1
5. Дата и время доставки пробы в лабораторию: 07.07.2020 г. 12:00
6. Дата проведения испытаний: 07.07.2020 г. - 22.07.2020 г.
7. Средства измерения

Средство измерений	Свидетельство о поверке/калибровке	Срок свидетельства
pH-метр pH-150МИ, № зав. 1813	№ 16/6372	до 06.02.2021 г.
Электрод стеклянный комбинированный ЭСК-1, мод. ЭСК-10603/7, № зав. 14511	Поверка завода-изготовителя в паспорте на оборудование	до 25.06.2021 г.
Стандарт-титры для буферных растворов СТ-pH-03.3	№ 11129039	до 17.06.2021 г.
Концентрагомер КН-2м, № зав. 2094	№ 16/52364	до 12.08.2020 г.
Хроматограф жидкостный Люмахром № зав. 736	№ 0212567	до 07.11.2020 г.
Спектрометр атомно-абсорбционный Квант-2мт, № зав. 083 со спектральными лампами ЛТ-6М	№ 16/18426	до 08.04.2021 г.
Весы лабораторные ВЛ-224В, № зав. А0056	№ 13/34297	до 29.06.2021 г.

Протокол № 1095 от 23.07.2020 г.

Страница 1 из 2

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

Изм.	Копуч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

32

Формат А4

8. НД на методы измерений:

ПНД Ф 16.1:2:2:2:3:3.39-2003 Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли бенз(а)пирена в пробах почв, грунтов, твердых отходов, донных отложений, осадках сточных вод методом высокоэффективной жидкостной хроматографии с флуориметрическим детектированием

ПНД Ф 16.1:2:2:2:22-98 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в минеральных, органических, органико-минеральных почвах и донных отложениях методом ИК-спектроскопии

ГОСТ 26483-85 Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО

М-МВИ-80-2008 МВИ массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложений методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии (ФР.1.31.2013.14150)

9. Результаты испытаний:

Определяемый показатель, единицы измерения	НД на метод испытаний	Результаты ± погрешность
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	ГОСТ 26483	5,5±0,1
Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен), мг/л ¹	ПНД Ф 16.1:2:2:2:3:3.39-2003	менее 0,005
Массовая доля нефтепродуктов, мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2:22-98	менее 50
Свинец, мг/кг	М-МВИ-80-2008	менее 1
Цинк, мг/кг	М-МВИ-80-2008	6,8±2,0
Медь, мг/кг	М-МВИ-80-2008	7,2±2,2
Никель, мг/кг	М-МВИ-80-2008	7,6±2,3
Кадмий, мг/кг	М-МВИ-80-2008	менее 1
Ртуть, мкг/дм ³	М-МВИ-80-2008	0,012±0,004
Мышьяк, мкг/дм ³	М-МВИ-80-2008	1,08±0,32

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.

Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАЧА ПРОТОКОЛА
23.07.2020

Заведующая группы химических испытаний

окончание протокола

Б. Кривенчук

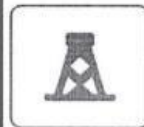
Протокол № 1095 от 23.07.2020 г.

Страница 2 из 2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									33
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ			

Формат А4

Испытательный лабораторный центр ООО "Уралстройизыскания"
 Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 Место осуществления деятельности: 614065, г. Пермь, ул. 2-ая Гамовская, д. 89
 ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624
 Телефон/факс: +7 (342) 207-2017
 Эл. почты: usizisk.labor@gmail.com http://Уралстройизыскания.рф



Регистрационный номер аттестата аккредитации № RA.RU.21HO30
 Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 04.02.2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник ИЛЦ
 ООО "Уралстройизыскания"
 О.А.Кузнецов
 2020 г.

ПРОТОКОЛ
лабораторных испытаний
 № 1096 от 23.07.2020 г.

