

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

Заказчик - ООО«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА  
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД  
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»  
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

2021/354/ДС27-PD-PZ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	12-23		02.06.23
2	19-23		23.06.23
3	24-23		06.07.23

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

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА  
ОТ ПК 0 ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В НЕФТЕПРОВОД  
«ГЕЖ-КАМЕННЫЙ ЛОГ»  
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

2021/354/ДС27-PD-PZ

Том 1

Директор

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	12-23		02.06.23
2	19-23		23.06.23
3	24-23		06.07.23

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС27-PD-PZ-S	Содержание тома 1	2 (Изм.3)
2021/354/ДС27-PD-SP	Состав проектной документации	Отдельный том
	Текстовая часть	
2021/354/ДС27-PD-PZ	Пояснительная записка	4 (Изм.3)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Зам.	24-23		06.07.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
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/ДС27-PD-PZ-S

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П		1


**УРАЛГЕО**

## 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 .....	7
4	Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, реконструкции, капитального ремонта, обоснование выбранного варианта трассы .....	10
5	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта .....	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.) .....	15
7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства .....	16
8	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов .....	17
9	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) .....	18
10	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства .....	19
11	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 .....	20
12	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований .....	21
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий .....	22
14	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений .....	23
15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения .....	24
16	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию .....	25
17	Заверение проектной организации .....	27
	<b>Таблица регистрации изменений</b> .....	28
	<b>ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ</b> .....	29
	Приложение А Задание на проектирование .....	30

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Зам.	24-23		06.07.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

2

Приложение Б Проект планировки и проект межевания территории, утвержден Постановлением Администрации Красновишерского городского округа №705 от 28.06.2023 г. ....	98
Приложение В Заключение о согласовании деятельности по проекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)» .....	99
Приложение Г Письмо о направлении исходных данных по составу транспортируемой среды .....	104
Приложение Д Письмо о направлении исходных данных по скорости коррозии трубопровода .....	105
Приложение Е Письмо о согласовании документации по разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории .....	106
Приложение Ж Письмо о перспективной загрузке по ДНС-1204, УПСВ-1203 .....	107
Приложение И Дополнение к заданию на проектирование № 1 .....	109
Приложение К Письмо о информации расположения трубопровода на участке автодороги .....	110
Приложение Л Акт ревизии и отбраковки трубопровода .....	116
Приложение М Сведения, характеризующие ОПО .....	117
Приложение Н Протокол ЦКР .....	119
Приложение П Лицензия на право пользования недрами .....	128

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3	-	Зам.	24-23		06.07.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-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.

Согласовано				

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

1	-	Изм.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

4

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

Исходными данными для подготовки документации послужили следующие документы:

- задание на проектирование, утвержденного 13.08.2023 г. Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазеиным (с приложениями), см. Приложение А;

- дополнение к заданию на проектирование №1, утвержденное Начальником Отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» А.А. Бурьлов, см. Приложение И;

- технические условия на реконструкцию промыслового нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва) отдела трубопроводного транспорта УМЭМО ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 27.07.2021 г. см. Приложение А;

- 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/ДС27-ИГДИ).
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий (том 2 2021/354/ДС27-ИГИ).
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (том 3 2021/354/ДС27-ИГМИ).
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий (том 4 2021/354/ДС27-ИЭИ).

- проект планировки и проект межевания территории, утвержден Постановлением Администрации Красновишерского городского округа №705 от 28.06.2023 г., см. Приложение Б.

- заключение о согласовании деятельности с федеральным агентством по рыболовству от 02.05.2023 г. – Заместитель руководителя Волго-Камского территориального управления Е.И. Кашинцев, см. Приложение В;

- письмо о направлении исходных данных по составу транспортируемой среды от 14.06.2023 г. – Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» А.А. Бурьлов, см. Приложение Г;

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23	2021/354/ДС27-PD-PZ	Лист
1	-	Зам.	12-23		02.06.23		5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- письмо о направлении исходных данных по скорости коррозии трубопровода от 14.06.2023 г. – Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» А.А. Бурьлов, см. Приложение Д;

- письмо о согласовании документации по разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории от 09.03.2023 г. – Зам. министра, начальник управления по охране и использованию объектов животного мира Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края Д.Н. Дудников, см. Приложение Е;

- письмо о перспективной загрузке по ДНС-1204, УПСВ-1203 от 28.01.2022 г. – Начальник Отдела организации проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» А.А. Бурьлов, см. Приложение Ж;

- письмо о информации расположения трубопровода на участке автодороги от 15.06.2023 г. – Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» А.А. Бурьлов, см. Приложение К;

- акт ревизии и отбраковки трубопровода от 27.07.2021 г. – утвержденная Начальником ЦДНГ 12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» В.Г. Кузнецов, см. Приложение Л

- сведения, характеризующие ОПО, см. Приложение М;

- протокол ЦКР Роснедр по УВС, утвержденная 25.10.2010 г. Председателем ЦКР Роснедр по УВС П.В. Садовниковым, см. Приложение Н;

- лицензия на право пользования недрами от 31.05.2004 г. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», см. Приложение П.

Согласовано		

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

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-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.

*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 подтопляемости 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.		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

8

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. №	

							2021/354/ДС27-PD-PZ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

Проектом предусмотрена «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» на переходе через р. Глухая Вильва» (далее – трубопровод), с установкой отключающих задвижек.

Выбор трасс трубопроводов 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.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

10

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

Проектом предусмотрено «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (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
<b>Нефтепровод от ПК0 до т.вр. в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)</b>		
1 Назначение	<b>08.06.002.012</b>	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.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

11

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Выявлено	По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства (СП 131.13330.2020) район работ относится к строительно-климатическому подрайону IV. Согласно приложения В СП 50.13330.2012 район работ относится ко 2 (нормальной) зоне влажности. Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330.2018) район работ расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5%. Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 категория грунтов по сейсмичности – III.
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 месторождение) под I классом опасности, признаки опасности 2.1, 2.2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

12

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	АН (в надземной части) Узлы запорной арматуры	Согласно СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывоопасной и пожарной опасности» проектируемый объект имеет категорию по пожаровзрывоопасности АН, что соответствует повышенной взрывопожароопасности (ст.25 Федерального закона от 22.07.2008 г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»)
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют	
7 Уровень ответственности	Повышенный	

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

Сведения о транспортируемом продукте представлены в Приложении Г стр. 104.

Трубопровод запроектирован в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014.

В соответствии с п. 7.1.3 ГОСТ Р 55990-2014 проектируемый трубопровод относится к III классу, по назначению трубопровод в соответствии с п. 7.1.5 и таблицей 3 ГОСТ Р 55990-2014 относится к категории Н1.

Начало трассы (ПК0+00,00) – подключение к существующему трубопроводу диаметром 219 мм методом врезки через отвод.

Конец трассы (ПК2+93,40) – подключение к существующему трубопроводу диаметром 219 мм методом врезки через отвод.

Трасса трубопровода пересекает на ПК1+31,70 – ПК1+46,40 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.

узел №1 на ПК0+37,80 (см. лист 2021/354/ДС-PD-TKR-002);

узел №2 на ПК2+59,15 (см. лист 2021/354/ДС-PD-TKR-002).

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

						2021/354/ДС27-PD-PZ	Лист
1	-	Зам.	12-23		02.06.23		13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

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

Согласовано				

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

1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

14

**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.)**

Согласно проекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переходе через р. Глухая Вильва)» характеристика проектируемого нефтепровода приведена в таблице 2:

Таблица 2 – Характеристика проектируемого нефтепровода

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Протяженность трубопровода	м	296,70
Диаметр трубопроводов и толщина стенки	мм	219x8

Согласовано		

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

1	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

## 7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

На Объекте сырьем является нефть. Вторичные ресурсы на объекте отсутствуют. Отходы производства, которые потенциально можно использовать из-за количества и однородности, на Объекте не образуются.

Применяемые технологические процессы позволяют использовать сырье комплексно, в полном объеме.

Согласовано			

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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

16

## 8 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Возобновляемые источники энергии на объекте отсутствуют. Вторичные ресурсы на объекте отсутствуют.

Согласовано				

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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

17

**9 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.

Распределение земель по землепользователям и категориям следующее:

- Земли лесного фонда – 0,4810 га;
- Земли водного фонда – 0,0534 га.

