

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА ДНС-1204
«ГАГАРИНСКОЕ» - Т. ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2021/354/ДС26-PD-PZ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА ДНС-1204
«ГАГАРИНСКОЕ» - Т. ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2021/354/ДС26-PD-PZ

Том 1

Директор

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-PZ-S	Содержание тома 1	2 (изм. 2)
2021/354/ДС26-PD-SP	Состав проектной документации	Отдельный том
	Текстовая часть	
2021/354/ДС26-PD-PZ	Пояснительная записка	4 (изм. 2)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал	Никулина			<i>Никулина</i>	03.10.22
Проверил					
Н. контроль	Русин			<i>Русин</i>	03.10.22
ГИП	Никулина			<i>Никулина</i>	03.10.22

2021/354/ДС26-PD-PZ-S

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П		1



Содержание

1	Основание для разработки проектной документации	4
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект	5
3	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт линейного объекта	6
4	Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, реконструкции, капитального ремонта, обоснование выбранного варианта трассы	9
5	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	10
6	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)	12
7	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)	13
8	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства.....	14
9	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации	15
10	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	16
11	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	17
12	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	18
13	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	19
14	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	20
15	Заверение проектной организации	22
	Таблица регистрации изменений	23
	ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	24

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

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

2

Приложение А Задание на проектирование	25
Приложение Б Исходные данные и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций	43
Приложение В Свидетельство о государственной регистрации права.....	46
Приложение Г Протокол научно-технического совета №56 от 29.11.2022	47
Приложение Д Постановление Администрации Красновишерского городского округа №716 от 28.06.2023 г.	54
Приложение Е Заключение о согласовании планируемой деятельности ВКам ТУ Рыболовства.....	55
Приложение Ж Письмо о скорости коррозии	62
Приложение З Физико-химические свойства нефти	63
Приложение И Техническое задание на ИТСО.....	64

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

3

1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации является:

1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022–2024 гг.;
2. Задание на проектирование объекта: «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазейным 13.08.2021.

Согласовано			

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

2	-	Зам.	21-23		30.06.23	2021/354/ДС26-PD-PZ	Лист
1	-	Зам.	13-23		09.06.23		4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект

Исходными данными для подготовки документации послужили следующие документы:

- задание на проектирование, утвержденного 13.08.2021 г. Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным (с приложениями), см. Приложение А;
- технические условия технологических служб ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 27.07.2021 г., см. Приложение А;
- свидетельство о государственной регистрации права 59 АК 535391 от 17.03.2004г., см. Приложение В;
- перечень исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждений чрезвычайных ситуаций, см. Приложение Б;
- комплексные инженерные изыскания, выполненные ООО НПП «Изыскатель», в период февраль-июнь 2022 года (представлено отдельными документами):
 - технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий (том 1 2021/354/ДС26-ИГДИ).
 - технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий (том 2 2021/354/ДС26-ИГИ).
 - технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (том 3 2021/354/ДС26-ИГМИ).
 - технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий (том 4 2021/354/ДС26-ИЭИ);
- проект планировки и проект межевания территории, утвержден Постановлением Администрации Красновишерского городского округа №716 от 28.06.2023 г., см. Приложение Д.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

5

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт линейного объекта

В административном отношении район работ расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края, Гагаринского нефтяного месторождения, ЦДНГ-12, на землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Нижне-Язьвинского участкового лесничества. В кадастровом квартале 59:25:1900001. Ближайший населенный пункт: Цепел, Нижняя Бычина, Верх-Язьва.

Транспортная сеть в районе работ представлена асфальтовой автодорогой Соликамск – Красновишерск, а также технологическими дорогами ЦДНГ-12.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Восточно-Европейской стране Волго-Камской провинции низменных и возвышенных равнин и ярусных возвышенностей району Юрюзано-Сылвенской приподнятой денудационной равнине.

Район работ расположен в пойме и русле р. Глухая Вильва, левобережном притоке р. Язьвы. Объекты гидрографии представлены р. Глухая Вильва.

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства СП 131.13330.2020 район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.

При составлении климатической характеристики района работ использовались материалы по метеостанции Чердынь.

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

Влажность воздуха. Для характеристики влажности воздуха приводятся три основных показателя: парциальное давление, относительная влажность воздуха и дефицит влажности.

Среднегодовая относительная влажность воздуха по району составила 78 % .

Максимальная среднемесячная относительная влажность воздуха в районе отмечается в ноябре и составляет 89%, минимальная – в мае – 61%.

Осадки. Количество осадков за период с ноября по март составляет 274 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 483 мм.

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

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

6

Испарение. Годовая величина испарения с поверхности рассматриваемой территории лежит в пределах 450 мм в год. Распределение по территории сезонных величин испарения, особенно в весенний и летний периоды, в основном повторяет распределение его годовых значений. Зимой (XII–III) испарение в среднем равно 20–25 мм. В весенний сезон (IV–VI) испарение изменяется в основном в пределах от 90 до 120 мм. В летний период (VII–IX) испаряется больше влаги, чем ее поступает на поверхность территории, за счет ранее накопленных влагозапасов, и в среднем равна 230–270 мм. Осенью (X–XI) испарение составляет 60–70 мм. Распределение испарения внутри года по сезонам отличается большой устойчивостью.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе составляет плюс 0,8 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 18,2 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 52 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля составляет плюс 17,5 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 36 °С.

Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 категория грунтов по сейсмичности – III.

Абсолютные отметки поверхности составляют 122-130м Балтийской системы высот.

В геологическом строении района работ до глубины 5,0-15,0м по данным бурения инженерно-геологических скважин принимают участие четвертичные техногенные (*tQiv*) и аллювиальные (*aQ*) грунты.

Поверхность на изучаемой территории практически повсеместно поросла почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3м.

Геолого-литологический разрез до глубины 15,0м следующий (сверху - вниз).

Уровень грунтовых вод и мощность водоносного горизонта подвержены незначительным колебаниям в течение года. Питание грунтовых вод происходит в основном за счет атмосферных осадков и поверхностных вод.

По подтопленности территории согласно СП 11-105-97, ч. II участок работ относится к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный.

На исследуемой территории грунты в зоне сезонного промерзания обладают пучинистыми свойствами.

Степень морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания рассчитана по формуле (6.31) СП 22.13330.2016:

- песок мелкий ИГЭ-2 – слабопучинистый грунт;
- суглинок мягкопластичный ИГЭ-3 - сильнопучинистый грунт.

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

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Гравийный грунт с песчаным заполнителем ИГЭ-4 находится ниже глубины сезонного промерзания грунтов.

Рассматриваемый участок характеризуется *сейсмичностью* в 5 баллов.

Другие опасные инженерно-геологические процессы и явления не выявлены.

Более подробное описание рельефа местности, климатических, инженерно-геодезических, инженерно-геологических условий по проектируемой трассой трубопровода приведено в томе «Отчетная техническая документация по инженерно-геодезическим изысканиям», «Отчетная техническая документация по инженерно-геологическим изысканиям», «Отчетная техническая документация по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям».

Согласовано		

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

2	-	Зам.	21-23		30.06.23
1	-	Зам.	13-23		09.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

8

4 Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, реконструкции, капитального ремонта, обоснование выбранного варианта трассы

Проектом предусмотрена реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203, ПК9+95 – ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва) (далее – трубопровод), с установкой отключающих задвижек.

Выбор трассы трубопровода выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации. Максимально использован существующий коридор коммуникаций. Трассы проходят на минимально возможном расстоянии от действующих трубопроводов, наименьшей протяженности, при минимальном количестве пересечений с коммуникациями и автодорогами.

Проектируемая трасса проходит в южном направлении в коридоре существующих коммуникаций.

При выборе трассы трубопровода максимально использовалась возможность размещения ее вне водоохранных зон, на заболоченных участках и землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительного-монтажных работ.

Безопасность в районе прохождения трубопровода обеспечивается расположением его на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

Расстояния до сооружений, между инженерными сетями и параллельными трубопроводами приняты в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Согласовано

Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-PZ	Лист
1	-	Изм.	13-23		09.06.2		9

5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Проектом предусмотрена реконструкция (замена участка нефтепровода) промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203, ПК9+95 – ПК12+95 на переходе через р. Глухая Вильва.

Идентификационные признаки

Назначение проектируемых сооружений – транспорт нефти.

Функциональное назначение объекта по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденного приказом Минстроя России от 02.11.2022 № 928/пр.: **08.06.002.012 Сооружение трубопровода.**

Идентификация в соответствии со статьей 4 Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

Таблица 1 – Идентификационные признаки

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
Нефтепровод ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203, ПК9+95 – ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва)		
1 Назначение	08.06.002.012	Сооружение трубопровода Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа
2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	Система промышленных трубопроводов месторождения ЦДНГ-12.
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Не выявлены	Не выявлены

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

1	-	Изм.	13-23		09.06.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

10

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам	Входит в состав существующего опасного производственного объекта зарегистрированного в реестре опасных производственных объектов под номером А48-10051-0320 «Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское, месторождения) по I классу опасности
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	АН (в надземной части)	
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют	
7 Уровень ответственности	Повышенный	

Необходимость реконструкции трубопровода вызвана длительной эксплуатацией и неудовлетворительным техническим состоянием, приведением технических характеристик трубопровода в соответствие НТД.

Трубопровод запроектирован в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014.

Проектируемый трубопровод относится к III классу, по назначению к категории Н1.

Начало трассы (ПК0+00,00) – подключение к существующему трубопроводу.

Конец трассы (ПК3+55,38) – подключение к существующему трубопроводу.

Трасса трубопровода пересекает р. Глухая Вильва.

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией в начале и конце трассы трубопровода предусмотрена установка запорной арматуры.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы задвижек имеют ограждения.

Согласно заданию на проектирование проектом предусмотрен демонтаж выведенных из эксплуатации нефтепроводов.