1. Заказчик: ООО "Уралстройизыскания"
2. Контактные данные заказчика: 614000 г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14
3. Сведения согласно документу на отбор
 - 3.1 сведения об отборе: проба отобрана и доставлена заказчиком (структурное подразделение ООО "Уралстройизыскания": отдел проектно-изыскательских работ), Акт отбора № ДС71/ПХ1 от 06.07.2020 г.
 - 3.2 объект измерений: почва
 - 3.3 место отбора (адрес, наименование объекта заказчика): Пермский край, Добрянский район, "Реконструкция нефтепровода "Скважина 57-ГЗУ-0460" (основной и резервной ниток) Полазненского месторождения"
 - 3.4 точка отбора: маркировка ПХ-1.2, глубина отбора 0,3-1,0 м
4. Сведения о пробе
 - 4.1 шифр пробы: 20-176/2
5. Дата и время доставки пробы в лабораторию: 07.07.2020 г. 12:00
6. Дата проведения испытаний: 07.07.2020 г. - 22.07.2020 г.
7. Средства измерения

Средство измерений	Свидетельство о поверке/калибровке	Срок свидетельства
pH-метр pH-150МИ, № зав. 1813	№ 16/6372	до 06.02.2021 г.
Электрод стеклянный комбинированный ЭСК-1, мод. ЭСК-10603/7, № зав. 14511	Поверка завода-изготовителя в паспорте на оборудование	до 25.06.2021 г.
Стандарт-титры для буферных растворов СТ-pH-03.3	№ 11129039	до 17.06.2021 г.
Концентраномер КН-2м, № зав. 2094	№ 16/52364	до 12.08.2020 г.
Хроматограф жидкостный Люмахром № зав. 736	№ 0212567	до 07.11.2020 г.
Спектрометр атомно-абсорбционный Квант-2мг, № зав. 083 со спектральными лампами ЛТ-6М	№ 16/18426	до 08.04.2021 г.
Весы лабораторные ВЛ-224В, № зав. А0056	№ 13/34297	до 29.06.2021 г.

Протокол № 1096 от 23.07.2020 г.

Страница 1 из 2

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

Изм.	Копуч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

34

Формат А4



8. НД на методы измерений:

ПНД Ф 16.1:2.2:2:3:3.39-2003 Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли бенз(а)пирена в пробах почв, грунтов, твердых отходов, донных отложений, осадках сточных вод методом высокоэффективной

ПНД Ф 16.1:2.2:22-98 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в минеральных, органоминеральных, органо-минеральных почвах и донных отложениях методом ИК-спектрометрии

ГОСТ 26483-85 Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО

М-МВИ-80-2008 МВИ массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложений методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии (ФР.1.31.2013.14150)

9. Результаты испытаний:

Определяемый показатель, единицы измерения	НД на метод испытаний	Результаты ± погрешность
Водородный показатель солевой вытяжки, ед.рН	ГОСТ 26483	4,2±0,1
Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен), млн ⁻¹	ПНД Ф 16.1:2:2:2:3:3.39-2003	менее 0,005
Массовая доля нефтепродуктов, мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2:22-98	984±246
Свинец, мг/кг	М-МВИ-80-2008	менее 1
Цинк, мг/кг	М-МВИ-80-2008	7,8±2,3
Медь, мг/кг	М-МВИ-80-2008	5,1±1,5
Никель, мг/кг	М-МВИ-80-2008	5,7±1,7
Кадмий, мг/кг	М-МВИ-80-2008	менее 1
Ртуть, мкг/дм ³	М-МВИ-80-2008	0,0071±0,0021
Мышьяк, мкг/дм ³	М-МВИ-80-2008	1,26±0,38

Дополнительные сведения (мнения, толкования): не требуются.

Результаты измерений распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию.

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

ВЫДАЧА ПРОТОКОЛА
дат 23.07.2020

Заведующая группы химических испытаний

окончание протокола

А. Б. Кривенчук

Протокол № 1096 от 23.07.2020 г.

Страница 2 из 2

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

Изм.	Копуч.	Лист	Недож.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист

35

Формат А4

Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края

Выписка из государственного лесного реестра
от 25.06.2020 г. № 205-2020-06

Сведения о лесах

Адрес (местоположение) Пермский край, Добрянский городской округ, Добрянское лесничество, Шеметевское участковое лесничество (Шеметевское), кварталы (выделы) №№ 58 (1-46), 59 (1-30).