№ п/п	Наименование	Площадь, га
	<i>Под строительство</i>	
<b>1</b>	<b>Территория в границах проекта, всего:</b>	<b>0,8136</b>
<b>2</b>	<b>Территории, подлежащие межеванию (земельные участки)</b>	<b>0,7621</b>
3	в том числе:  <i>Земли лесного фонда</i> земли Российской Федерации кадастровый номер 59:25:0000000:4	<b>0,7621</b> 0,7621
<b>4</b>	<b>Территории, не подлежащие межеванию</b>	<b>0,0515</b>
5	<i>Земли водного фонда</i>	<b>0,0515</b>
	<i>Под реконструкцию</i>	
<b>1</b>	<b>Территория в границах проекта, всего:</b>	<b>0,5344</b>
<b>2</b>	<b>Территории, подлежащие межеванию (земельные участки)</b>	<b>0,4810</b>
3	в том числе:  <i>Земли лесного фонда</i> земли Российской Федерации кадастровый номер 59:25:0000000:4	<b>0,4810</b> 0,4810
4	<b>Территории, не подлежащие межеванию</b>	<b>0,0534</b>
6	<i>Земли водного фонда</i>	<b>0,0534</b>

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

18

## 10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Объект «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный лог» (переход через р. Глухая Вильва)» расположен на землях следующих категорий и на земельных участках со следующими кадастровыми номерами:

земли лесного фонда:

- на землях, находящихся в распоряжении ГКУ «Красновишерское лесничество» Нижне-Язьвинское участковое лесничество (Нижне-Язьвинское) квартал № 90 (кадастровый номер 59:25:0000000:4);

земли водного фонда:

- на землях водного фонда.

Согласовано		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

19



## 12 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. №	

							2021/354/ДС27-PD-PZ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			21

### 13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Для выполнения проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ



## 15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Проектом предусмотрено строительство (перенос) проектируемых и демонтируемых коммуникаций и сооружений, которые находятся в собственности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и входят в объем капитальных вложений на строительство данного объекта (дополнительные затраты отсутствуют).

Детальный перечень демонтируемых сооружений представлен в томе 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта».

Переселение людей в данном проекте не предусматривается.

Согласовано		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

24

## 16 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.

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.			

1	-	Изм.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

25

- надземные участки и арматура окрашивается.

Укладка проектируемого трубопровода на месте пересечения с водной преградой (р. Глухая Вильва) предусматривается методом протаскивания. Глубина заложения проектируемого нефтепровода принимается на 0,5 м ниже прогнозируемого предельного профиля размыва русла пересекаемого водоема с учетом возможных деформаций русла в течение 25 лет, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна водоема до верха забалластированного трубопровода. Для предотвращения размыва дна рек предусмотрены берегоукрепительные работы вдоль нефтепровода в русловой части каменной наброской высотой не менее 50 см и шириной 2,2 м.

Узлы задвижек включают в себя задвижки клиновые DN 200 мм, PN 6,4 МПа с ручным управлением и вантузы (задвижки клиновые DN 100 мм, PN 6,4 МПа с ручным управлением). Узлы выполнены в надземном исполнении.

Запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ Р 54808 2011, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ1).

Размещение запорной арматуры принято 134,33 м, что удовлетворяет требованию 10% ГВВ 133,48 м (см. Раздел 2 «Проект полосы отвода»).

Согласовано		

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

1	-	Изм.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

## 17 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с утвержденной планировкой территории земельного участка, 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	-	Зам.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

27

### Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	4,25,26	5,6,26,27,11,12,13,14,15	16,17,97-114	-	114	12-23		02.06.23
2	-	3,5,6	119-130	-	130	19-23		23.06.23

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

28

## ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

## Приложение А

### Задание на проектирование

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

И.И. Мазин

« 13 » 08 2021 г.

#### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

**«Реконструкция промыслового нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж - Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)»**

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
<b>1. Основание для проектирования</b>	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022 – 2024 гг.
<b>2. Вид деятельности</b>	2.1. Реконструкция.
<b>3. Адрес объекта проектирования</b>	3.1. Пермский край, Красновишерский городской округ, Озерное месторождение, ЦДНГ-12. 3.2. Лицензия на право пользования недрами ПЭМ 12400 НЭ на разработку Озерного нефтяного месторождения.
<b>4. Стадийность проектирования</b>	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
<b>5. Ранее выполненная проектная документация по объекту</b>	5.1. Ранее выполненные проекты: - заказ 5357 «Строительство и обустройство скважин Маговского месторождения (кустовые площадки №153,151,159 и объекты инженерно-технического обеспечения)», проектная организация филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми; - заказ 21/350К «Строительство объектов УПСВ-1203 «Южно-Раевская» Маговского месторождения» 1 этап, проектная организация ООО «Технопроект КНХП».
<b>6. Сроки начала строительства</b>	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2024 г.
<b>7. Особые условия строительства</b>	7.1. Работы выполняются на территории Маговского нефтяного месторождения, находящегося в разработке.
<b>8. Основные технико-экономические показатели</b>	8.1. Существующий расход по жидкости $Q_{ж}=1750\text{м}^3/\text{сут.}$ , $Q_{н}=1505\text{м}^3/\text{сут.}$ , $P_{\text{раб.}}=6,4\text{ МПа.}$ 8.2. Ориентировочная протяженность 0,3 км, $D_y = 200\text{ мм.}$ 8.3. Объем капитальных вложений определить

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

30

- 2 -

	<p>проектом.</p> <p>8.4. Промысловый нефтепровод от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» инвентарный № 3_ПТ200103050018.</p>
<b>9. Объем проектирования</b>	<p>9.1. В соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 27.07.2021 проектной документацией предусмотреть замену участка промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- диаметр и толщину стенки трубопровода определить на основании гидравлического и прочностного расчетов с учетом 20% запаса, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- 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.</li> </ul> <p>9.2. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 05.07.2021 г.</p>
<b>10. Требования по вариантной и конкурсной разработке</b>	<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>
<b>11. Требования к проведению предпроектных работ</b>	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс трубопроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком</p>

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

31

- 3 -

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

	<p>принципиальную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработке основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.8. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p> <p>11.9. Получить информацию из ЕГРН о поставленных на кадастровый учет объектах капитального строительства в пределах площади застройки. Учесть полученную информацию при проектировании новых объектов и реконструкции существующих.</p>
<p><b>12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов</b></p>	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды);</li> <li>- данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии;</li> <li>- сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.</li> </ul>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

32

- 4 -

<b>13. Требования к режиму предприятия</b>	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
<b>14. Выделение очередей и этапов, строительства</b>	14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.
<b>15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b>	15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации. 15.2. При необходимости строительные конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.
<b>16. Требования к выполнению инженерных изысканий</b>	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». 16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов предпроектной проработки на заседании секции научно-технического совета. 16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 г. 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. 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). 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. 16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объеме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий. 16.8. При проведении инженерных изысканий использовать программный продукт «Мобильное приложение изыскателя». 16.9. При пересечении трассы проектируемых коммуникаций с искусственными и водными преградами выполнить контрольное бурение геологических скважин с целью исключения ошибки в инженерных изысканиях.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

33

**17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий**

17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 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

Согласовано		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- 6 -

	<p>необходимости в выполнении данных работ.</p> <p>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.</p> <p>17.9. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»: I категория.</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><b>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</b></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><b>19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</b></p>	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;</li> <li>- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</li> <li>- СанПин 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»;</li> <li>- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;</li> <li>- СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»;</li> <li>- ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений;</li> </ul>

Согласовано			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

35

- 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 давлением»;

- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.

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.

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.

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.

19.5. При выполнении проектных и изыскательских работ соблюдать требования «Инструкции по безопасному производству работ, выполняемых подрядными организациями на территории объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

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)».