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

1	-	Изм.	13-23		09.06.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

11

6 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)

Таблица 2 – Технико-экономические показатели

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Нефтепровод ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203, ПК9+95 – ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва), протяженность	м	355,38
Диаметр трубопровода	мм	219
Толщина стенки трубопровода	мм	8

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Изм.	13-23		09.06.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

12

7 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)

Необходимая площадь земельных участков на период строительства и эксплуатации объекта определена согласно разработанному проекту организации строительства (ПОС), проектной документации лесного участка (актов натурного технического обследования) и в соответствии с действующими нормативными документами.

Детальный расчет размеров земельных участков для размещения линейного объекта указан в томе 7.2 «Часть 2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова».

Распределение земель по землепользователям и категориям следующее:

Земли лесного фонда – 1,6526 га;

Земли водного фонда – 0,1137 га.

№ п/п	Наименование	Площадь, га
1	Территория в границах проекта, всего:	1,7663
2	Территории, подлежащие межеванию (земельные участки)	1,6526
	Строительство	
	в том числе: <i>Земли лесного фонда</i> земли Российской Федерации кадастровый номер 59:25:0000000:4	1,0062 1,0062
3	Реконструкция	
	в том числе: <i>Земли лесного фонда</i> земли Российской Федерации кадастровый номер 59:25:0000000:4	0,6464 0,6464
4	Территории, не подлежащие межеванию	0,1137
	<i>Строительство</i>	
5	<i>Земли водного фонда</i>	0,0586
	<i>Реконструкция</i>	
	<i>Земли водного фонда</i>	0,0551

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации

Размер убытков, причиненных собственникам и арендаторам земельных участков при временном занятии земель, рассчитывается путем сложения размеров реального ущерба и упущенной выгоды.

Сведения о размере средств на возмещения убытков правообладателям земельных участков представлены в томе 7.2 «Часть 2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова».

Согласовано		

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

						2021/354/ДС26-PD-PZ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		15

10 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При разработке документации не использованы какие-либо изобретения, на которые имеются права третьих лиц (держателей патентов). В документации использованы серийно или массово выпускаемые материалы и оборудование.

Согласовано			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

16

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Для выполнения проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

17

14 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

В соответствии с заданием на проектирование выделение этапов строительства не предусматривается. Проектные решения, в том числе отсутствие этапов строительства согласовано с заказчиком на научно-техническом совете. Проектная документация утверждена протоколом НТС №56 от 29.11.2022, см. Приложение Г.

Проектная документация разработана в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемых трубопроводов.

Промысловый нефтепровод запроектирован из стальных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм.

В месте пересечения с водной преградой трубопровод принят с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

Принятые трубы обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации.

На трубопроводе в процессе проектирования требуемая надежность обеспечивается:

- учетом многолетнего опыта заказчика по эксплуатации действующего трубопровода;
- выполнением требований технических условий;
- трубы, другие детали и материалы имеют паспорта, подтверждающие качество изготовления и соответствие нормативно-технической документации;
- установкой запорно-предохранительной арматуры в необходимом количестве;
- проведением гидравлического, прочностных расчетов;
- использованием высококачественных материалов и оборудования заводского изготовления, соответствующих современным требованиям;
- выбором оптимальных рабочих режимов и наиболее эффективной защиты от неблагоприятных внутренних и внешних воздействий;
- применением эффективного контроля, позволяющего предупреждать возникновение отказов;
- установлением охранных зон.

На проектируемом трубопроводе приняты технические решения:

- предусматривается подземный способ укладки;
- трубопровод защищен антикоррозийной изоляцией усиленного типа заводского изготовления;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

20

- надземные участки и арматура окрашивается.

Согласовано				

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

21

15 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

ГИП

Ю.А. Никулина

Согласовано		

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

1	-	Изм.	13-23		09.06.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

22

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннули- рованных				
1	9,10,12,22	-	-	-	61	13-23		09.06.23
2	-	-	2	-	63	21-23		30.06.23

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

23

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Приложение А

Задание на проектирование

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

И.И. Мазеин

« 13 » 08 2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» – т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через. р. Глухая Вильва)»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022 – 2024 гг.
2. Вид деятельности	2.1. Реконструкция.
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Пермский край, Красновишерский городской округ, Гагаринское месторождение, ЦДНГ-12. 3.2. Лицензия на право пользования недрами ПЭМ 12411 НЭ на разработку Гагаринского нефтяного месторождения.
4. Стадийность проектирования	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
5. Ранее выполненная проектная документация по объекту	5.1. Ранее выполненные проекты: - заказ 601 «Обустройство Гагаринского нефтяного месторождения. Сбор и транспорт нефти. Система поддержания пластового давления (корректировка) 1 очередь», проектная организация НИПППД «Недра».
6. Сроки начала строительства	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2024 г.
7. Особые условия строительства	7.1. Работы выполняются на территории Гагаринского нефтяного месторождения, находящегося в разработке.
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Существующий расход по жидкости $Q_{ж}=836,1\text{ м}^3/\text{сут.}$, $Q_{н}=340,6\text{ м}^3/\text{сут.}$, $P_{раб.}=6,4\text{ МПа}$. 8.2. Ориентировочная протяженность 0,3 км, $D_y=200\text{ мм}$. 8.3. Объем капитальных вложений определить проектом. 8.4. Промысловый нефтепровод регистрационный № 24416, инвентарный № 3_B223.
9. Объем проектирования	9.1. В соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 27.07.2021 проектной документацией предусмотреть замену промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - точка врезки в нефтепровод НГСП-

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	<p>1202 - УПСВ-1203, ПК9+95 – ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва):</p> <ul style="list-style-type: none"> - диаметр и толщину стенки трубопровода определить на основании гидравлического и прочностного расчетов с учетом 20% запаса, согласовать с Заказчиком; - тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении, при выборе типоразмера руководствоваться Унифицированным сортаментом для строительства, реконструкции и капитального ремонта промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласовать с Заказчиком. <p>9.2. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 05.07.2021 г.</p>
10. Требования по вариантной и конкурсной разработке	<p>10.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования.</p> <p>10.2. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а так же расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.</p>
11. Требования к проведению предпроектных работ	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс трубопроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принципиальную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработке основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- 3 -

	<p>трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.8. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p> <p>11.9. Получить информацию из ЕГРН о поставленных на кадастровый учет объектах капитального строительства в пределах площади застройки. Учесть полученную информацию при проектировании новых объектов и реконструкции существующих.</p>
12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды); - данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии; - сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.
13. Требования к режиму предприятия	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
14. Выделение очередей и этапов, строительства	14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.
15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

27

- 4 -

	<p>эффективности и срока эксплуатации.</p> <p>15.2. При необходимости строительные конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.</p>
16. Требования к выполнению инженерных изысканий	<p>16.1. При формировании объема работ по инженерным изысканиям выполнить запрос в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов предпроектной проработки на заседании секции научно-технического совета.</p> <p>16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p> <p>16.6. На этапе выполнения полевых работ предоставлять сводку в отдел ОПР по фактически выполненным работам, с указанием объема работ, количества персонала, фото/видео материала.</p> <p>16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объеме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий.</p> <p>16.8. При проведении инженерных изысканий использовать программный продукт «Мобильное приложение изыскателя».</p> <p>16.9. При пересечении трассы проектируемых коммуникаций с искусственными и водными преградами выполнить контрольное бурение геологических скважин с целью исключения ошибки в инженерных изысканиях.</p>
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими</p>

Согласовано			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

28

- 5 -

документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 30.04.2021, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.

17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.

17.3. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.

17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

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

17.6. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (не предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.

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

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

17.9. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

29

- 6 -

	<p>соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»: I категория.</p> <p>17.10. При подготовке проектной документации разработать подраздел, содержащий оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.</p> <p>17.11. В случае необходимости проведения работ по демонтажу участков промышленных трубопроводов, демонтируемые трубы идентифицировать как ТМЦ (МТР).</p>
<p>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНиП и согласно исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 с учетом продолжения работы объекта в военное время.</p>
<p>19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</p>	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»; - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; - СанПин 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»; - СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»; - СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»; - ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений»; - ПБНП утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 №534; - технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ; - федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

30

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

	<p>давлением»;</p> <p>- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.</p> <p>19.2. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.2-2019.</p> <p>19.3. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.</p> <p>19.4. Выполнить описание мероприятий направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а так же мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.</p> <p>19.5. При выполнении проектных и изыскательских работ соблюдать требования «Инструкции по безопасному производству работ, выполняемых подрядными организациями на территории объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>19.6. Выполнить расчет количества горючей жидкости в проектируемых нефтегазосборных трубопроводах, сравнить ее количество с приведенным в действующей декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения).</p> <p>19.6.1. В случае увеличения более чем на 20%, разработать и согласовать с Заказчиком декларацию промышленной безопасности (ДПБ) опасного производственного объекта I и II класса опасности (в соответствии с п.23 ЗП), на котором получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества в количествах, указанных в Приложении 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (за исключением использования взрывчатых веществ при проведении взрывных работ). В разрабатываемой ДПБ учитывать сведения по ранее разработанным проектам. На разработанную ДПБ получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, а также получить регистрацию в Ростехнадзоре.</p> <p>19.6.2. В случае отсутствия необходимости разработки декларации промышленной безопасности, разработать раздел «Анализ промышленной безопасности и степени риска</p>
--	---

						2021/354/ДС26-PD-PZ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		31

- 8 -

	аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО». 19.6.3.
20. Расчетная стоимость строительства	20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 04.12.2020 г. 20.2. Расчет затрат на доставку оборудования с базы Заказчика до объекта строительства выполнить в соответствии с ТУ ОЭС и утвержденным паспортом инициативы «Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования».
21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта	21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно: - Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87, - Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». - Градостроительному кодексу РФ. 21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются: - ведомость объемов работ; - ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями; - перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации; - сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза. 21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в 5 экземплярах на бумажном носителе и электронную версию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 23.08.2018. 21.4. Обеспечить кодирование документации в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2018. 21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

32

- 9 -

22. Дополнительные условия проектирования

22.1. При разработке рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21 1101. «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.

В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (Приложение № 24.15).

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

22.4. Технические задания и опросные листы на типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (Приложение №24.16) разрабатывать на этапе проектной документации.