(указывается субъект Российской Федерации, муниципальное образование, лесничество или лесопарк, квартал и (или) выдел).

Площадь 551,0 га

Категория земель Земли лесного фонда

Особые отметки:

1. Целевое назначение лесов – защитные леса (ценные леса: перестроохранные полосы лесов), защитные леса (ценные леса: запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов).
2. Ограничения по использованию лесов в защитных лесах и особо защитных участках лесов установлены Лесным кодексом Российской Федерации.
3. Обременения лесного участка:
 - Участок с местоположением: Пермский край, Добрянский городской округ, Добрянское лесничество, Шеметевское участковое лесничество (Шеметевское), кварталы (выделы) №№ 58 (1-12, 14-46), 59 (1-9, 11-18, 22-30) предоставлен в пользование ООО «Уралбумага» по договору аренды лесного участка от 19.01.2011 г. № 559 для заготовки древесины.
4. Для подготовки выписки использованы материалы таксации лесов 2015 г.

Приложение: 1. Выкопировки из таксационных описаний в электронном виде.
2. Выкопировки из лесоустроительных планшетов в электронном виде.

Заверено:

Начальник управления лесного учета,
планирования и лесоустройства
Министерства природных ресурсов,
лесного хозяйства и экологии Пермского края



(Подпись, М.П.)

В.В. Аристов
(Ф.И.О.)

25.06.2020
(Дата)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						36
	Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата			

Формат А4

Приложение В.

Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса РФ,
(на диске)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
			Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	37	

Формат А4





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования «Пермский национальный
исследовательский политехнический
университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Основная часть проекта межевания территории.
Текстовая часть

Раздел 5
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Согласовано: _____

Утверждено: _____

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования «Пермский национальный
исследовательский политехнический
университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Основная часть проекта межевания территории.
Текстовая часть

Раздел 5
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

Состав документации по планировке территории

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть	
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

Согласовано									
Взам. инв. №									
Подп. и дата									
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ									
Изм. Колуч. Лист Недок. Подпись Дата									
Инв. № подл.	Разраб.	Исаева			10.20	Состав документации по планировке территории	Стадия	Лист	Листов
	Пров.	Попова			10.20		П	1	1
	Н.контр.	Кротова			10.20		ООО «ПИ «Нефтепромпроект»		
	ГИП	Будалин			10.20				

Формат А4



						3
Содержание						
1 ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗМОЖНЫЕ СПОСОБЫ ИХ ОБРАЗОВАНИЯ.....						3
2 ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, КОТОРЫЕ БУДУТ ОТНЕСЕНЫ К ТЕРРИТОРИЯМ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЮТСЯ РЕЗЕРВИРОВАНИЕ И (ИЛИ) ИЗЪЯТИЕ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД.....						5
3 ВИД РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....						6
4 ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЛЕСОВ, ВИД (ВИДЫ) РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА, КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА, СВЕДЕНИЯ О НАХОЖДЕНИИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА В ГРАНИЦАХ ОСОБО ЗАЩИТНЫХ УЧАСТКОВ ЛЕСОВ (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ПОДГОТОВКА ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЦЕЛЯХ ОПРЕДЕЛЕНИЯ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ОБРАЗУЕМЫХ И (ИЛИ) ИЗМЕНЯЕМЫХ ЛЕСНЫХ УЧАСТКОВ).....						7
4.1 Целевое назначение лесов.....						7
4.2 Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка						8
4.3 Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке						9
4.4 Сведения об обременениях проектируемого лесного участка						10
4.5 Сведения об ограничениях использования лесов.....						10
4.6 Сведения о наличии зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке						10
4.7 Сведения о наличии на проектируемом лесном участке особо защитных участков лесов, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территорий						10
4.8 Проектирование вида использования лесов лесного участка						10
5 СВЕДЕНИЯ О ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ УТВЕРЖДЕН ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕ ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ЭТИХ ГРАНИЦ В СИСТЕМЕ КООРДИНАТ, ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ДЛЯ ВЕДЕНИЯ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА НЕДВИЖИМОСТИ.....						12
Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
						2

1 ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗМОЖНЫЕ СПОСОБЫ ИХ ОБРАЗОВАНИЯ

Для реализации строительства объекта ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения», проектом межевания предусматривается образование земельного участка из земель лесного фонда Добрянского лесничества.