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- 8 -

	<p>проектам. На разработанную ДПБ получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, а также получить регистрацию в Ростехнадзоре.</p> <p>19.6.2. В случае отсутствия необходимости разработки декларации промышленной безопасности, разработать раздел «Анализ промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО».</p>
<b>20. Расчетная стоимость строительства</b>	<p>20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 04.12.2020 г.</p> <p>20.2. Расчет затрат на доставку оборудования с базы Заказчика до объекта строительства выполнить в соответствии с ТУ ОЭС и утвержденным паспортом инициативы «Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования».</p>
<b>21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта</b>	<p>21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87,</li> <li>- Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;</li> <li>- Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>- Градостроительному кодексу РФ.</li> </ul> <p>21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ведомость объемов работ;</li> <li>- ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями;</li> <li>- перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации;</li> <li>- сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза.</li> </ul> <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в 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.</p> <p>21.4. Обеспечить кодирование документации в</p>

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

37

- 9 -

	<p>соответствии с СТО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2018.</p> <p>21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.</p>
<b>22. Дополнительные условия проектирования</b>	<p>22.1. При разработке рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21 1101. «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объёмов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.</p> <p>В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (Приложение № 24.15).</p> <p>22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.</p> <p>22.4. Технические задания и опросные листы на типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (Приложение №24.16) разрабатывать на этапе проектной документации.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>22.7. Выполнять требования в части данных для</p>

Согласовано				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

38

- 10 -

заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 г. Управления материально-технического и транспортного обеспечения.

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

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

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

39

- 11 -

	<p>привлечением независимых лабораторий, не входящих в состав Генподрядных организаций.</p> <p>22.16. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.</p>
<p><b>23. Идентификация объекта в соответствии со статьёй 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</b></p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения).</p> <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.</li> </ul> <p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- признаки опасности 2.1, 2.2,</li> <li>- класс опасности I.</li> </ul> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- взрывопожароопасный.</li> </ul> <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.</li> </ul> <p>23.7. Уровень ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- повышенный.</li> </ul> <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией</p>
<p><b>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</b></p>	<p>24.1. Технические условия Отдела трубопроводного транспорта от 27.07.2021 на 3 л. Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО).</p> <p>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.</p> <p>24.3. Исходные данные Управления персоналом на 2 л.</p> <p>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.</p> <p>24.5. Типовые технические условия Отдела</p>

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

40

- 12 -

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-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 промышленных 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/ДС27-PD-PZ

Лист

41

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**ОТДЕЛ ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА**

Наименование инвестиционного мероприятия:	Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК0 до т. вр. в нефтепровод «Геж-Каменный Лог», ПК52+00 – ПК55+00 (переход через р. Глухая Вильва), ориентировочной протяженностью – 0,3 км, Ø219х8, инв. № 3 ПТ200103050018, ЦДНГ-12, дата ввода в эксплуатацию – 2003 год.
Основание:	Служебная записка № С-24093э от 19.07.2021
Дата:	27.07.2021 г.

В связи с длительной эксплуатацией, приведением технических характеристик трубопровода с соответствии с НТД, необходимо заменить участок нефтепровода ПК52+00 – ПК55+00, (переход через р. Глухая Вильва) ориентировочной протяженностью – 0,3 км, согласно прилагаемой схемы. Точную протяженность нового участка уточнить при проектировании.

Существующие расходы  $Q_{ж} = 1750$  м<sup>3</sup>/сут,  $Q_{н} = 1505$  т/сут, обводненность – 5%. Перспективные объемы уточнить на стадии проектирования в УТДНГ. Существующие параметры нефтепровода: Рпр. – 6,4 МПа, Рраб. – 6,4 МПа, материал – Ст. 20.

Диаметр и толщину стенки нефтепровода предусмотреть проектом на основании гидравлического и прочностного расчетов с учетом 20% запаса. Тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении (с внутренним антикоррозийным покрытием), согласовать с Заказчиком. При выборе типоразмера руководствоваться Унифицированным сортаментом труб для реконструкции, строительства и капитального ремонта трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласовать с Заказчиком.

Рабочее давление определить на основании гидравлического расчета. Давление испытания (расчетное давление) принять не менее 6,4 МПа.

Выбрать трассу проектируемых трубопроводов оптимальной, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014: наименьшая протяженность, минимальное число поворотов, минимальное количество пересечений с водными преградами, автодорогами и ЛЭП. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Выбор трассы и точек подключения на начале инженерных изысканий согласовать с ЦИТС (ЦДНГ) и Управлением МЭМО.

Глубину заложения проектируемых трубопроводов запроектировать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Переходы проектируемых трубопроводов через естественные и искусственные препятствия выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Проектом определить необходимость и способ очистки внутренней полости нефтепровода от АСПО, согласовать с Заказчиком.

В начале и в конце проектируемого трубопровода, а также на опасных участках и в начале каждого ответвления предусмотреть установку секущих полнопроходных задвижек, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014. Ограждение запорной арматуры выполнить в едином корпоративном стиле, предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки.

Определить проектом целесообразность применения средств борьбы с наружной коррозией путём защиты трубопровода с использованием средств ЭХЗ, в случае не применения системы ЭХЗ подтвердить технико-экономическим обоснованием.

Проектом определить необходимую мощность каждой проектируемой станции с учетом энергоэффективности, а также предусмотреть техническую возможность, в случае необходимости, использовать (подключать) функцию телеметрии на станциях. При проектировании КИП, предусматривать их исполнение из композитных материалов. При необходимости применения ЭХЗ проектирование выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016 и с учётом существующих систем ЭХЗ и их технического состояния.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

42

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 ОТГ Управления МЭМО

А.Д. Ямалдинов

Начальник ЦДНГ-12

В.Г. Кузнецов

И.А. Катаев  
56-092

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

43

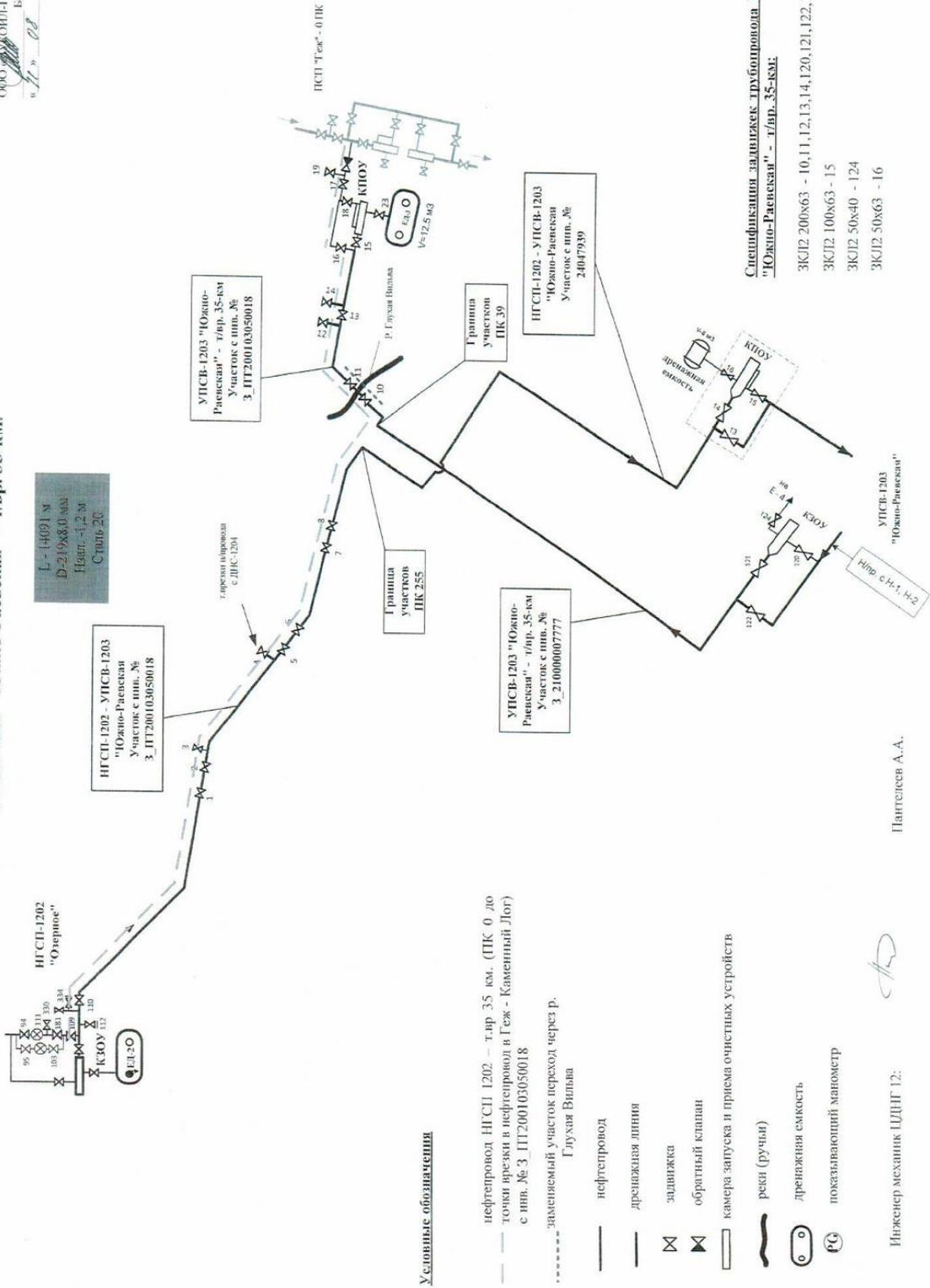
Согласовано	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Схема замены участка промышленного нефтепровода (переход через р. Глухая Вильва)  
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км.**

УТВЕРЖДАЮ  
Заведующий филиалом ЦДНГ №12  
ООО "СИБУР-ПЕРМЬ"  
Беспалов Д.В.  
в.п. 08  
2021 г.