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

22.6. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 и типовой ведомостью разграничения поставки материалов для объектов капитального строительства между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями, утвержденной 20.01.2016. Выдавать ведомость разграничения со штампом проектной организации с подписью ответственных лиц со сквозной нумерацией. При выделении этапов строительства, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.

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

22.8. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

33

- 10 -

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

22.9. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности.

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

22.11. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся собственниками данных сооружений. Проектные решения согласовать на соответствие выданным техническим условиям до включения в проектную документацию. Технические условия и результаты согласований проектных решений на соответствие выданным ТУ включить в состав проектной документации.

22.12. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.

22.13. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.

22.14. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.

22.15. При выполнении проектной документации предусмотреть требование о выполнении работ по неразрушающему контролю сварного соединения и нанесению антикоррозионного покрытия с привлечением независимых лабораторий, не входящих в состав Генподрядных организаций.

22.16. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

34

- 11 -

23. Идентификация объекта в соответствии со статьёй 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.

23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения).

23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружений:
- наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.

23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»):
- признаки опасности 2.1, 2.2,
- класс опасности I.

23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:
- взрывопожароопасный.

23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:
- помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.

23.7. Уровень ответственности:
- повышенный.

23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией

24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком

24.1. Технические условия Отдела трубопроводного транспорта от 27.07.2021 на 3 л. Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО).

24.2. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ) по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 29.07.2021 на 1 л.

24.3. Исходные данные Управления персоналом на 2 л.

24.4. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства (реконструкции) от 15.11.2018 на 4 л.

24.5. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.

24.6. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 на 1 л.

24.7. Технические условия Отдела экспертизы смет от 06.05.2019 на 8 л.

24.8. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

35

- 12 -

сметной документации от 25.04.2019 на 3 л.
 24.9. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.
 24.10. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.
 24.11. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.
 24.12. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018 на 5 л.
 24.13. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 30.01.2019 на 5 л.
 24.14. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.
 24.15. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.
 24.16. Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки на 1 л.
 24.17. Декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения).

Заказчик:
 Начальник Отдела методологии
 организации строительства

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


 _____ В.А. Никулин
 « 12 » 08 _____ 2021г.


 _____ А.Н. Полетаев
 « 12 » 08 _____ 2021г.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

36

В случае применения стальных труб с внутренним защитным покрытием, для исключения повреждения внутреннего изоляционного покрытия высокими температурами термитной сварки, в ПСД отразить требования по приварке кабелей ЭХЗ на наружной поверхности трубы в зоне перекрытия защитной втулкой.

В случаях установки новых станций и необходимости электроснабжения потребителей точки подключения к энергосистеме, согласовать с отделом главного энергетика на стадии разработки проектной документации (утверждаемой части).

Предусмотреть проектом нормативный срок эксплуатации коррозионностойкого трубопровода - не менее 25 лет.

Проектом предусмотреть все затраты на подключение нового трубопровода к существующим промышленным коммуникациям. Работы по врезке выполнять силами подрядной организации выполняющей СМР с привлечением специализированной подрядной организации, согласованной Заказчиком (Управление МЭМО).

Проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта.

В проекте доработать существующий Технологический регламент на эксплуатацию трубопровода, программу и порядок проведения индивидуальных испытаний трубопровода и комплексного опробования оборудования с учётом требований СНиП, СТП и соответствующих обоснований, провести согласование в инспектирующих органах.

В соответствии с требованием постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008г. №87 разработать мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействий на экосистему региона.

При проектировании руководствоваться действующими Федеральными нормами и правилами: «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (в ред. Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534).

Приложение:

1. Схема на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления МЭМО

Р.В. Габдульманов

Начальник ОТТ Управления МЭМО

А.Д. Ямалдинов

Начальник ЦДНГ-12

В.Г. Кузнецов

И.А. Катаев
56-092

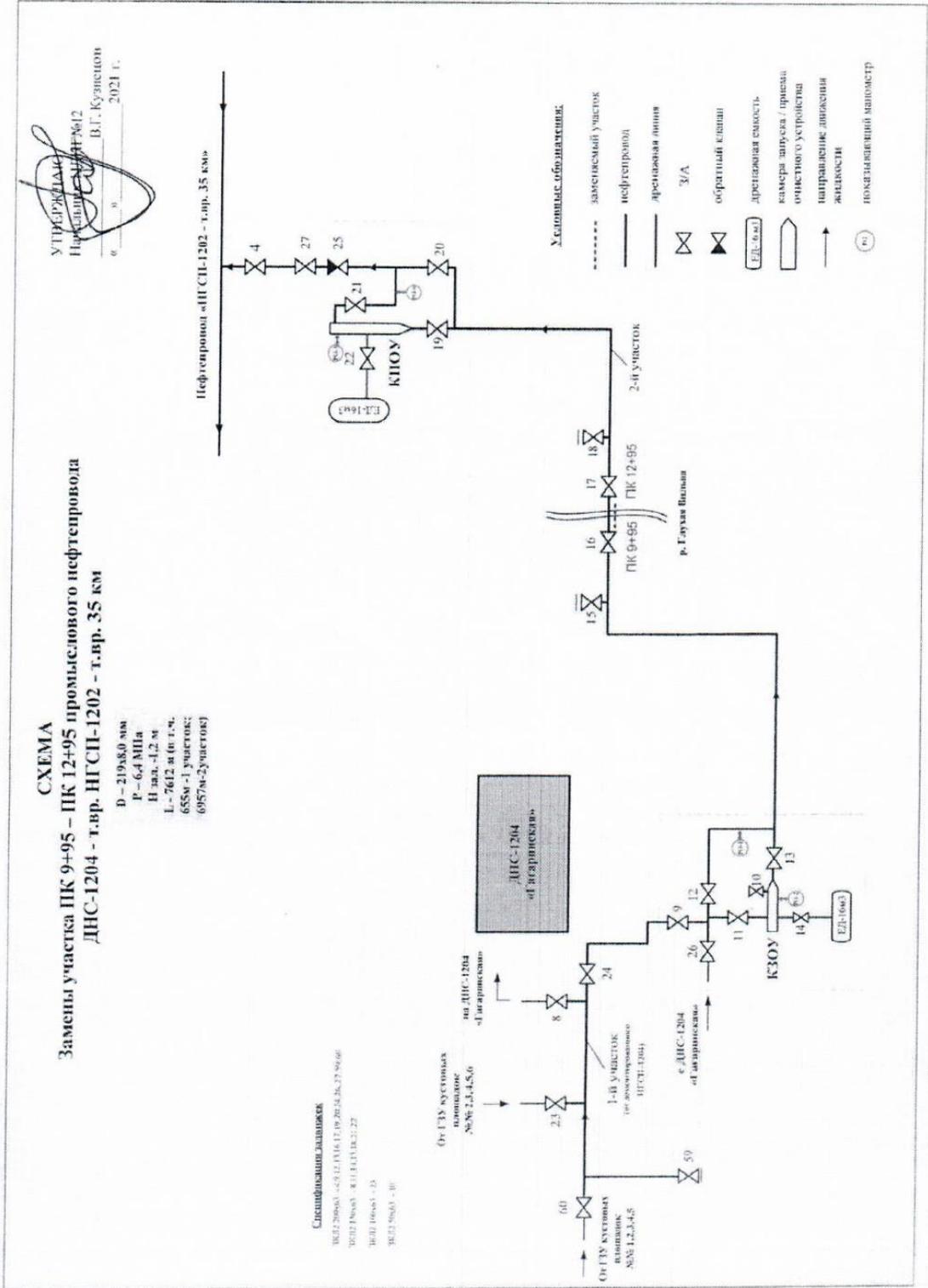
Согласовано			
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласовано	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам для включения в специально разрабатываемый раздел проекта (АТ) либо для включения в раздел «Проект организации строительства» (ПОС) (Основание: Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 № 73)

Управление корпоративной безопасности по Пермскому региону

Объект: Реконструкция промышленного нефтепровода 'ДНС-1204 'Гагаринское' - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203".

Номер:

Дата: 29.07.2021

1. Доступ физических лиц, транспортных средств и грузов на объекты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» регулируется «Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в действующей редакции.
2. Охрана объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется в соответствии с договором на услуги охраны с ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь», в действующей редакции.
3. Охрану материальных ценностей и имущества на объекте в период строительства, до передачи его в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», осуществляет подрядная организация, выполняющая данные работы.
4. На территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» установлен режим охраны конфиденциальности информации, утвержденный в соответствии с Приказом Генерального директора, в действующей редакции. Приказом определен режим обращения, хранения, передачи и уничтожения конфиденциальной информации.
5. Подрядным организациям, перед началом выполнения работ по проекту, разработать и подготовить порядок оповещения и взаимодействия между подрядными организациями, службами заказчика, межрайонными отделами МВД РФ при возникновении признаков террористической угрозы или совершения террористических актов, проектные решения и мероприятия по охране объекта в период строительства.
6. Документацию по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам, хранить на объекте строительства.
7. Объект проектирования не подлежит категорированию, так как не входит в Перечень объектов топливно-энергетического комплекса, подлежащих категорированию по требованиям Федерального закона от 12.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» (п. 2 Методических рекомендаций по включению объектов топливно-энергетического комплекса в перечень объектов, подлежащих категорированию, утвержденным приказом Минэнерго России от 10.02.2012 № 48).
8. Инженерно-технические системы защиты объекта дополнительно проектировать не требуется.

Составил:

Ведущий специалист ОКБ ОНД
по Пермскому региону



А.А. Бабаков

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

40

**Исходные данные для разработки проектно-сметной документации по проекту
«Реконструкция промышленного нефтепровода
«ДНС-1204 «Гагаринское» - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203» ЦДНГ-12**

1. Реконструкция промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 находится в зоне ответственности бригады № 1203 ЦДНГ № 12. Дополнительной численности для обслуживания не требуется.