Информация о земельном участке, формируемого для планируемого размещения объекта, представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Сведения о формируемых земельных участках и частях земельных участков

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка (части земельного участка)	Площадь, га	Способ образования	Обозначение
«Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения»				
1	59:00:000000:7962	0,6028	Образование части земельного участка	/ЧЗУ1
Итого:		0,6028		

Координаты поворотных точек границ формируемого земельного участка представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Координаты поворотных точек

Номера характерных точек	X	Y
Добрянское лесничество		
59:00:000000:7962/ЧЗУ1		
/ЧЗУ1		
1	2239790,53	554788,95
2	2239789,67	554805,23
3	2239787,30	554836,75
4	2239787,36	554841,64
5	2239792,55	554841,61
6	2239795,59	554811,73
7	2239800,78	554811,59
8	2239821,52	554811,00
9	2239840,40	554813,70
10	2239846,42	554806,02
11	2239865,44	554796,75
12	2239909,98	554740,63
13	2239914,91	554734,30

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Копуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ		Лист
					3									

Формат А4

Номера характерных точек	X	Y
14	2239884,31	554725,62
15	2239863,81	554720,12
16	2239851,82	554716,45
17	2239811,15	554788,63
1	2239790,53	554788,95

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						4
Изм.	Копуч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата				

Формат А4



2 ПЕРЕЧЕНЬ И СВЕДЕНИЯ О ПЛОЩАДИ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, КОТОРЫЕ БУДУТ ОТНЕСЕНЫ К ТЕРРИТОРИЯМ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛАГАЮТСЯ РЕЗЕРВИРОВАНИЕ И (ИЛИ) ИЗЪЯТИЕ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД

Образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, а также образование земельных участков, в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, а также оформление сервитутов, настоящей документацией не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
								5
Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Формат А4



3 ВИД РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБРАЗУЕМЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Устанавливаемый вид разрешенного использования формируемых земельных участков для планируемого размещения объекта, согласно Приказу Министерства экономического развития РФ от 1 сентября 2014 г. № 540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков» – **Трубопроводный транспорт.**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						6
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Формат А4



4 ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЛЕСОВ, ВИД (ВИДЫ) РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА, КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА, СВЕДЕНИЯ О НАХОЖДЕНИИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА В ГРАНИЦАХ ОСОБО ЗАЩИТНЫХ УЧАСТКОВ ЛЕСОВ (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ПОДГОТОВКА ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЦЕЛЯХ ОПРЕДЕЛЕНИЯ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ОБРАЗУЕМЫХ И (ИЛИ) ИЗМЕНЯЕМЫХ ЛЕСНЫХ УЧАСТКОВ)

Проектом межевания предусматривается образование лесного участка, – образование части земельного участка с условным обозначением 59:00:0000000:7962/ЧЗУ1 из земель лесного фонда.

Сведения о лесах представлены в выписке из ГЛР от 25.06.2020 г. № 205-2020-06, (Раздел 4). Лесной участок общей площадью **0,6028** га формируется в Добрянском лесничестве, Шеметевском участковом лесничестве (Шеметевское (часть)), квартал №59, часть выдела 19.

4.1 Целевое назначение лесов

В соответствии с приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 29.07.2011 № 335 «Об определении количества лесничеств на территории Пермского края и установлении их границ на территории Пермского края» Шеметевское участковое лесничество (Шеметевское (часть)) входит в состав Добрянского лесничества.

На момент проектирования лесного участка, на территории Добрянского лесничества распространяется действие лесохозяйственного регламента, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 29 декабря 2017 г. № СЭД-30-01-02-2068 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств». и от 29 июня 2017 г. № СЭД-30-01-02-988 «О внесении изменений в лесохозяйственные регламенты лесничеств».

Леса на территории Пермского края, в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 04.12.2006 №201-ФЗ «О введении действие Лесного кодекса Российской Федерации» отнесены к эксплуатационным и защитным лесам, что отражено в Лесном плане Пермского края, утвержденном Указом Губернатора Пермского края от 19 апреля 2018 г. № 36 и лесохозяйственным регламенте Добрянского лесничества.