**Условные обозначения**

- нефтепровод
- - - точки врезки в нефтепровод в Геж - Каменный Лог с шв. № 3 ПП200103050018
- ..... заменяемый участок переход через р. Глухая Вильва
- дренажная линия
- ⊗ задвижка
- ⊗ обратный клапан
- камера запуска и приема очистных устройств
- река (ручьи)
- дренажная емкость
- ⊗ показывающий манометр

Инженер механик ЦДНГ 12:

Пантелеев А.А.

**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 'УПСВ-1203 'Южно-Раевская' - твр. 35-км'.

Номер:

Дата: 29.07.2021

1. Доступ физических лиц, транспортных средств и грузов на объекте 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 должна находиться 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 ТЭК» (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  
Группы специальных систем защиты УКБпоПР



О.В. Портнов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

45

**Исходные данные для разработки проектно-сметной документации по проекту  
«Реконструкция промышленного нефтепровода  
«УПСВ-1203 «Южно-Раевская» - вр. 35-км.» ЦДНГ-12**

1. Реконструкция промышленного нефтепровода «УПСВ-1203 «Южно-Раевская» - твр. 35-км. находится в зоне ответственности бригады № 1202 ЦДНГ № 12. Дополнительной численности для обслуживания не требуется.

2. Численность бригады по добыче нефти и газа № 1202 – 24 человека, 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 - 14 чел.  
 оператор обезвоживающей и обессоливающей  
 установки 4 разряда - 5 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, операторов обезвоживающей и обессоливающей установки:

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 № 1202 базируется в опорном пункте бригады.

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

Дополнительный оплачиваемый отпуск за работу во вредных условиях труда операторов по добыче нефти и газа, операторов обезвоживающей и обессоливающей установки 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,

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

46

при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

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				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

47

**ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности  
 для включения в **Задание на проектирование** объектов строительства, технического  
 перевооружения, реконструкции и капитального ремонта

30.04.2021 г.

**В области охраны окружающей среды:**

1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды.

2. С целью исключения рисков получения отрицательных заключений государственной экологической экспертизы и увеличения инвестиционных затрат на создание объектов капитального строительства, при разработке материалов по оценке воздействия проектируемого объекта на компоненты природной среды (ОВОС), предусмотреть оценку воздействия на климат (в части воздействия прямых и косвенных выбросов парниковых газов).

3. В составе проектной документации обеспечить соответствие проектных решений мероприятиям по обеспечению охраны недр и окружающей среды, предусмотренным проектным технологическим документом на разработку месторождения.

4. В соответствии с требованиями ст. 69.2 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № ФЗ-7 и Постановления Правительства РФ от 31 декабря 2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» в проектной документации на строительство объектов капитального строительства предусмотреть ответственность подрядной строительной организации за регистрацию объектов негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительной документации на период строительства.

5. При подготовке проектной документации на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и капитальный ремонт производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проводить оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.

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

7. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов,

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

48

образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.

8. Предусмотреть обязанность подрядной строительной организации до начала производства работ заключить договоры со специализированными организациями, имеющими лицензии на транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов.

9. При строительстве, реконструкции и капитальном ремонте линейных объектов предусмотреть решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.

10. Расчет платежей за загрязнение окружающей среды при строительстве проектируемых объектов выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913.

11. С целью обоснования отсутствия необходимости сбора незагрязненных ливневых вод с территории проектируемых объектов в процессе инженерно-экологических изысканий осуществить отбор проб и анализ химического состава ливневых вод с территории объектов - аналогов.

12. В период инженерно-экологических изысканий выполнить мероприятия по отбору проб грунта в карьерах и временных площадках на объектах-аналогах и проведению анализа грунта в аккредитованной химико-аналитической лаборатории с целью подтверждения возможности вторичного использования грунта после демонтажа временных площадок.

13. При строительстве или реконструкции факельных хозяйств предусмотреть конструктивные и технические решения, обеспечивающие бездымное (бессажевое) сжигание постоянных и периодических сбросов, в соответствии с Руководством по безопасности факельных систем, утвержденным Приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 779.

14. При строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов, в процессе эксплуатации которых образуются отходы, предусмотреть обустройство площадок (мест) для накопления таких отходов в соответствии с установленными правилами, нормативами и требованиями в области обращения с отходами.

15. В проектной документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов, при осуществлении которого оказывается прямое или косвенное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания предусмотреть обязанность подрядной строительной организации проводить производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среду их обитания.

16. При подготовке проектной документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в составе раздела по обеспечению охраны окружающей среды разработать Программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы для периода эксплуатации проектируемого объекта, соответствующую направлениям «Программы производственного экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы)». Контролируемыми показателями для мониторинга поверхностных и подземных вод, почв установить нефтепродукты и хлориды. Учесть, что законодательными и нормативными документами РФ обязанность проведения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

производственного экологического контроля (мониторинга) растительного, животного мира и донных отложений собственниками проектируемых объектов не предусмотрена.

17. На этапе подготовки предпроектной документации, получить согласие владельцев существующих объектов и земельных участков на их нахождение в санитарно-защитной зоне проектируемых объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

18. В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» при проектировании новых объектов или при реконструкции существующих объектов, при которой произойдет увеличение площади объектов и/или увеличение уровня химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека в период эксплуатации объектов, а также при отсутствии ранее установленных санитарно-защитных зон объектов, выполнить расчет химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, которое произойдет в период эксплуатации объектов.

В случае определения за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования, необходимо:

Для объектов I и II класса опасности разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы, Решение федерального органа Роспотребнадзора об установлении санитарно-защитной зоны и предоставить Заказчику на бумажном носителе и электронном виде (формат .pdf). Электронную схему санитарно-защитной зоны предоставить в формате и в системе координат, используемых для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Обеспечить сопровождение процесса государственного кадастрового учета земельного участка, расположенного в границах санитарно-защитной зоны, с устранением замечаний ФГБУ ФКП «Росреестр».

Для объектов III, IV и V классов опасности разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы, Решение территориального органа Роспотребнадзора об установлении санитарно-защитной зоны и предоставить Заказчику на бумажном носителе и электронном виде (формат .pdf). Электронную схему санитарно-защитной зоны предоставить в формате и в системе координат, используемых для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Обеспечить сопровождение процесса государственного кадастрового учета земельного участка, расположенного в границах санитарно-защитной зоны, с устранением замечаний ФГБУ ФКП «Росреестр».

При разработке проектов санитарно-защитной зоны:

- предусмотреть сокращение размера СЗЗ до контура объекта (границы землеотвода под размещение проектируемого объекта) при условии отсутствия уровня создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки, превышающего 0,1 ПДК и/или ПДУ.

- предусмотреть максимальное сокращение размера СЗЗ до изолинии со значением 1 ПДК при уровне создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки, превышающем 0,1 ПДК и/или ПДУ.

При отсутствии необходимости разработки проекта санитарно-защитной зоны, в составе раздела проектной документации по обеспечению охраны окружающей среды обосновать отсутствие необходимости разработки проекта санитарно-защитной зоны.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**В области охраны труда и промышленной безопасности:**

1. Разделы проектной документации разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, предупреждения и ликвидации ЧС и ГО и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, и в соответствии с корпоративными требованиями ПАО «ЛУКОЙЛ» к предпроектной и проектной документации.