2. Численность бригады по добыче нефти и газа № 1203 – 18 человек, в том числе:
 мастер по добыче нефти, газа и конденсата - 2 чел.
 оператор по добыче нефти и газа 6 разряда - 1 чел.
 оператор по добыче нефти и газа 5 разряда - 2 чел.
 оператор по добыче нефти и газа 4 разряда - 13 чел.

3. Режим работы:

3.1. Для мастеров по добыче нефти, газа и конденсата:

Сменный/суммированный учет рабочего времени.

Смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены 11 часов;

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

3.2. Для операторов по добыче нефти и газа:

Сменный/суммированный учет рабочего времени.

Первая смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены 11 часов.

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.

Вторая смена (ночь) с 20:00 до 08:00, продолжительность смены 11 часов.

Перерыв для отдыха и питания 1 час с 00:00 до 01:00.

4. Бригада по добыче нефти и газа № 1203 базируется в опорном пункте бригады.

5. Ежегодный оплачиваемый отпуск мастеров по добыче нефти, газа и конденсата, операторов по добыче нефти и газа – 28 календарных дней.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за работу во вредных условиях труда операторов по добыче нефти и газа до 7 календарных дней.

Дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный рабочий день мастеров по добыче нефти, газа и конденсата – 4 календарных дня.

6. Медицинское обслуживание работников осуществляется в здравпункте, расположенном в здании ПБК ЦДНГ № 12 Озерного месторождения.

7. Ежегодные периодические медицинские осмотры работников, чья работа связана с воздействием вредных производственных факторов или опасных для здоровья веществ, проводятся персоналом специализированных медицинских организаций в соответствии с Приказом Минздрава России от 28.01.2021 N 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

41

8. Горячее питание для сотрудников ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организовано в комнате приема пищи опорного пункта бригады.

Начальник Отдела организации
труда и заработной платы



Ю.С. Ручнова

А.В. Полтавец

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

42

Приложение Б
Исходные данные и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
 ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
 ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
 ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ
 (Главное управление МЧС России
 по Пермскому краю)**

ул. Екатерининская, 53а, г. Пермь, 614015
 Телефон: 258-40-01 Факс (342) 212-42-52
 e-mail: ngu@59.mchs.gov.ru

Начальнику отдела организации
 проектных работ
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Бурылову А.А.

10.10.2022 № ИВ-168-3315
 На № И-15713 от 17.08.2022

Направляем перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объекта капитального строительства:

«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСР-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Главного управления
 (по гражданской обороне и защите населения) -
 начальник управления гражданской обороны и
 защиты населения
 полковник

А.В. Шарапов



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 03FD3DB5323009410BDDDA8E653C09D847E
 Владелец: Шарапов Александр Вячеславович
 Действителен с 29.12.2021 по 29.03.2023

Маслеева Людмила Геннадьевна
 Отдел ИТМ, РХБМЗ и ПЖН
 8 (342) 258-40-01, доб. 519

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

43

Перечень
исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий
гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на
проектирование.

От кого: Главное управление
МЧС России по Пермскому
краю

Кому: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В соответствии с запросом от 17.08.2022 № И-15713 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Реконструкции промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Проектом предусматривается реконструкция промышленного нефтепровода, ориентировочной протяженностью 0,3 км., давлением 0,6 Мпа.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

Объект проектирования является потенциально опасным объектом.

3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны.

Данный объект не категорирован по ГО, объект расположен на территории Красновишерского городского округа, не имеющего группы по ГО и попадает в зону возможных сильных разрушений от взрывов и пожаров, происходящих в мирное время в результате аварий на объекте (при. А. СП 165-1325800.2014).

4. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.

Представляют опасность имеющие место на объектах газово-нефтяного хозяйства аварийные ситуации:

- пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население.

Предусмотреть в проекте:

- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;
- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий;
- соблюдение всех норм регламента по пожарной безопасности.

Произвести расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

5. Дополнительные требования.

Проектно-сметную документацию «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

44

- Задание на проектирование согласованное с ГУ МЧС России по Пермскому краю;
- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

6. Нормативные, руководящие и методические документы.

Законы Российской Федерации:

- Федеральный закон № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г.;
- Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.94 г.;
- Федеральный закон № 116 –ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г.

Нормативно-технические документы:

- ГОСТ Р 23.0.01 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 55201-2012 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника
отдела ИТМ, РХБ, МЗ и
первоочередного жизнеобеспечения населения



Л.Г. Маслеева

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

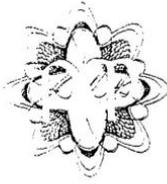
2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

45

Приложение В

Свидетельство о государственной регистрации права



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
 Пермское областное государственное учреждение юстиции
 по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним
 "ПЕРМСКАЯ ОБЛАСТНАЯ РЕГИСТРАЦИОННАЯ ПАЛАТА"

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Дата выдачи 17 марта 2004 года

Документы-основания

Передаточный акт от 19.12.2003г.

Субъект (субъекты) права

*Общество с ограниченной ответственностью
 "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", зарегистрировано Инспекцией Министерства
 РФ по налогам и сборам по Ленинскому району г.Перми
 25.12.2003г., ОГРН 1035900103997, свидетельство №001751746
 серия 59, ИНН 5902201970, юридический адрес: Россия, г.Пермь,
 ул.Ленина, д.62, фактический адрес: Россия, г.Пермь, ул.Ленина,
 д.62*

Вид права *собственность*

Объект права *24009957*
*промысловый нефтепровод из стали, протяженность 7.1 км.,
 глубина заложения 1,2-1,5 м., диаметр 219/8 мм.*

Адрес объекта *Пермская обл., Красновишерский район, от ДНС "Гагаринское" до
 точки врезки в нефтепровод Озерного нефтяного
 месторождения*

Кадастровый номер объекта

Условный номер объекта *59-17/1-000-001803-017*

Существующие ограничения (обременения) права *не зарегистрированы*

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним
 17 марта 2004 года сделана запись регистрации № 59-1/17-2/2004-218

Регистратор: Чуйко А.В.

Ф.И.О.

подпись

М.П.

59 АК 535391

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

46

Приложение Г

Протокол научно-технического совета №56 от 29.11.2022



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ПРОТОКОЛ

29.11.2022

№ 56

г. Пермь

Совещания секции Научно-технического совета
по направлению «Строительство и ремонт»

Председатель: Каракулов К.В.

Секретарь: Никулин В.А.

Присутствовали:

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

Каракулов К.В., Козлов В.Н., Бурьлов А.А., Петриченко А.В., Абрисиков С.Н., Харченко Ю.Н., Баканеев В.С., Попов С.В., Бессмертных С.Н., Гоголев С.А., Гуледза А.В., Демин Д.А., Чертозвонова Е.В., Ямалтдинов А.Д., Кориков А.В., Курочкин И.А., Обшарова О.В., Паршаков С.М., Филимонов А.В., Соколов Н.Л., Пермяков В.Г., Бессмертных С.Н., Митряшкин А.С., Шарафутдинов Р.Т., Шухардин В.С., Сивинцев В.В., Пулин Г.В., Гилева И.В., Корикова Т.А., Шардакова Ю.А., Максимовских В.А., Балахничева Н.М., Илькаева Г.М., Балаидина И.Л., Гарифуллин Ф.Х., Кучукбаева К.А.

Приглашенные:

От ИЦ «НИИПУ-Нефтепроект» – Шардаков А.А., Никулин М.С., Березин Д.Н., Мустакимов А.Ф.

От ИЦ «Нефтегазовый инжиниринг» – Ковалев Д.Ю., Митюков А.И.

От ООО «УралГео» – Никулина Ю.А., Бастриков А.С.

От ООО «УралОйл» – Тарасов А.Н., Кожемякин Е.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

СЕВЕРНАЯ ГРУППА МЕСТОРОЖДЕНИЙ:

Рассмотрение, обсуждение, принятие решений об утверждении проектной и рабочей документации:

1. Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж - Каменный Лог (переход через р. Глухая Вильва)»

Докладчики:

От ООО «УралГео» – ГИП Никулина Юлия Анатольевна

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Балахничева Наталья Михайловна

2. Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» -т/вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»

Докладчики:

От ООО «УралГео» – ГИП Никулина Юлия Анатольевна

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Балахничева Наталья Михайловна

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

47

3. Повторное рассмотрение основных проектных решений по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (модуль 139)»

Докладчики:

От НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг» – ГИП Митюков Алексей Иванович

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Инженер ООПР Ильяева Гульнара Марселевна

4. Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1103 – ДНС-1101 «Уньва» (переход через р. Яйва, основная и резервные нитки), ПК54+35 – ПК59+49»

Докладчики:

От ООО «УралГео» – ГИП Никулина Юлия Анатольевна

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Максимовских Валерия Александровна

Рассмотрение проектов заданий на проектирование:

5. Рассмотрение задания на проектирование по объекту «Строительство сборного нефтепровода Задв. 99 – ДНС-1103 (Коллектор 1) ПК00+00 – ПК35+20 (в рамках реконструкции)»

Докладчик:

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Инженер ООПР Ильяева Гульнара Марселевна

ЮЖНАЯ ГРУППА МЕСТОРОЖДЕНИЙ:

Рассмотрение, обсуждение, принятие решений об утверждении проектной и рабочей документации:

6. Повторное рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция сборного нефтепровода ГЗУ 5047-ГЗУ 5040»

Докладчики:

От ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» – ГИП Мустакимов Анур Фархатович

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Баландина Инна Львовна

7. Рассмотрение рабочей документации по объекту «Техническое перевооружение объектов факельного хозяйства ППКС «Павловка»

Докладчики:

От ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» – ГИП Березин Дмитрий Николаевич

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Гарифуллин Фуат Хакимович

8. Рассмотрение комплексной документации по объекту «Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.19 от ПС 110/35/6 кВ «Усинская»

Докладчики:

От АО «Энергосервис» – ГИП Шайдуров Максим Владимирович

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Инженер ООПР Кучукбаева Ксения Альбертовна

Рассмотрение проектов заданий на проектирование:

9. Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Техническое перевооружение насосной внешнего транспорта на ПСП «Ножовка»

Докладчик:

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – Ведущий инженер ООПР Баландина Инна Львовна

Объекты ООО «УралОйл»:

10. Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Реконструкция нефтепровод ПНС «Хатым» - УПСВ «Аряж»»

Докладчик:

От ООО «УралОйл» – Ведущий инженер ПООМ Кожемякин Евгений Владимирович

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

48

11. Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Реконструкция подводного перехода УПСВ «Аряж» т.вр. в нефтепровод ДНС-0225 «Степановка» - УППН «Куета» через реку Буй»

Докладчик:

От ООО «УралОйл» – Ведущий инженер ПООМ Кожемякин Евгений Владимирович

СЕВЕРНАЯ ГРУППА МЕСТОРОЖДЕНИЙ:

Рассмотрение, обсуждение, принятие решений об утверждении проектной и рабочей документации:

Первый вопрос:

Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж - Каменный Лог (переход через р. Глухая Вильва)»

ГИП Никулина Ю.А. доложила, что ПД разработана на основании ранее согласованных ОПР.