Согласно указанным документам лесного планирования, квартал №59 (часть выдела 19) Шеметевского участкового лесничества (Шеметевское (часть)), в котором расположен проектируемый лесной участок, относится к защитным лесам (ценные леса: нерестоохранные полосы лесов).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	7

Формат А4

4.2 Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка составляются на основании данных государственного лесного реестра Добрянского лесничества и необходимости натурного обследования.

Таблица 4.2.1 – Распределение земель

Общая площадь, га	в том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями - всего	в том числе по-крытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	про-секи	болота	другие	итого
0,6028	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6028	0,6028

Таблица 4.2.2 Характеристика насаждений проектируемого лесного участка

Целевое назначение лесов (категория за-щитности лесов)	Номер кварта-ла	Номер выде-ла	Состав насаждения или характеристика лесного участка при отсутствии насажде-ния ⁸	Площадь (га)/ запас дре-весины при наличии (т. куб. м)	в том числе по группам возраста древостоя (га/ т. куб. м)			
					Молод-няки	средне-воз-растные	Приспе-вающие	спелые и перес-тойные
Шеметевское участковое лесничество (Шеметевское (часть))								
Защитные леса (ценные леса; нерестоохраняемые полосы лесов)	59	ч.в.19	прочие земли выдел не в аренде прибреж.защит.полоса шир.200м	0,6028	-	-	-	-
Итого по лесному участку:				0,7235	-	-	0,4245	-

Таблица 4.2.3 – Средние таксационные показатели насаждений проектируемого лесного участка

Целевое назначение лесов	Хозяйство, преоб-ладающая порода	Состав насаж-дений	Возраст	Бонитет	Полно-та	Средний запас древесины (куб. м/га)		
						молодня-ки	средне-воз-растные	приспеваю-щие
Защитные	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4.2.4 – Виды и объемы использования лесов на проектируемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Хозяйство (хвойное, твердолиственное, мягколиственные)	Площадь (га)	Единица измерения	Объемы использования лесов (изъятия лесных ресурсов)
Вид использования лесов – Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов				
Цель предоставления лесного участка – «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения»				
Защитные леса	нелесные	0,6028	куб. м	-

Взам. инв. №	Подл. и дата							Лист
		2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						
Инв. № подл.		Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	8

Формат А4

4.3 Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке

Лесохозяйственным регламентом Добрянского лесничества в квартале №59 (часть выдела 19) Шеметевского участкового лесничества (Шеметевское (часть)) и, соответственно, в проектируемом лесном участке, установлены следующие виды разрешенного использования лесов:

- заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
- заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
- осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства;
- ведение сельского хозяйства;
- осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
- осуществление рекреационной деятельности;
- выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых;
- строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов;
- строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;
- переработка древесины и иных лесных ресурсов;
- осуществление религиозной деятельности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						9
Изм.	Копуч.	Лист	Недрж.	Подпись	Дата				

Формат А4



4.4 Сведения об обременениях проектируемого лесного участка

Обременения отсутствуют.

4.5 Сведения об ограничениях использования лесов

Ограничения установлены Лесным кодексом Российской Федерации.

4.6 Сведения о наличии зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке

Таблица 4.6.1

№ п/п	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Площадь объекта (га)	Наименование объекта
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

4.7 Сведения о наличии на проектируемом лесном участке особо защитных участков лесов, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территорий

Согласно данным государственного лесного реестра на проектируемом лесном участке отсутствуют особо защитные участки лесов (ОЗУ) и особо охраняемые природные территории (ООПТ). Зоны с особыми условиями использования территорий отражены в таблице 4.7.1.