2. Для опасных производственных объектов (далее ОПО) определить класс опасности в соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», исходя из содержания сернистого водорода в продукции фонда скважин, количества опасных веществ, находящихся на объектах обустройства месторождений, с учетом расположения объектов в особо охраняемых природных территориях и на расстоянии менее 500 метров от других ОПО и согласовать с Заказчиком на стадии основных проектных решений.

3. Для опасных производственных объектов I и II класса опасности в составе проектной документации разработать декларацию промышленной безопасности в соответствии с п. 3.1. статьи 14 Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

4. Проектной документацией должны быть установлены:

- возможность образования на объектах (в том числе при аварийных ситуациях) загазованных зон с концентрацией вредных веществ, превышающей предельно допустимые санитарные нормы;

- границы этих зон, а также локальные участки с опасной концентрацией сернистого водорода;

- возможность и интенсивность сульфидно-коррозионного растрескивания металла оборудования и технических средств, контактирующих с агрессивной средой, с учетом параметров и критериев, приведенных в таблицах № 1 и № 2 приложения № 4 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534;

- необходимые мероприятия и уровень защиты при ведении работ в условиях потенциальной и реальной угроз безопасности работников.

5. При высоких концентрациях (свыше 6 (объемных) %) сернистого водорода в пластовых флюидах проектные решения должны соответствовать требованиям глав XLVII - LVI Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.

6. Если объекты строительства (реконструкции) включают в себя комплекс зданий, резервуаров и других сооружений, предназначенных для приема, хранения и выдачи нефти и нефтепродуктов предусмотреть соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных Приказом Ростехнадзора № 529 от 15.12.2020.

7. Предусмотреть выбор экономически оптимальных (альтернативных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения (бурение новых артезианских скважин, завоз воды специализированной организацией, модернизация водоочистных установок и др.) в соответствии с требованиями Федерального закона № 52-ФЗ от 30.03.1999 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

51

8. Определить необходимость приборов, систем контроля, автоматического и дистанционного управления и регулирования технологическими процессами, сигнализации и противоаварийной автоматической защиты, системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии или инцидента, а также иные технических средств, позволяющих дистанционно в режиме реального времени контролировать параметры, определяющие безопасность на ОПО исходя из свойств обращающихся веществ и условий безопасного ведения технологических процессов.

9. Предусмотреть хранение (в течение 3 месяцев) информации о регистрации параметров, определяющих опасность процессов, а также о срабатывании систем защиты (с записью в журнале событий), переданной в автоматизированную систему управления технологическими процессами (архивирование).

10. При производстве буровых работ предусмотреть видеорегистрацию с формированием видеoarхива с использованием электронных средств носителей информации, обеспечивающих его хранение в течение 3 месяцев и возможность передачи информации в Ростехнадзор.

11. Оборудование должно подбираться с условием уровня шума, не превышающего 80 дБА (п. 35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»). Если электрооборудование (машины, аппараты, устройства), средства измерений и системы автоматизации, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 0, 1 и 2, оно должно быть во взрывозащищенном исполнении.

**В области гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:**

1. Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (мероприятия ГОЧС) разрабатываются при подготовке проектной документации на объекты капитального строительства, а также при подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства (проектная документация).

1.1. При подготовке проектной документации объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ), опасных производственных объектов, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности мероприятия ГОЧС в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101 оформляют отдельным подразделом «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (ПМ ГОЧС), входящим в состав раздела «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами».

Примечание - Подраздел «ПМ ГОЧС» разрабатывается также при подготовке проектной документации на объекты капитального строительства, не попадающие под категорию объектов использования атомной энергии, опасных производственных объектов, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности, но для которых федеральными законами, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации и нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации установлены

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

требования в области гражданской обороны и защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.2. Критерии отнесения проектируемых объектов к объектам использования атомной энергии, опасным производственным объектам, особо опасным, технически сложным, уникальным объектам, объектам обороны и безопасности устанавливаются законодательством Российской Федерации.

1.3. Подготовка подраздела «ПМ ГОЧС» осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной тайне.

1.4. Реализация проектных решений, содержащихся в подразделе «ПМ ГОЧС», осуществляется путем их учета при разработке рабочей документации (на следующей стадии проектирования) и в процессе строительства.

1.5. Если для разработки подраздела «ПМ ГОЧС» недостаточно требований по надежности и безопасности, предусмотрено отступление от требований, установленных нормативными техническими документами в области гражданской обороны и защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, или если такие требования не установлены, то разработке подраздела «ПМ ГОЧС» предшествует разработка специальных технических условий в порядке, установленном федеральным законодательством.

1.6. Привлекаемая к разработке подраздела «ПМ ГОЧС» организация должна иметь свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности, организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования. Указанное свидетельство должно содержать сведения о допуске организации - разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» к разработке мероприятий по гражданской обороне и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.7. Мероприятия ГОЧС, изложенные в подразделе «ПМ ГОЧС», должны соответствовать исходным данным (техническим условиям) для разработки мероприятий ГОЧС в составе проектной документации объекта капитального строительства, выдаваемым уполномоченным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - территориальным органом МЧС России по соответствующему субъекту Российской Федерации.

1.8. При отсутствии или неполном представлении необходимых сведений для разработки подраздела «ПМ ГОЧС» проектная организация, разрабатывающая подраздел «ПМ ГОЧС», руководствуется требованиями законодательных и нормативных правовых актов Российской Федерации, результатами инженерных изысканий и прочими документами, учтенными при разработке проектной документации на проектируемый объект без согласования с органом, которым выданы исходные данные (технические условия) для проектирования мероприятий ГОЧС.

1.9. Подраздел «ПМ ГОЧС» подлежит государственной экспертизе, осуществляемой в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности и техническом регулировании.

2. Состав подраздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

2.1. Общие требования

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

53

2.1.1. Подраздел «ПМ ГОЧС» оформляют в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101; он включает в себя текстовые и графические материалы, оформляемые в следующей последовательности:

- обложка;
- титульный лист;
- содержание подраздела "ПМ ГОЧС";
- состав проектной документации;
- текстовая часть;
- графическая часть.

2.1.2. В текстовую часть следует включать общие сведения об объекте капитального строительства (объеме и содержании мероприятий по строительству, реконструкции или капитальному ремонту объекта капитального строительства), описание принятых технических и иных решений, обеспечивающих выполнение мероприятий по гражданской обороне и защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, пояснения, ссылки на нормативные и/или технические документы в области гражданской обороны и защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, используемые при подготовке подраздела «ПМ ГОЧС», и результаты расчетов, обосновывающие принятые решения. По проектным решениям, изложенным в других разделах проектной документации и содержащим мероприятия ГОЧС, приводятся только сведения и общие описания указанных решений с обязательной ссылкой на раздел проектной документации, в котором имеется необходимая информация.

2.1.3. Графическую часть следует выполнять в виде чертежей, схем, планов и других документов в графической форме, отображающих предусмотренные проектной документацией мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

2.1.4. В случаях, предусмотренных для проектируемых объектов федеральными законами, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации и соответствующего субъекта Российской Федерации, в состав мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера включают:

- а) технические решения в отношении локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов с их обоснованиями и характеристиками;
- б) проектные решения в отношении строящихся защитных сооружений гражданской обороны;
- в) мероприятия по приспособлению зданий (сооружений), подземных горных выработок, линий метрополитенов и иных подземных пространств для их использования в качестве защитных сооружений гражданской обороны;
- г) мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки населения, обеззараживания одежды и специальной обработки техники;
- д) мероприятия по созданию и обеспечению функционирования структурированных систем мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений с целью предупреждения чрезвычайных ситуаций.

2.1.5. Нормы и правила разработки указанных мероприятий - согласно иным документам по стандартизации.