Проектом предусмотрено строительство:

- промышленного нефтепровода из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным 3-х слойным полимерным покрытием усиленного типа, максимальное давление 6,4 МПа, протяженность участка 296,7 м;
- защитное бетонное покрытие трубопровода «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке;
- запорная арматура узел №1 на ПК0+37,80 и узел №2 на ПК2+59,15;
- демонтаж существующего участка нефтепровода.

Предварительная стоимость строительства не превышает запланированные инвестиционные расходы.

РЕШИЛИ:

1.1. Проектную документацию принять, направить на прохождение государственных экспертиз.

1.2. Передать землеустроительную документацию в ОЗР.

Отв. НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг».

Второй вопрос:

Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское»-т/вр. НГСП-1202-УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»

ГИП Никулина Ю.А. доложила, что ПД разработана на основании ранее согласованных ОПР.

Проектом предусмотрено строительство:

- промышленного нефтепровода из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным трёхслойным полимерным покрытием усиленного типа, максимальное давление 6,4 МПа, протяжённость участка 358,48 м;
- защитное бетонное покрытие трубопровода «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке;

- запорная арматура узел №1 на ПК0+42,10 и узел №2 на ПК3+15,10;

- демонтаж существующего участка нефтепровода.

Предварительная стоимость строительства превышает запланированные инвестиционные расходы и составляет 25,32 млн руб.

РЕШИЛИ:

2.1. Проектной документацией предусмотреть одну группу манометров для контроля давления на водном переходе.

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

49

Отв. ООО «УралГео»

2.2. Доработать раздел ООС проектной документации для исключения риска получения отрицательного заключения ГЭЭ.

Отв. ООО «УралГео»

2.3. Оптимизировать стоимость строительства на этапе разработки рабочей документации.

Отв. ООО «УралГео»

2.4. Проектную документацию принять, направить на прохождение государственных экспертиз.

2.5. Передать землеустроительную документа в ОЗР.

Отв. НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг»

Третий вопрос:

Повторное рассмотрение основных проектных решений по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (модуль 139)»

Главный инженер проекта Митюков А.И. доложил, что основные проектные решения по электроснабжению потребителей площадок куста №500, скважин 77, 501 включают в себя строительство ВЛ-10кВ в соответствии с выданными ТУ на электроснабжение. Проектируемая трасса ВЛ-10кВ к скважинам 77, 501 расположена вдоль существующей дороги в коридоре коммуникаций, согласована службами общества.

РЕШИЛИ:

3.1. В проекте предусмотреть устройство СКЖ.

3.2. Основные проектные решения принять и приступить к выполнению инженерных изысканий и разработке проектной документации.

Четвертый вопрос:

Рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1103 – ДНС-1101 «Уньва» (переход через р. Яйва, основная и резервные нитки), ПК54+35 – ПК59+49».

ГИП Никулина Ю.А. доложила, что ПД разработана на основании ранее согласованных ОИР.

Проектом предусмотрено строительство:

1) Промысловый нефтепровод из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 325 мм, толщиной стенки 8 мм из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным трёхслойным полимерным покрытием усиленного типа, максимальное давление 1,6 МПа.

2) Защитное бетонное покрытие трубопровода «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке

3) Запорная арматура узел №1 на ПК0+70,19 и узел №2 на ПК5+34,22 – основная нитка и узел №1 на ПК0+00,00 и узел №2 на ПК5+24,03.

Проектом предусмотрен демонтаж:

Часть существующего промыслового нефтепровода (основная и резервная нитки) из труб ст.325х8 мм, ст.20.

Общая стоимость строительства не превышает запланированные инвестиционные расходы в размере 192,65 млн руб.

РЕШИЛИ:

4.1. Проектную документацию принять, направить на прохождение государственных экспертиз.

4.2. Предоставить в ОЗР землеустроительную документацию.

Отв.: ООПР

4.3. Доработать раздел ООС проектной документации для исключения риска получения отрицательного заключения ГЭЭ.

Отв.: ООО «УралГео», ООПР

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Рассмотрение проектов заданий на проектирование:**Пятый вопрос:**

Рассмотрение задания на проектирование по объекту «Строительство сборного нефтепровода Задв. 99 – ДНС-1103 (Коллектор 1) ПК00+00 – ПК35+20 (в рамках реконструкции)»

Инженер. ООПР Ильяева Г.М. доложила, что задание на проектирование подготовлено на основании технических условий. В основные объемы проектирования входит - строительство сборного нефтепровода Задв. 99 – ДНС-1103 (Коллектор 1) ПК 00+00 – ПК 35+20. Ориентировочная протяженность – 3,52 км. Существующие расходы $Q_{ж} = 1435 \text{ м}^3/\text{сут}$, $Q_{н}=864,9 \text{ т/сут}$, обводненность – 29,6%. Перспективные объемы уточняются на стадии проектирования в УТДНГ. Существующие параметры нефтепровода: Рпр. – 1,6 МПа, Рраб. – 1,5 МПа, материал – Ст.20. Диаметр и толщина стенки нефтепровода определяется при проектировании на основании прочностного и гидравлического расчетов с учетом 20% запаса по объему жидкости.

РЕШИЛИ:

5.1. Задание на проектирование рекомендовать к утверждению.

ЮЖНАЯ ГРУППА МЕСТОРОЖДЕНИЙ:

Рассмотрение, обсуждение, принятие решений об утверждении проектной и рабочей документации:

Шестой вопрос:

Повторное рассмотрение проектной документации по объекту «Реконструкция сборного нефтепровода ГЗУ 5047-ГЗУ 5040»

Главный инженер проекта Мустакимов А.Ф. доложил, что проектная документация разработана на основании утвержденных основных проектных решений от 08.02.2022.

Проектной документацией предусмотрена замена участка нефтепровода от «ГЗУ 5047 – ГЗУ 5040» на ПК0 – ПК4+80 (L = 480 м.).

Объект расположен в Осинском городском округе Пермского края, ЦДНГ-5, месторождения им. В.А.Лобанова. Начало строительства запланировано на 2024 год.

РЕШИЛИ:

6.1. Проектную документацию принять. Направить на прохождение Государственной экспертизы.

6.2. При разработке рабочей документации оптимизировать затраты по проекту.

Седьмой вопрос:

Рассмотрение рабочей документации по объекту «Техническое перевооружение объектов факельного хозяйства ППКС «Павловка»

ГИП Березин Д.Н. доложил, что рабочая документация разработана на основании принятых ОПР на секции НТС (протокол № 21 от 26.04.2022). В проекте предусматривается строительство технологического трубопровода продувочного газа на факел, установка и подключение к системе телемеханики ППКС «Павловка» ЦДНГ-1 прибора учета газа на продувочном трубопроводе.

Рабочая документация рассмотрена в Службах и направлена на прохождение экспертизы промышленной безопасности.

РЕШИЛИ:

7.1. По рабочей документации получить экспертизу промышленной безопасности

Отв. ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»

Срок: до 10.12.2022

7.2. Рабочую документацию принять, рекомендовать к утверждению.

Восьмой вопрос:

Рассмотрение комплексной документации по объекту «Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.19 от ПС 110/35/6 кВ «Усинская»

5

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Главный инженер проекта Шайдуров М.В. доложил, что комплексная документация разработана на основании ОИР, утвержденных на НТС от 26.04.2022 (Протокол №21 от 26.04.2022).

Местонахождение: Еловский муниципальный округ, ЦДНГ-9, Мало-Усинское месторождение. Ограничения в использовании земельных участках и зоны с особыми условиями – отсутствуют.

Объем проектирования:

- 1) Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер №19 от ПС «Усинская», общей протяженностью L=3,394км:
 - в пролете опор 1-28, 28-40;
 - в пролете опор 24-24/1-24/6, 24/6-24/23 (отпайка на куст-16);
 - в пролете опор 24/4-24/4/1-24/4/2 (отпайка на куст-14);
 - в пролете опор 38-38/1 (отпайка на куст-12).
- 2) Проектируемая КЛ-6 кВ = 0,062 км;
- 3) Замена КТП:
 - КТП-1904 мощностью 160 КВА;
 - КТП-1905 (куст-16) мощностью 160 КВА;
 - КТП-1906 (куст-12) мощностью 250 КВА;
 - КТП-1907 мощностью 100 (скважина №25).
- 4) Установка реклоузера для обеспечения кольцевания с ф. 20 отпайка от опоры 42/3;
- 5) Демонтаж сущ. ВЛ 3,11 км, демонтаж сущ. КЛ-6 кВ 0,045км.
- 6) Переключение существующих КТП-1901 160 КВА, 1602 100 КВА, 1903-100КВА.

Общая сметная стоимость строительства в ценах на II квартал 2022 года по сводному сметному расчету составляет 28 418,82 тыс. руб. без НДС.

РЕШИЛИ:

8.1. Предоставить исправленную информацию по факторному анализу проекта.

Отв.: «АО «Энергосервис»

Срок: 07.12.2022

8.2. Комплексную документацию принять, рекомендовать к утверждению.

Рассмотрение проектов заданий на проектирование:

Девятый вопрос:

Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Техническое перевооружение насосной внешнего транспорта на ПСП «Ножовка»

Ведущий инженер ООПР Баландина И.Л. доложила, что задание на проектирование утверждено 09.09.2022 г с видом деятельности – реконструкция. По результатам выездного совещания 26.10.2022г. принято решение о изменении вида деятельности на техническое перевооружение.