Таблица 4.7.1

№ п/п	Наименование участкового лесничества/урочища (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Общая площадь, га
1	Шеметевское участковое лесничество (Шеметевское (часть))	59	19	прибреж.защит.полоса шир.200м	весь

4.8 Проектирование вида использования лесов лесного участка

В рамках реализации объекта «Реконструкция нефтепроводов «скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)» Полазненского месторождения» на проектируемом лесном участке предусматривается вид использования лесов – **Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.**

Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							10

Формат А4

Имя № подл.	Подл. и дата	Взам. лент. №

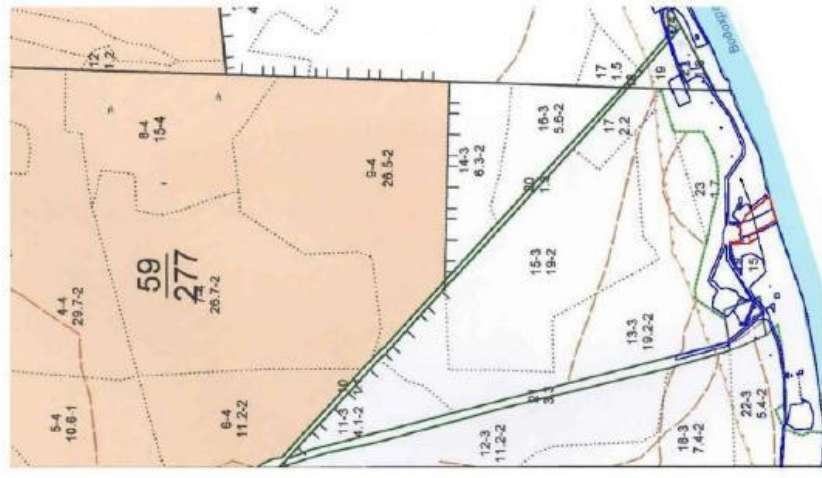
Планские и ситуационные геодезические обследования лесного участка № _____ от _____ 2021 г.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ЛЕСНОГО УЧАСТКА

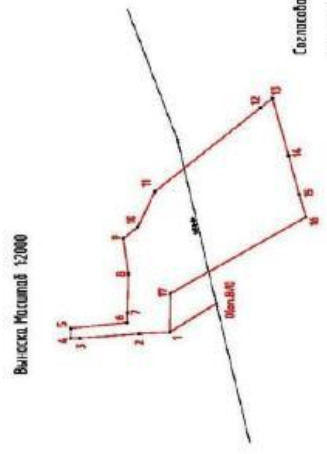
РФ, Дабровский лесничий округ, лесной лесного фонда.
 Дабровское лесничество, Шеняевское участковое лесничество (Шеняевское (часть))
 Защитные леса:
 категория № 35 (часть выдел № 6)
 «Рекреационная неиндустриальной территории 57 - ГЗН-04-60 (городской и дачной территории)»
 Под защитой не находится
 Площадь земельного (лесного) участка: **0,6028 га**
 Зональная категория: **ЛЕСОУГОДИ-ЛЕСНЦ**
 Масштаб: **1:1000**
 Листов: _____
 Рисунок: _____
 Дата: _____
 Состав: _____
 Примечание: _____

Капитал координат (МСК-59):

Номера характерных точек	X	Y
0 (оп. В.0)	2239805,74	5547894,18
1	2239790,03	5547898,95
2	2239798,67	5548005,23
3	2239787,30	5548036,75
4	2239787,36	5548411,64
5	2239782,55	5548411,61
6	2239785,09	5548411,73
7	2239800,78	5548114,59
8	2239821,52	5548110,00
9	2239840,40	554813,70
10	2239846,42	5548066,02
11	2239805,44	554786,76
12	2239808,90	554710,63
13	2239814,61	554734,30
14	2239804,31	554725,62
15	2239803,61	554720,12
16	2239805,02	554716,45
17	2239811,15	5547898,63
1	2239790,03	5547898,95
0 (оп. В.1)	2239805,74	5547894,18



Условные обозначения:
 -зеленая и черная линии -границы земельного (лесного) участка
 -пунктирные линии -границы в границах земельного участка согласно ЕПР



Лесничество:

Номера точек	Экспликация участка		Длина линий, м	
	Направление рубки (визуальной линии)	Длина линий, м		
0 (оп. В.0) - 1	СЗЗЗ1 32,91°	29,07	29,07	
1 - (оп. В.1)	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07	29,07	
Лесосека:				
Номер лесосеки	Площадь лесосеки, га	Номера точек (визуальной линии)	Направление (визуальной линии)	Длина линий, м
1	0,6028	1-2	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		2-3	СЗЗЗ1 32,91°	29,07
		3-4	СВЗЗ1 32,91°	29,07
		4-5	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		5-6	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		6-7	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		7-8	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		8-9	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		9-10	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		10-11	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		11-12	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		12-13	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		13-14	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		14-15	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		15-16	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		16-17	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07
		17-1	ЮВЗЗ1 32,91°	29,07

Составлено:

Эксплуатация, руководитель, директор Дабровского лесничества
 ГЗН "Служба лесничества Псковской области"
 Исполнитель: **А.Н. Смирнов**
 Имя, фамилия, имя отчество
 Исполнитель: **М.Н. Курган**
 Имя, фамилия, имя отчество
 Исполнитель: **С.М. Соловьев**
 Имя, фамилия, имя отчество

Изм.	Колуч.	Лист	Надр.	Подпись	Дата

2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Лист
11

Формат А3



**5 СВЕДЕНИЯ О ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ
УТВЕРЖДЕН ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ, СОДЕРЖАЩИЕ ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ
ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ЭТИХ ГРАНИЦ В СИСТЕМЕ КООРДИНАТ, ИСПОЛЬЗУЕМОЙ
ДЛЯ ВЕДЕНИЯ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА НЕДВИЖИМОСТИ**

Информация о координатах характерных точек границ территории в МСК-59, в отношении которой утвержден проект межевания, отсутствует.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ						12
Изм.	Копуч.	Лист	Недж.	Подпись	Дата				

Формат А4



Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Лист
							13

Формат А4





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального обра-
зования «Пермский национальный исследова-
тельский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Основная часть проекта межевания территории.
Чертежи межевания территории

Раздел 6
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Согласовано: _____

Утверждено: _____

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Основная часть проекта межевания территории.
Чертежи межевания территории

Раздел 6
2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Состав документации по планировке территории

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть	
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

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

2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ					
Изм.	Колуч.	Лист	Чедок	Подпись	Дата
Разраб.	Исаева				10.20
Пров.	Попова				10.20
Н.контр.	Кротова				10.20
ГИП	Будалин				10.20

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Состав документации по планировке территории

ООО «ПИ «Нефтепромпроект»