## 2.2. Состав текстовой части

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

54

2.2.1. В текстовой части подраздела «ПМ ГОЧС» следует приводить:

а) список разработчиков подраздела «ПМ ГОЧС» с указанием сведений об их аттестации на выполнение работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;

б) заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в т.ч. устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий;

в) общие положения, включающие:

1) данные об организации - разработчике подраздела «ПМ ГОЧС»,

2) сведения о наличии у организации - разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации - разработчика подраздела "ПМ ГОЧС" к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера,

3) исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС,

4) краткую характеристику проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов,

5) сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта;

г) перечень мероприятий по гражданской обороне;

д) перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

е) перечень используемых сокращений и обозначений;

ж) перечень федеральных законов, нормативных правовых актов Российской Федерации и соответствующего субъекта Российской Федерации, нормативных документов, документов в области стандартизации и иных документов, использованных при разработке мероприятий ГОЧС;

з) приложения.

2.2.2. Перечень мероприятий по гражданской обороне должен включать в себя:

- сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне;

- сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне;

- сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т.ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки;

8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

55

- сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции;
- сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время;
- сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по гражданской обороне;
- решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий;
- мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта;
- проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01 и ВСН ВК4;
- обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению);
- проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения;
- мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения;
- мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники;
- мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта;
- мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СНиП II-11, СНиП 2.01.54, СП 32-106.

Начальник Управления охраны труда,  
промышленной и экологической безопасности

 А.В. Филимонов

Начальник Отдела экологии –  
заместитель начальника Управления ОТ, П и ЭБ

 Д.В. Вольхин

Начальник Отдела ОТ и ПБ

 К.С. Сапрыкин

Ведущий инженер-руководитель группы ГОПиЛЧС

 А.К. Шульга

9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

56

### Типовые технические условия отдела землеустроительных работ

1. Состав работ выполняемых Исполнителем и их основных характеристик, определяется законодательством РФ, нормативно-правовыми актами и настоящими техническими условиями, но не ограничивает условия выполнения работ в случаях, не противоречащих порядку и результатам выполнения таких работ, вносимыми изменениями в законодательство и требованиями органов исполнительной и законодательной власти Субъектов РФ, органов местного самоуправления.

2. Землеустроительные разделы документации разработать с разделением на участки под строительство и демонтаж объектов за исключением случаев, когда демонтажные работы проводятся до начала или одновременно с этапом строительства. Необходимость деления документации на этапы согласовать с Заказчиком - отделом землеустроительных работ.

3. На полосу строительства предоставляются актуальные аэрофотоснимки, позволяющие идентифицировать объекты на местности. Схема расположения проектируемого объекта согласовывается представителями отдела землеустроительных работ и ИЦНИ. На схеме должны быть отражены существующие трассы и объекты нефтедобычи, проектные решения, угодья, ситуация, границы землепользований, кадастровая информация, охраняемые зоны.

4. Разделы землеустроительной документация дополнительно предоставляется в ООО «ЛУКОЙЛ-ИРЕРМЬ» в электронном виде в формате разработки.

5. Перечень документов о предварительном согласовании и образовании земельных участков из земель или земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, собственности юридических и частных лиц.

#### 5.1. Земли и земельные участки с/х назначения

5.1.1. На земли или земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности:

– Утвержденная документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории), подготовленная в соответствии со ст. 41-46 Градостроительного кодекса РФ;

– Решение об утверждении документации по планировке территории;

– Утвержденная схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

– Решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

– Решение о предварительном согласовании предоставления земельных участков;

5.1.2. На земельные участки, находящиеся в собственности или аренде физических или юридических лиц, приложить правоустанавливающие, правоудостоверяющие документы правообладателей прав на земельные участки:

– Выписка из Единого государственного реестра недвижимости;

– Решение о предоставлении земельного участка в аренду/собственность/либо постоянное (бессрочное) пользование и т.д.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

- Договор аренды/купли-продажи земельного участка;
- Договор с множественностью лиц на стороне арендатора/арендодателя;
- Согласие собственника на передачу земельного участка в субаренду;
- Документы, подтверждающие существование предприятия (устав) и документы, подтверждающие полномочия руководителя (СПК, ООО, КФХ), в т.ч. на совершение сделок с земельными долями от имени собственников, в соответствии с требованиями ФЗ от 24.02.2002г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения»;
- Предварительное Соглашение о предоставлении земельных участков на период строительства и эксплуатации объекта с предварительным расчетом размера убытков и схемой испрашиваемых участков на КИП, согласованные землепользователями.
- Решение о размещении объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, которое предусмотрено ст. 39.36 Земельного кодекса РФ для размещения или использования под временные сооружения, проезды, которые будут ликвидироваться после завершения строительства.

#### 5.2. Земли и земельные участки лесного фонда

- Утвержденная проектная документация о местоположении, границах, площади и об иных количественных и качественных характеристиках лесных участков;
- Решение (Приказ) об утверждении проектной документации.
- При наличии Арендаторов лесных участков использующих леса с целью заготовки древесины, предоставить информацию из Министерства Природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края об объемах древесины планируемых к заготовке в соответствии с проектами освоения лесов и лесными декларациями.

#### 5.3. Земли и земельные участки Федеральной собственности

- Утвержденная схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;
- Решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;
- Уведомление о возможности заключения соглашения об установлении сервитута, предложение о заключении соглашения об установлении сервитута в иных границах или подписанные уполномоченным органом экземпляры проекта соглашения об установлении сервитута в отношении земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, предусмотренные главой V.3. Земельного кодекса РФ;

#### 5.4. Земли водного фонда

- Заключение распорядительного органа о необходимости оформления Решения о предоставлении водных объектов в пользование
- Схема (чертеж) на участки водного фонда, необходимые для оформления Решения о предоставлении водных объектов в пользование.

#### 5.5. Земли транспорта (автомобильные дороги регионального значения)

- Технические условия на пересечение автомобильной дороги с указанием необходимости заключения публичного сервитута.
- Графические материалы (в т.ч. масштаба М 1:500) необходимые для проведения кадастровых работ и заключения публичного сервитута.
- Копию договора на размещение инженерных коммуникаций

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

## 6. Требования по разработке проектов рекультивации земельных участков.

6.1. Проект рекультивации разработать на основе проектных решений и рабочей документации отдельным томом в разрезе районов в соответствии с действующим законодательством.

6.2. В Проекте рекультивации мероприятия на проектируемые и демонтируемые участки выполнять отдельными разделами. Расчет площадей, убытков сельскохозяйственного производства и затрат на восстановление плодородия почвы выполнять раздельно на проектируемые и демонтируемые участки трубопроводов. Площади земельных участков под проектируемые объекты в проекте рекультивации должны соответствовать площадям в межевых планах.

6.3. В ведомости подсчета площадей по землепользователям и по объектам указать инвентаризационный номер. В ведомости подсчета площадей отразить, правообладателей земельных участков, кадастровый номер, занимаемую площадь для каждого объекта строительства, титульное право использования земельного участка. По лесным участкам в примечаниях указать квартал и выделы. По земельным участкам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» указать кадастровые номера и реквизиты правоустанавливающих документов.

6.4. Отдельно составить таблицу «Распределение по лесотаксационным выделам земель лесного фонда». В ведомости отражается: проектная трасса, лесничество, квартал, выдел, площадь (на период строительства и на период эксплуатации, по категориям: лесные покрытые лесом, лесные не покрытые, нелесные прочие), состав насаждений, возраст, класс возраста, бонитет и полнота лесных насаждений, запас древесины на 1 га и на испрашиваемую площадь.

6.5. В проекте рекультивации предусмотреть затраты на арендную плату, технический, биологический этапы рекультивации, компенсации убытков сельскохозяйственного и лесохозяйственного производства на каждого землепользователя, расчет стоимости восстановления лесных культур. Оформить вводную ведомость затрат.

6.6. Расчет затрат на биологический этап рекультивации, размера убытков сельскохозяйственного производства произвести согласно «Методики стоимости компенсации убытков сельскохозяйственного производства и восстановления плодородия почвы (биологическая рекультивация) при временном занятии или изъятии земельных участков для несельскохозяйственных нужд ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденных приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №а-665 от 20.09.2011г.

6.7. К проекту рекультивации приложить схемы строительной полосы.