РЕШИЛИ:

9.1. Задание на проектирование рекомендовать к утверждению.

9.2. Внести уточнения в ранее выданные ТУ по виду деятельности.

Объекты ООО «УралОйл»:

Десятый вопрос:

Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Реконструкция нефтепровода ПНС «Хатым» - УПСВ «Аряж»»

Ведущий инженер ПООМ Кожемякин Е.В. доложил, что задание на проектирование составлено с учетом выданных ТУ, рассмотрено и согласовано в функциональных службах ООО «УралОйл» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», замечания служб устранены.

Заданием на проектирование предусмотрено:

- Замена участка трубопровода Ø159х6 Ст20 (без внутреннего покрытия и наружной изоляции) на Ст.20 (с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, с наружной трехслойной изоляцией усиленного типа);

1 Этап:

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

- ПК 18+56 – 20+86 – 230 метров (в футляре, протяженность и типоразмер футляра определяется при проектировании);

2 Этап:

- ПК 138+82 – 140+97 – 215 метров (в футляре, протяженность и типоразмер футляра определяется при проектировании);

- ПК 205+57 – 207+82 – 225 метров (в футляре, протяженность и типоразмер футляра определяется при проектировании).

РЕШИЛИ:

10.1. Задание на проектирование рекомендовать к утверждению.

Одиннадцатый вопрос:

Рассмотрение задания на проектирование по объекту: «Реконструкция подводного перехода УПСВ «Аряж» т.вр. в нефтепровод ДНС-0225 «Степановка» - УППН «Кудеа» через реку Буй»

Ведущий инженер ПООМ Кожемякин Е.В. доложил, что задание на проектирование составлено с учетом выданных ТУ, рассмотрено и согласовано в функциональных службах ООО «УралОйл» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», замечания служб устранены.

Заданием на проектирование предусмотрено:

- Замена участка трубопровода Ø159х6 Ст20 (без внутреннего покрытия и наружной изоляции) на Ст.20 (с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, с наружной трехслойной изоляцией усиленного типа);

- Срок эксплуатации не менее 25 лет;

- ПК 07+07 – 11+32 – 425 метров (протяженность футляра определяется при проектировании).

РЕШИЛИ:

11.1. Задание на проектирование рекомендовать к утверждению.

Председатель

К.В. Каракулов

Секретарь секции НТС

В.А. Никулин

Шардакова Ю.А.

Тел.: 2336-661

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

53

Приложение Д
Постановление Администрации Красновишерского городского округа
№716 от 28.06.2023 г.



АДМИНИСТРАЦИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.06.2023

№ 716

Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское»-т.вр. НГСП-1202-УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»

На основании статей 42, 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, во исполнение Федерального закона от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»

Администрация Красновишерского городского округа
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый проект планировки и проект межевания территории «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское»-т.вр. НГСП-1202-УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» (далее – Проект).

2. Обнародовать настоящее постановление в центральной библиотеке, находящейся по адресу: г. Красновишерск, ул. Спортивная, 18.

3. Отделу архитектуры и градостроительства администрации Красновишерского городского округа разместить Проект в сетевом издании «Официальный сайт Красновишерского городского округа (<http://красновишерск-адм.рф/>) в течение семи дней со дня принятия настоящего постановления.

4. Признать утратившим силу постановление администрации Красновишерского городского округа от 26 декабря 2022 г. № 1357 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское»-т.вр. НГСП-1202-УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

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

Глава городского округа
глава администрации
Красновишерского
городского округа



Е.В. Верещагин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

54

Приложение Е

Заключение о согласовании планируемой деятельности ВКам ТУ Рыболовства



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**Волго-Камское
территориальное
управление**

(ВКам ТУ Росрыболовства)

443052, г. Самара, Заводское шоссе, 64Б

тел. (846) 270-97-33

E-mail: stu@samara-fish.ru

<http://www.samara-fish.ru>

Дата 18.04.2023 Исх. № 4/4690
На № И-4849/23 От 10.03.2023 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

614068, Пермский край,

г. Пермь,

ул. Пенина, д. 62

Отдел государственного контроля, надзора и охраны
водных биологических ресурсов
по Пермскому краю

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о согласовании планируемой деятельности по проекту
«Реконструкция промыслового нефтепровода
ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-12202 – УПСВ-1203
(переход через р. Глухая Вильва)»**

Заказчик — ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектировщик — ООО «УралГео».

Разработчик Оценки воздействия на водные биологические ресурсы —
ООО «УралГео».

Срок реализации проекта – 5,9 месяца, в том числе: строительство «новой» нитки -
4,1 месяца; демонтаж «старой» нитки - 1,8 месяца. Проведение строительных работ на
водном объекте в период паводка и нереста рыб исключено.

Волго-Камское территориальное управление Федерального агентства по
рыболовству, рассмотрев представленную заявку и проектные материалы 2021/354/ДС26-
PD «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-
12202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» в составе, предусмотренном п.5
Правил согласования Федеральным агентством по рыболовству строительства и
реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических
процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные
биологические ресурсы и среду их обитания (утв. постановлением Правительства РФ от
30.04.2013 г. № 384), сообщает следующее.

Краткое описание деятельности и характеристика ее воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания

В административном отношении район работ расположен на территории ЦДНГ-12
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Гагаринского месторождения Красновишерского городского
округа Пермского края.

Проектируемые объекты принадлежат производственной зоне ЦДНГ-12
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Ближайший населенный пункт - Нижняя Бычина.

*B-12513/23
OT 17.05.2023*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Проезд к объектам осуществляется в любое время года по асфальтированным дорогам «Пермь – Березники», «Соликамск – Красновишерск» до деревни Немзя и далее по технологическим дорогам ЦДНГ-12 через нефтяные месторождения Озерное, Мысьинское на Гагаринское нефтяное месторождение.

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95 (переход р. Глухая Вильва) на **ПК1+29,4–ПК1+56,0** пересекает русло *реки Глухая Вильва*.

Проектные решения

Проектной документацией предусмотрена реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва) с установкой отключающих задвижек.

Подключение проектируемого трубопровода предусмотрено через отводы методом сварки с остановкой существующего трубопровода.

После подключения вновь построенного трубопровода выведенный из эксплуатации трубопровод демонтируется.

Проектируемый и демонтируемый трубопроводы на рассматриваемых участках полностью располагаются в пределах водоохранной зоны р. Глухая Вильва и на протяжении 220,7 м – в пределах заливаемой поймы.

На пересечении с рекой Глухая Вильва предусматривается монтаж (подводная прокладка) проектируемого трубопровода с последующим демонтажем существующего трубопровода.

Длина нефтепровода (новая нитка) – 355,38 м (по пикетажу).

Длина нефтепровода (демонтируемая нитка) – 321,0 м (по пикетажу).

Проектируемый трубопровод прокладывается при пересечении с водной преградой (р. Глухая Вильва) траншейным способом, также предусматривается укрепление дна и берегов водной преграды каменной наброской, $h = 0,5$ м по подготовке из щебня, $h = 0,2$ м.

Участок нефтепровода при пересечении с рекой прокладывается в защитном стальном футляре.

Разработка–засыпка подводной траншеи выполняется экскаватором производительностью по грунту 67,0 м³/час.

При прокладке трубопровода выполняются следующие технологические операции:

-геодезическая разбивка трассы;

-разработка береговых траншей бульдозером и экскаватором до проектного профиля;

-разработка подводной траншеи экскаватором с удлиненной стрелой (экскаватором-драглайном) производительностью по грунту 67,0 м³/час до проектного профиля;

-перемещение грунта бульдозером за пределы прибрежной защитной полосы.

Продолжительность русловых работ на участке монтажа нефтепровода составит 1,7 месяца. Монтаж предусмотрен в октябре-ноябре.

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры на нефтепроводе:

-узел №1 на ПК0+42,10;

-узел №2 на ПК3+15,10.

Узлы отключающих задвижек будут располагаться в пределах заливаемой поймы р. Глухая Вильва (при ГВВ 10% обеспеченности) и в пределах водоохранной зоны реки.

При пересечении существующих газопроводов проектом принято устройство 2-х постоянных защитных переездов из ж/б плит размером 21х7 м каждый. Переезды предполагается установить после демонтажа существующего трубопровода. Каждый переезд устраивается из ж/б плит по слою из ПГС ($h=260$ мм) в районе узлов отключающих задвижек №№ 1, 2.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

56

Два постоянных защитных переезда будут располагаться в пределах заливаемой поймы р. Глухая Вильва (при ГВВ 10% обеспеченности) и в пределах водоохранной зоны реки.

Демонтируемый участок трубы отключается от схемы для проведения опорожнения, промывки и продувки, пропарки с установкой заглушек.

При демонтаже подводного перехода производится разработка траншеи берегового участка экскаватором обратная лопата с емкостью ковша 0,65 м³ с погрузкой в автосамосвал. Вывоз грунта производится на площадку временного хранения за пределы водоохранной зоны до 1 км. Обратная засыпка траншеи выполняется бульдозером.

Разработка подводной траншеи (разработка/засыпка подводной траншеи на участке демонтажа) производится при помощи экскаватора с удлиненной стрелой производительностью по грунту 54,0 м³/час.

Проектом предусмотрена резка на «двухтрубки» (участки по 12 м); извлечение двухтрубок» из-под воды протаскиванием; транспортировка труб на береговую площадку для временного складирования труб; обратная засыпка подводной траншеи экскаватором с удлиненной стрелой; демонтаж временной площадки.

Продолжительность русловых демонтажных работ в реке Гл. Вильва составит 1,0 месяц зимой (декабрь).

Ширина полосы временного отвода на пересечении основной нитки подводного (руслового) перехода проектируемого трубопровода с р. Гл. Вильва – 22,6 м. На пойменных участках и в пределах водоохранной зоны реки ширина строительной полосы на участке монтажа трубопровода варьирует в пределах от 20 м до 36 м.