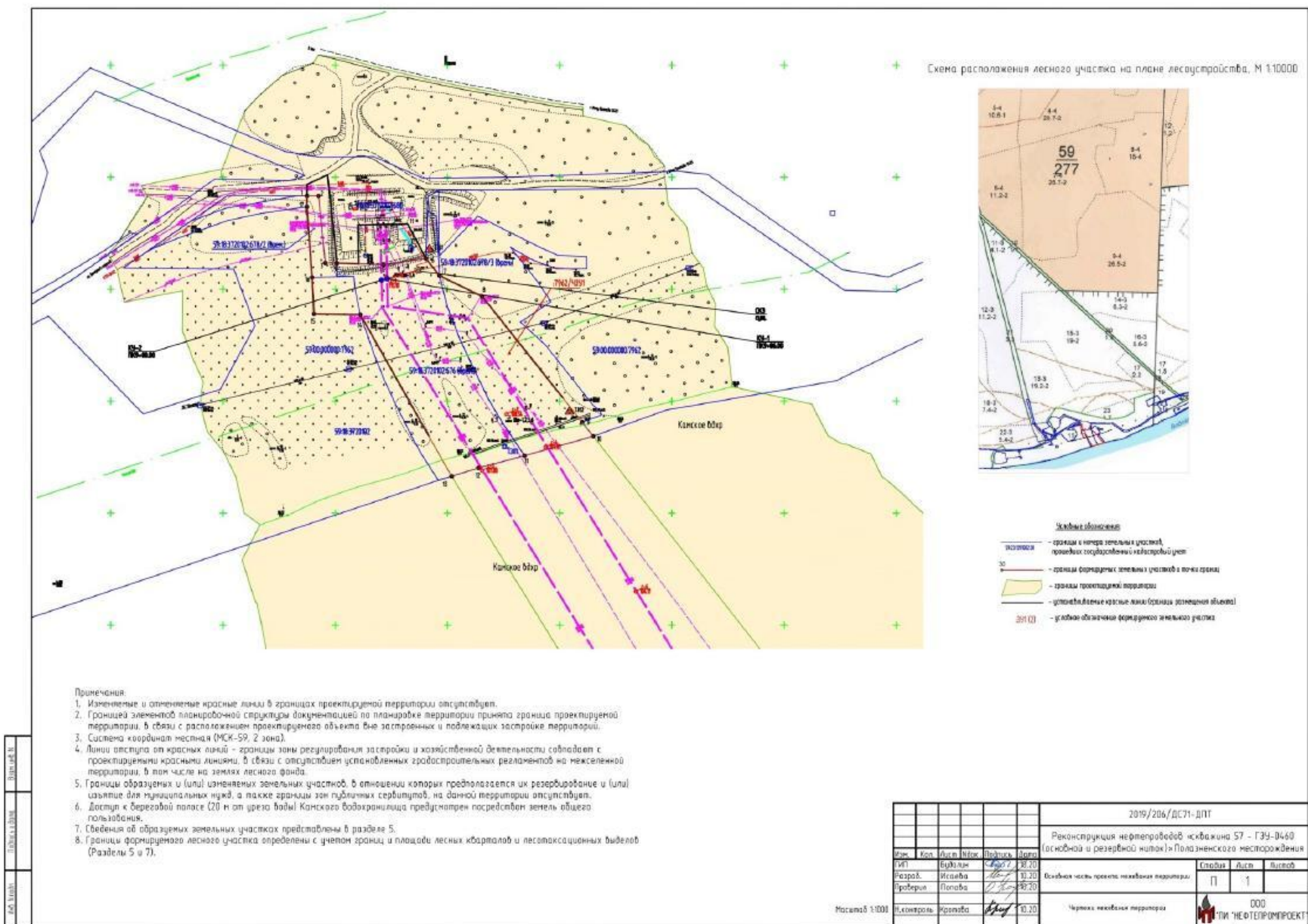
Формат А4



							3		
Содержание раздела 6									
Обозначение			Наименование				Примечание		
Проект межевания территории									
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ			Чертежи межевания территории				Лист 1		
Инв. № подл.									Лист
Подп. и дата									1
Взам. инв. №									
							2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ		
Изм.	Колуч.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Формат А4







ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное
государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального обра-
зования «Пермский национальный исследова-
тельский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Материалы по обоснованию проекта межевания

Раздел 7
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «НЕФТЕПРОМПРОЕКТ»

Свидетельство № 9630 от 24 мая 2013г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Генеральный проектировщик – Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

**«Реконструкция нефтепроводов
«скважина 57 – ГЗУ-0460 (основной и резервной ниток)»
Полазненского месторождения»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект межевания территории
Материалы по обоснованию проекта межевания

Раздел 7
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ

Директор

ООО «Проектный институт «Нефтепромпроект»

Н.В. Кетова

Главный инженер проекта

Е.В. Будалин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2020

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

		2						
Состав документации по планировке территории								
Раздел	Обозначение	Наименование			Примечание			
1	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта планировки территории. Проект планировки территории. Графическая часть						
2	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов						
3	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть						
4	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка						
5	2019/206/ДС71-ДПТ.ТЧ	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть						
6	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории						
7	2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории						
Согласовано								
Взам. инв. №								
Подп. и дата								
						2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ		
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		
	Разраб.		Исаева			10.20		
	Пров.		Попова			10.20		
	Н.контр.		Кротова			10.20		
	ГИП		Будалин			10.20		
	Состав документации по планировке территории					Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
						ООО «ПИ «Нефтепромпроект»		

Формат А4



Содержание раздела 7

Обозначение	Наименование	Примечание
Материалы по обоснованию проекта межевания территории		
2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ	Границы существующих земельных участков, зон с особыми условиями использования территорий и местоположение существующих объектов капитального строительства	Лист 1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС71-ДПТ.ГЧ						1
			Изм.	Колуч.	Лист	Недок	Подпись	Дата	

Формат А4



Схема расположения лесного участка на плане лесустройства, М 1:10000