6.8. К проекту рекультивации приложить ведомость пересечений и ТУ на пересечение линейных объектов (автомобильные, железные дороги, ВЛ)

6.9. К проекту рекультивации приложить характеристики лесных участков, согласованные представителями лесничества. Обязательным приложением к характеристике является схема расположения границ лесного участка на материалах лесоустройства с выносной координат и геодезических границ лесного участка. Схемы разработать отдельно на проектируемые и демонтируемые участки трубопроводов. В заголовке схемы должны быть отражены: лесничество, участковое лесничество, квартал, выдел, масштаб, площадь. На схеме участки, испрашиваемые для строительства, должны

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

59

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

быть выделены красным цветом. Акт натурного обследования, подписанный обеими сторонами.

6.10. К проекту рекультивации приложить схему расположения земельных участков на кадастровом плане территории в читаемом масштабе. На схеме должны быть отражены проектные решения, угодья, ситуация, границы землепользований, кадастровые номера участков. На проектируемые и демонтируемые участки трубопроводов схемы разработать отдельно.

6.11. В приложение к проекту рекультивации приложить документы указанные в пунктах 5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5. настоящих технических условий.

6.12. Направить в Органы местного самоуправления материалы необходимые для внесения объекта строительства в документы территориального планирования. В проект рекультивации приложить ответ Органов местного самоуправления

6.13. Проект рекультивации согласовать с правообладателями земельных участков

6.14. Приложить список владельцев прав на земельные участки с указанием номера телефона, адреса электронной почты, а так же согласие на обработку персональных данных по форме принятой в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

6.15. В соответствии со ст. 24 Федерального закона «О землеустройстве» направлять в государственный фонд данных (Росреестр) экземпляр проектной документации раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов». Предоставить отметку о получении.

6.16. Количество экземпляров проекта, согласно заданию на проектирование и из расчета количества муниципальных районов.

#### 7. Требования к разработке межевого плана.

7.1. Межевой план разработать только на проектируемые объекты на основе рабочей документации в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ;
- Федеральный закон «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 №221-ФЗ;
- Федеральный закон «О государственной регистрации недвижимости» от 13.07.2015 № 218-ФЗ;
- Приказ Минэкономразвития России от 08.12.2015 N 921 "Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке".

7.2. Площади и конфигурация участков должна соответствовать Проекту межевания территории/Схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории/Проектной документации о местоположении, границах, площади и об иных количественных и качественных характеристиках лесных участков.

7.3. Межевой план разработать и предоставить в виде бумажного документа и в электронной форме на электронном носителе. Межевой план в формате электронного документа оформляется в виде файлов в формате XML, созданный с использованием XML-схем и обеспечивающих считывание и контроль представленных данных и заверяется

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

60

электронной подписью кадастрового инженера. Подлинники межевых планов в печатном виде не менее 2-х экземпляров.

7.4. Все плановые и картографические материалы выполнить в цветном виде.

7.5. Границы земельных участков предоставить в электронном виде в формате MapInfo или AutoCAD, в системе координат МСК59.

7.6. В случае необходимости перевода площадных земельных участков, до момента их предоставления ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», межевые планы подготовить отдельно на линейные и площадные участки.

7.7. В случае разделения строительства объекта на этапы, межевые планы разрабатывать по каждому этапу отдельно.

7.8. Межевые планы на земельные участки лесного фонда согласовывать с Министерством Природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

7.9. Межевые планы на земельные участки, находящиеся в Федеральной собственности (в том числе земельные участки лесного фонда) согласовать ТУ Росимущества по Пермскому краю.

Начальник отдела  
землеустроительных работ



С.Ф. Кузнецов

30.03.2018

Согласовано		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

61

**Типовые технические условия  
на проектирование объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
от Отдела главного маркшейдера:**

1) Выполнить комплексные инженерные изыскания в требуемом для проектирования объеме в соответствии с «Регламентом производства инженерно-геодезических изысканий при проектировании объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №а-3 от 10 января 2014г (Приложение);

2) Разбивочные чертежи (стадий ПД и РД) промышленных площадок и трасс коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» передавать Заказчику в электронном виде в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD) в системе координат МСК-59;

3) Для постановки на государственный кадастровый учет построенных объектов капитального строительства в составе проектной документации разработать технический план объектов недвижимости (по согласованию с Отделом операций с имуществом), в системе координат МСК-59 в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD).

Главный маркшейдер



А.В. Корюков  
17.01.2014

Согласовано


Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

62

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
Отдел экспертизы смет

**I. ТРЕБОВАНИЯ К СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА СТАДИИ  
РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНЫМИ ИНСТИТУТАМИ ПРОЕКТНОЙ  
ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЭО**

При разработке сметной документации на стадии ПД и ТЭО необходимо применять объекты-аналоги ранее запроектированных или построенных на территории Пермского края с указанием названия проекта и технических характеристик.

В случае превышения стоимости строительства средневзвешенных удельных показателей ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», необходимо выполнить анализ (запросить у Заказчика фактическую стоимость приобретаемых материалов и оборудования, объект-аналог, который принят в расчете удельного показателя).

В Сводном сметном расчете указывать обоснования для принятых коэффициентов, индексов изменения стоимости из базисного в текущий уровень цен.

Пересчет в текущий уровень цен выполнять в Сводном сметном расчете стоимости строительства перед начислением НДС по индексам:

- СМР по данным ООО «ПРЦЦС», вид строительства *Общепромышленное строительство (Прочие объекты) ФЕР-2017, опубликованные ежеквартально ООО «ПРЦЦС»;*
- пусконаладочные работы по данным ООО «ПРЦЦС», которые публикуются ежеквартально;
- оборудование и прочие затраты по индексам, которые публикуются ежеквартально письмами Минстроя России

**II. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ  
ПРОЕКТНЫМИ ИНСТИТУТАМИ**

**II.1 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

1. Стоимость строительства определять в соответствии с приказом Минстроя РФ от 04.08.20 №421/пр «Об утверждении методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» и Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. базисно-индексным методом с использованием сборников включенных в Федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР-2017), приняв за базисный уровень цен 2001г;

2. Пересчет в текущий уровень цен выполнять в Сводном сметном расчете стоимости строительства перед начислением НДС по индексам:

-СМР по данным ООО «ПРЦЦС», вид строительства *Общепромышленное строительство (Прочие объекты) ФЕР-2017, опубликованные ежеквартально ООО «ПРЦЦС»;*

-пусконаладочные работы по данным ООО «ПРЦЦС», которые публикуются ежеквартально;

-оборудование и прочие затраты по индексам, которые публикуются ежеквартально письмами Минстроя России;

3. Сметную документацию необходимо составить с учетом классификатора основных средств (Постановление Правительства РФ №697 от 18.11.2006г. «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы») и в соответствии с требованиями учетной политики в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

4. При определении сметной стоимости применяются федеральные единичные расценки и отдельные их составляющие, в том числе: федеральные единичные расценки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

63

на строительные работы (далее - ФЕР), федеральные единичные расценки на ремонтно-строительные работы (далее - ФЕРр), федеральные единичные расценки на монтаж оборудования (далее - ФЕРм), федеральные единичные расценки на капитальный ремонт оборудования (далее - ФЕРпр), федеральные единичные расценки на пусконаладочные работы (далее - ФЕРп), федеральные единичные расценки на ремонтно-реставрационные работы (далее - ФЕРрр), цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (далее - ФССЦ), расценки на эксплуатацию строительных машин и автотранспортных средств (далее - ФСЭМ), цены на перевозку грузов для строительства (далее - ФССЦпг).

5. Выбор сметных нормативов, единичных расценок и составляющих единичных расценок для определения стоимости строительного-монтажных и пусконаладочных работ осуществляется исходя из соответствия технологии производства работ, принятой в проектной документации, состава работ, перечня, характеристик и расхода строительных ресурсов, учтенных сметными нормами и наиболее оптимальной организационно-технологической схемы производства СМР.

6. В проектной документации стоимость строительства объектов не должна превышать средневзвешенные удельные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В случае превышения необходимо предоставить пояснения по увеличению стоимости. Стоимость проекта на стадии РД не должна превышать стоимости на стадии П более чем 10%, в случае превышения необходимо представить Заказчику обоснование

7. Стоимость оборудования и основных материалов, сведения о которых отсутствуют в федеральном реестре сметных нормативов (ФРСН) определять на основании коммерческого предложения Предприятия-изготовителя с указанием способа пересчета в базисный уровень и приложением документов, обосновывающих принятую стоимость. Обосновывающие стоимость в текущих ценах документы должны быть получены в период, не превышающий 6 месяцев до момента определения сметной стоимости. Затраты по доставке должны быть выделены отдельной позицией в коммерческом предложении.