Ширина полосы временного отвода на участке демонтажа нефтепровода:

-в русловой части водотока – 21 м;

-в пределах поймы и водоохранной зоны реки – 23 м.

Подъезд к месту производства работ выполняется по существующим а/б автомобильным и промысловым дорогам, по неорганизованным существующим съездам и вдольтрассовому проезду.

Для обеспечения проезда строительной колонны при выполнении подготовительных и основных работ вдоль проектируемых трасс проектом предусмотрено устройство временного вдольтрассового проезда. Вдольтрассовый профилированный проезд по проектируемой трассе представляет собой спланированную бульдозером полосу. В водоохранной зоне предусмотрено покрытие из плит со сбором и утилизацией стока.

Расположение временной производственной базы, предназначенной для размещения бытового городка строителей, стоянки строительной техники, хранения строительных изделий и материалов предусмотрено за пределами прибрежной защитной полосы, в пределах водоохранной зоны.

Площадки для временного хранения отходов, стоянки техники, заправки топливных баков в период строительства размещаются за пределами прибрежной защитной полосы, в пределах полосы отвода.

В прибрежной защитной полосе р.Глухая Вильва при производстве работ размещение отвалов грунта и строительных площадок запрещается.

По окончании работ проводится рекультивация.

Проектом предусмотрен технический и биологический этапы рекультивации земель.

Водопотребление и водоотведение

Вода на питьевые нужды строителей предусматривается привозная артезианская бутилированная.

Вода на хозяйственно-бытовые и производственные нужды предусматривается привозная в автоцистернах от ближайшей технологической площадки на ЦДНГ-12 Гагаринского месторождения, имеющей источник водоснабжения.

Сточные бытовые воды собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³. По мере накопления емкости стоки откачиваются и вывозятся на очистные сооружения по договору г. Красновишерска.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

57

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Сбор и отвод поверхностных вод с временных площадок на период строительства предусмотрен по спланированной поверхности в водоотводную канаву. Вода после откачки из водоотлива перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на НГСП-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе.

В период строительства заправка техники дизельным топливом происходит на гидроизолированной мембраной поверхности. Площадка имеет земляной вал по периметру с 3-х сторон высотой 0,2-0,3 м, планировка площадки выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приемка, также имеющего гидроизоляцию. Сбор дождевых стоков с площадки для стоянки и заправки техники выполняется по системе водосборных канав в водосборный приемок.

Для гидравлического испытания и промывки трубопровода используется привозная вода с НГСП 1202 «Озерное».

Вода после гидравлического испытания и промывки трубопровода перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения НГСП-1202 «Озерное».

Осуществляется сбор нефтесодержащей и промывочной жидкости из нефтепровода при опорожнении, промывке и продувке в буферную емкость с последующим вывозом на площадку ЦДНГ-12. Для исключения пролива жидкости на грунт используются лотки и поддоны.

Использование земляных амбаров для сбора нефтесодержащей жидкости проектом не предусмотрено.

Сбор и отвод поверхностных вод с участка производства работ, стоков в границах водоохранной зоны водного объекта на период строительства предусмотрен по спланированной поверхности в водоотводную канаву. Вода после откачки из водоотлива перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на НГСП-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе.

Продолжительность грунтовых работ на переходе р. Глухая Вильва, включая укрепление дна каменной наброской, составляет 5,9 месяца, в том числе:

- строительство «новой» нитки - 4,1 месяца;
- демонтаж «старой» нитки - 1,8 месяца.

Проведение строительных работ на водном объекте в период паводка и нереста рыб исключено.

Осуществление деятельности в рамках указанной проектной документации окажет негативное влияние на состояние водных биологических ресурсов р. Глухая Вильва.

Рыбохозяйственная характеристика р. Глухая Вильва приведена на основании данных Камско-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод».

Река Глухая Вильва – левобережный приток реки Язьва, впадает в нее на 38 км от устья (далее р. Вишера – р. Кама).

Общая длина реки Гл. Вильва – 234 км, площадь водосбора – 1740 км².

Река Глухая Вильва по трассе промыслового нефтепровода имеет следующие гидрографические характеристики в расчетном створе: длина реки от истока до створа – 210 км; площадь водосбора (А,) – 1650 км²; отметка уреза/дна - 123,54/122,09 м БС.

Долина реки Гл. Вильва в месте работ трапециевидная, симметричная. Берега крутые высотой 1,5–2,5 м.

Русло реки на участке изысканий слабоизвилистое, имеет V-образную форму в поперечнике. Ширина русла реки по урезу воды в створе перехода трассы – 26,6 м. Измеренная глубина на участке изысканий: средняя - 1,08 м, максимальная - 1,54 м. Меженный уровень воды реки на участке изысканий составляет 123,0–123,2 м. Максимальные скорости течения воды в периоды повышенной водности могут достигать 1,32–1,46 м/с, в меженный период – 0,32–0,35 м/с.

Пойма реки Гл. Вильва симметричная шириной до 200 м, уклон поймы в сторону русла реки. На пойме имеются старичные образования.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Горизонт высоких вод (ГВВ_{10%} обеспеченности) р. Глухая Вильва на пересечении с трассой промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203» на ПК09+95 – ПК12+95 – 127,81 м БС.

Зоопланктон. В зоопланктоценозах по численности преобладают копеподы (35,5%). Биомасса - 0,0458253 г/м³, в том числе коловратки – 0,0001404 г/м³, кладоцеры – 0,0294009 г/м³, копеподы – 0,016284 г/м³.

Зообентос. В бентофауне отмечены представители 4 класса: поясковые черви, двустворчатые моллюски, брюхоногие моллюски и личинки амфибиотических насекомых. Среди поясковых червей обнаружены малощетинковые черви. Среди насекомых зарегистрированы отряды поденки, ручейники и двукрылые. Биомасса кормового зообентоса составляет 2,777 г/м², в том числе биомасса олигохет – 0,520 г/м², двустворчатых моллюсков – 0,172 г/м², брюхоногих моллюсков – 0,481 г/м², личинок поденок – 1,010 г/м², личинок ручейников – 0,255 г/м², личинок хирономид – 0,330 г/м², личинок нехирономидных двукрылых – 0,009 г/м².

Ихтиофауна. В р. Гл. Вильва встречаются следующие виды рыб: хариус европейский, таймень, голянь обыкновенный, лещ, щука, налим, язь, плотва обыкновенная, речной окунь, голавль, пескарь обыкновенный, елец, ерш, голец усатый, уклея, подкаменщик обыкновенный и пр.

Особо ценные виды рыб в водотоке отсутствуют, из ценных видов встречается таймень.

Нерестовые участки представлены широко: на затопляемой пойме, непосредственно в русле, в приустьевых участках притоков. В период весенних миграций концентрация разновозрастных групп рыб в водотоке, особенно в нижнем течении, увеличивается за счет заходящих из р. Язьва рыб.

Запрашиваемый участок реки относится к нижнему течению водотока и расположен выше урочища Мысья (5 км). Из-за наличия вблизи участка работ промышленных объектов местность частично изменена (вырубка растительности, промысловая дорога). Пойма выражена, на пойменном массиве реки имеются старичные образования. В результате весенних разливов воды на рассматриваемой территории создаются условия для нереста фитофильных видов рыб.

Нагульные участки расположены повсеместно в р. Глухая Вильва.

Указанный участок реки является местом обитания аборигенной ихтиофауны и служит транзитным путем на места нереста, нагула и зимовки рыб. В летне-осенний период участок реки служит местом рассеянных миграций рыб в поисках кормовых организмов.

Любительское рыболовство на водотоке развито.

Рыбопродуктивность русловых участков р. Глухая Вильва на запрашиваемом участке составляет 11,108 кг/га, пойменных нерестилищ – 40-60 кг/га.

Места зимовки и нереста рыб р. Глухая Вильва не зарегистрированы.

Реку Глухая Вильва можно отнести к *рыбохозяйственным водоемам высшей категории*. Ширина водоохранной зоны р. Глухая Вильва - 200 м.

Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, планируемые в соответствии с документацией

Последствия негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания при проведении работ по проекту 2021/354/ДС26-PD «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-12202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» и мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленные на восстановление их нарушенного состояния, определены и разработаны ООО «УралГео» в соответствии с Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 г. № 238 и зарегистрированной в Минюсте РФ от 05.03.2021 г. № 62667.

Негативное воздействие планируемых работ на водные биоресурсы р. Глухая Вильва связывается со следующими причинами:

«постоянный» вред (ущерб):

-повреждение поверхности заливаемой поймы р. Глухая Вильва при ГВВ 10% обеспеченности (потеря рыбопродуктивности и нерестилищ фитофильных видов рыб) в результате строительства «постоянных» объектов (узлы запорной арматуры №№ 1, 2, постоянные защитные проезды и берегоукрепление);

-сокращение, перераспределение или утрата естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна р. Глухая Вильва в результате строительства «постоянных» объектов (узлы запорной арматуры №№ 1, 2, постоянные защитные проезды и берегоукрепление) в пределах водоохранной зоны водотока;

«временный» вред (ущерб):

-повреждение дна р. Глухая Вильва на участках разработки/засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов;

-осаждение взвешенных веществ, образующихся в р. Глухая Вильва на участках разработки/засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов;

-повреждение поверхности заливаемой поймы р. Глухая Вильва при ГВВ 10% обеспеченности (потеря рыбопродуктивности и нерестилищ фитофильных видов рыб) в зонах проведения комплекса работ по проекту;

-сокращение, перераспределение или утрата естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна р. Глухая Вильва при проведении работ по проекту в границах водоохранной зоны водного объекта (за исключением участков, где будет нанесен «постоянный» ущерб).

Общий вред (ущерб) водным биологическим ресурсам при производстве работ по объекту 2021/354/ДС26-PD «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-12202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» составит **1068,28 кг**, из которых *94,77 кг* - временного характера; *973,51 кг* – постоянного характера с учетом периода эксплуатации.

Для компенсации наносимого ущерба в размере 1068,28 кг необходимо единовременно выпустить в Камское водохранилище жизнестойкую *молодь стерляди* навеской 3 г в количестве **19423 шт.** (при коэффициенте промвозврата 5,5 % и массе взрослой особи 1,0 кг).

В случае превышения приемной емкости Камского водохранилища для стерляди, а также в случае отсутствия (нехватки) посадочного материала стерляди в рыбоводных хозяйствах возможен выпуск в Камское водохранилище:

-либо *молоди щуки* навеской 1,5-3 г в количестве **27820 шт.** (при коэффициенте промвозврата 3,2 % и массе взрослой особи 1,2 кг);

-либо *молоди судака* навеской 5 г в количестве **48558 шт.** (при коэффициенте промвозврата 1,1 % и массе взрослой особи 2,0 кг).

Объем компенсационных затрат определяется на основании сметы и условий договора с представителем, занимающимся воспроизводством водных биологических ресурсов (молоди рыб, рекомендованной к выпуску).

Выпуск молоди в водный объект с целью компенсации ущерба ВБР осуществляется комиссией на основании Методики учета водных биологических ресурсов, выпускаемых в водные объекты рыбохозяйственного значения, утвержденной приказом Минсельхоза России от 07.05.2015 г. № 176 (зарегистрировано в Минюсте России 22.07.2015 г. № 38152). Факт выпуска молоди в водоем оформляется соответствующим Актом выпуска водных биологических ресурсов согласно приказу Федерального агентства по рыболовству от

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

02.09.2019 г. № 518.

Согласно результатам проведенной оценки установлено негативное воздействие планируемой деятельности на водные биоресурсы водных объектов и среду их обитания. В этой связи проектом предусмотрено проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности по проекту 2021/354/ДС26-РД «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-12202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» на состояние биоресурсов и среду их обитания.

При реализации проектных решений предусмотрены мероприятия по охране поверхностных вод.

Вывод

Учитывая изложенное, Волго-Камское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству считает влияние деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания допустимым и принимает **решение о согласовании** деятельности по объекту 2021/354/ДС26-РД «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-12202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва) при следующих условиях:

-заблаговременного уведомления Волго-Камского ТУ Росрыболовства о начале производства работ;

-проведения запланированных природоохранных мероприятий, в том числе предусматривающих ограничение производства работ в водном объекте в период нереста рыб, развития и ската личинок к местам нагула;

-заключения договора искусственного воспроизводства водных биоресурсов с Волго-Камским ТУ Росрыболовства и осуществления выпуска в акваторию Камского водохранилища *молоди стерляди* навеской 3 г в количестве 19423 экз. в сроки, установленные договором искусственного воспроизводства водных биоресурсов, заключаемым с Волго-Камским ТУ Росрыболовства, до окончания негативного воздействия.

Для обеспечения сохранения генотипа стерляди, судака и щуки Камского водохранилища, поддержания генетического гомеостаза популяций и сведения к минимуму отрицательных последствий гибридизации для проведения мероприятий по воспроизводству стерляди, судака и щуки в Камском водохранилище следует использовать молодь, полученную в рыбоводных хозяйствах, маточные стада в которых сформированы из особей, отловленных в водных объектах бассейна р. Кама.

Нецелесообразно выпускать в Камское водохранилище молодь стерляди, судака и щуки из Обь-Иртышского бассейна (Зауралье), бассейна Волги (Республика Чувашия, Самарская, Саратовская, Московская, Ульяновская области и др.), бассейнов рр. Печоры, Сев. Двины и др.

Дополнительно Волго-Камское ТУ Росрыболовства сообщает, что несоблюдение мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48 Кодекса РФ об административных правонарушениях.

Заместитель руководителя



Е.И. Кашинцев

Т.В. Климова /О.Ю. Рудаева
8(846) 373-05-74

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-РД-РЗ

Лист

61

Приложение Ж
Письмо о скорости коррозии



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ И-10406/23 Дата 14.06.2023
на № _____ от _____

Директору
Научно-проектный институт
обустройства нефтяных и газовых
месторождений

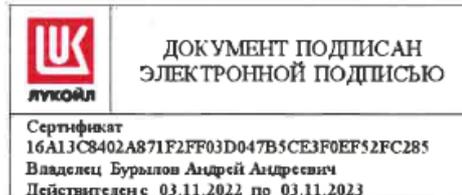
Югову А.А.

О направлении исходных данных

Уважаемый Алексей Анатольевич!

Для разработки проектной документации по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», ДС №26 от 31.02.2022 к договору №21z2100 от 31.08.2021, сообщаем, что скорость коррозии участка трубопровода (переход через р. Глухая Вильва) составляет 0,02 мм/год.

Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет



А.А. Бурылов

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

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

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

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

62

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

Приложение 3

Физико-химические свойства нефти



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ И-10402/23 Дата 14.06.2023
на № _____ от _____

Директору
Научно-проектный институт
обустройства нефтяных и газовых
месторождений

Югову А.А.

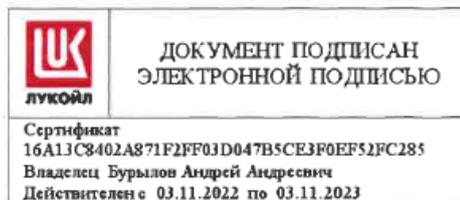
О направлении исходных данных

Уважаемый Алексей Анатольевич!

По объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», ДС №26 от 31.02.2022 к договору №21z2100/2021/354 от 31.08.2021, направляем данные для разработки проектной и рабочей документации:

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели
1. Физико-химические свойства нефти:		
Плотность в поверх. условиях	кг/м ³	839
Вязкость дегазированной нефти при 20 °С	мм ² /с	4,25-4,3
Газосодержание	м ³ /т	отсутствует
Содержание парафина	%	2,86-3,6
Содержание серы	%	0,57-0,58
Содержание смол и асфальтенов	%	0,86-3,72
2. Свойства воды:		
Плотность воды	кг/м ³	1,172
Водородный показатель	pH	6,45
Минерализация	г/л	202,04-234,45

Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет



А.А. Бурывлов

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Приложение И

Техническое задание на ИТСО

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Отдела проектных
работ и экспертизы проектов и смет
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»



А.А. Бурылов

_____ 2023 г.

Техническое задание на проектирование инженерно-технических средств охраны
по объекту

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» -
Т. ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Общие сведения	<p>1.1 Основание:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022–2024 гг.; - Задание на проектирование объекта: «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным 13.08.2021. <p>1.2 В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» объект проектирования категория опасности не имеет.</p>
2. Исходные данные для проектирования	<p>2.1 В административном отношении район работ расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края, Гагаринского нефтяного месторождения, ЦДНГ-12, на землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Нижне-Язьвинского участкового лесничества. В кадастровом квартале 59:25:1900001.</p> <p>Район работ расположен в пойме и русле р. Глухая Вильва, левобережном притоке р. Язьвы. Объекты гидрографии представлены р. Глухая Вильва.</p> <p>По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства СП 131.13330.2020 район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV.</p> <p>Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но срав-</p>

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

64

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	<p>нительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками.</p> <p>Среднегодовая относительная влажность воздуха по району составила 78 % .</p> <p>Максимальная среднемесячная относительная влажность воздуха в районе отмечается в ноябре и составляет 89%, минимальная – в мае – 61%.</p> <p>Осадки. Количество осадков за период с ноября по март составляет 274 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 483 мм.</p> <p>Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе составляет плюс 0,8 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 18,2 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 52 °С.</p> <p>Рассматриваемый участок характеризуется сейсмичностью в 5 баллов.</p> <p>Другие опасные инженерно-геологические процессы и явления не выявлены.</p> <p>2.2 Обслуживание объекта предусматривается цехом добычи нефти и газа №12 (ЦДНГ-12) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», бригадой по добыче нефти и газа №1203 в количестве 18 чел.</p> <p>2.3 Охрана объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется специализированной организацией в соответствии с договором № 13Z2061 от 08.11.2013 на услуги охраны с ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь».</p>
3. Требования по назначению инженерно-технических средств охраны	3.1 Проектом предусмотреть основное ограждение площадок узлов задвижек №1 и №2.
4. Требования по размещению инженерно-технических средств охраны	4.1 Проектом предусмотреть ограждение по периметру площадок из металлических панелей высотой 2,05 м с калиткой. К калитке приварить металлическую пластину (ухо) для использования механического запорного устройств.
5. Технические требования к проектируемым инженерно-техническим средствам охраны	5.1 Проектируемые ИТСО должны обеспечивать их надежную работу и применение в следующих целях: - создания физических преград незаконному проникновению на охраняемый объект.
6. Требования к качеству и экологическим параметрам инженерно-технических средств охраны	6.1. Применяемые к установке и эксплуатации изделия и материалы должны соответствовать государственным стандартам, иметь соответствующие сертификаты (в том числе на продукцию, подлежащую обязательной сертификации), технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество и применимость для данных условий эксплуатации.
7. Требования к условиям эксплуатации и устойчивости к внешним воздействиям инженерно-технических средств охраны	7.1. Климатическое исполнение периметральных средств обнаружения должно соответствовать климатической зоне применения.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

65

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
8. Требования по электроснабжению и обеспечению бесперебойного электропитания инженерно-технических средств охраны	Не требуется
9. Требования по защите от несанкционированных действий в отношении инженерно-технических средств охраны	9.1 Проектом предусмотреть в антивандальных целях, для запорного устройства короб выполненный. 9.2 Для защиты от подкопа ограждения, по периметру ограждения предусмотреть заглубленную в землю стальная сварная раму. 9.3 С целью защиты от перелаза ограждения по его верху предусмотреть установка спирального барьера безопасности «Егоза» по ТУ 1211-015-49144638-2011.
10. Требования по обслуживанию и ремонту инженерно-технических средств охраны	10.1. Конструкции элементов инженерно-технических средств защиты и комплекса технических средств безопасности должны обеспечивать удобство доступа к оборудованию для проведения работ по техническому обслуживанию и его замене.
11. Требования по квалификации и обучению обслуживающего и эксплуатирующего персонала инженерно-технических средств охраны	Не требуется

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PZ

Лист

66