8. В пояснительной записке к сметной документации прикладывать список **всего** оборудования не входящего в смету строек (приказ Миннефтепром №342 от 06.06.1984 «Об утверждении Отраслевого перечня оборудования не входящего в смету строек»), которое доставляется с базы Заказчика до объекта и монтируется силами подрядной организацией, выполняющей строительные-монтажные работы. Указывать его базовую и текущую стоимости и процент на его доставку с базы Заказчика до объекта. При расчете средневзвешенных удельных показателей по объекту стоимость оборудования, не входящего в смету строек, **не учитывать**, но показывать «справочно» отдельной строкой.

9. В презентациях к НТС на слайде технико-экономических показателей **дополнительно «справочно» показывать общую стоимость объекта без учета стоимости оборудования не входящего в смету строек.**

10. При отнесении товарно-материальных ценностей к материалам или оборудованию необходимо руководствоваться МДС12-15.2003.

11. В случае если, заданием на проектирование предусмотрено несколько способов эксплуатации скважин:

9.1. сводный сметный расчет стоимости строительства выполнять отдельно на каждый способ эксплуатации;

9.2. сметную документацию выдавать отдельными томами по способу эксплуатации скважин.

9.3. В случае изменения способа эксплуатации скважин на кусте, по письму Заказчика, выполнять корректировку ПСД.

10. При внесении изменений в сметную документацию необходимо указывать в пояснительной записке **основание, по которому вносятся данные изменения с приложением обосновывающих документов** (копии писем, протоколов и т.д.). После внесения изменений в сметную документацию всегда пересчитывать затраты по главе 9 Сводного сметного расчета.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

11. Выдавать сметную документацию небольшими томами, удобными для работы. Обращать внимание на оформление смет в части названия объектных и локальных смет.

12. В случаях корректировки ПСД в период строительства объекта, сметная документация взамен ранее выданной не принимается. Необходимо выдавать **дополнительную сметную документацию** с указанием в пояснительной записке **причин внесения изменений и приложением обосновывающих документов**.

13. Отдельным томом оформить сводную ведомость объемов работ с выделением объектов строительства.

14. После утверждения проектной документации архив сметной части формируется **только из тех смет, которые учтены в последнем сводном сметном расчете и рекомендованы к утверждению** (промежуточных смет не должно быть) и предоставляется Заказчику в файлах формата \*.XML (MS Excel).

## II.II ТРЕБОВАНИЯ К СВОДНОМУ СМЕТНОМУ РАСЧЕТУ

1. В главе 1 «Подготовительные работы» Сводного сметного расчета выделять отдельными строками затраты на оформление землеустроительного дела, межевание земельных участков на период строительства, возмещение убытков за занимаемые земли, аренду лесных участков, ущерб охотничьим ресурсам и рыбным запасам. Затраты по землеустроительным работам и выполнению биологического этапа рекультивации необходимо согласовать с Отделом землеустроительных работ Заказчика.

2. Затраты по договору на ПИР распределять по главам Сводного сметного расчета согласно письму И-15938 от 01.08.2013г. со ссылкой на номер договора.

3. Сметы и расчеты, относящиеся к главам 1, 8, 9 формировать в томе Сводного сметного расчета по объектам строительства.

4. Демонтажные работы выделять отдельной локальной сметой и учитывать в объектных сметах по объектам капитального строительства. При демонтаже выведенного из эксплуатации оборудования указывать их инвентарные номера. В случае, если демонтажные работы по каким-либо причинам нельзя отнести к объектам строительства, затраты на демонтаж учитываются в главе 1 «Подготовительные работы» Сводного сметного расчета отдельной локальной сметой.

5. В главу 8 «Временные здания и сооружения» включать затраты на устройство и ликвидацию титульных временных зданий и сооружений (приказ Минстроя РФ от 19.06.20 №332/пр «Об утверждении методики определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства»). Затраты на строительство титульных временных зданий и сооружений в ССРСС определяются **расчетным методом**. Изготовление временных узлов для проведения испытаний относятся к временным зданиям и сооружениям.

Для объектов **реконструкции, тех.перевооружения, капитального ремонта и объектов капитального строительства, которые возводятся на территории действующего предприятия** к нормам на временные здания и сооружения вводится понижающий коэффициент 0,8.

7. В главу 9 «Прочие работы и затраты» включать:

7.1. Затраты на зимнее удорожание, определяются расчетом с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН. Учитываются отдельными строками для соответствующих объектов капитального строительства. Для объектов реконструкции, тех.перевооружения и капитального ремонта к нормам на зимнее удорожание вводится понижающий коэффициент 0,8.

7.2. Затраты на снегоборьбу включать только при обосновании справками гидрометеорологических служб.

7.3. Затраты на доставку оборудования от базы Заказчика до объекта принять не более 3% от отпускной стоимости оборудования (письмо от 28.05.20 №И-12168). В случае, когда проектом предусмотрено использование б/у оборудования, хранящегося у

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Заказчика, стоимость доставки оборудования от места хранения до объекта принимать процентом от отпускной стоимости аналогичного нового оборудования. Если оборудование для транспортировки необходимо предварительно разобрать, в локальной смете учесть затраты на разборку на месте хранения и последующую сборку на объекте.

7.4. Затраты по укрупненной сборке оборудования принять в размере до 3% от отпускной стоимости только на то оборудование, **поставка которого возможна в разобранном виде** (пример: блочно-модульное здание) и **учесть затраты по сборке в локальных сметах сложно**. В сметной части проектной документации к расчету затрат по укрупненной сборке прикладывать список оборудования поставка которого возможна в разобранном виде. На остальное оборудование затраты на укрупненную сборку не принимать.

7.5. Затраты на доставку и укрупненную сборку оборудования рассчитывать процентом от текущей стоимости оборудования и переводить в базовый уровень цен **индексом на прочие работы**, который публикуется ежеквартально письмами Минстроя России.

7.6. Затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом определять в соответствии приказом Минстроя РФ от 15.06.20 №318/пр «об утверждении методики определения затрат, связанных с осуществлением строительно-монтажных работ вахтовым методом» при наличии факторов, связанных со значительным удалением места работы от места постоянного проживания работников (свыше 70 км до города Пермского края, в котором имеются специализированные строительно-монтажные организации (исключение пос. Октябрьский) в целях сокращения сроков строительства. Затраты определяются расчетом в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН, на основании данных ПОС. Стоимость автобуса принимать по федеральному сборнику сметных расценок на эксплуатацию строительных машин и механизмов (ФСЭМ-91.13.03-112 прим.). Продолжительность строительства в расчете принимать от общей трудоемкости по объекту. Затраты на осуществление строительно-монтажных работ вахтовым методом не должны превышать 10% от общей стоимости капитального строительства (капитального ремонта).

7.7. Если объект строительства находится на расстоянии до 70 км от города Пермского края, в котором имеются специализированные строительно-монтажные организации (исключение пос. Октябрьский) и если общественный транспорт не обеспечивает их перевозку и отсутствует возможность организовать перевозку с использованием специальных маршрутов городского пассажирского транспорта учитывать затраты по перевозке рабочих. Затраты определять от общей трудоемкости по объекту (на основании ПОС). Стоимость автобуса принимать по федеральному сборнику сметных расценок на эксплуатацию строительных машин и механизмов (ФСЭМ-91.13.03-112 прим.).

7.8. Затраты на пусконаладочные работы, определяются локальными сметными расчетами (сметами), разработанными в соответствии с программой на проведение ПНР, согласованной Заказчиком, с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН. Сметную документацию на ПНР «вхолостую» и «под нагрузкой» разработать отдельными сметами. В сводный сметный расчет в главу 9 «Прочие работы и затраты» включать только затраты связанные с выполнением пусконаладочных работ «в холостую». На стадии ПД допускается принимать затраты на проведение ПНР в размере до 6% от стоимости оборудования в текущих ценах, на стадии РД разрабатываются локальные сметные расчеты. В программу на проведение ПНР прикладывать ведомости объемов работ (отдельно по каждой смете) с обоснованием принятых усложняющих коэффициентов.

7.9. Затраты на перевозку пусконаладочного персонала, привлекаемого для выполнения строительства, от места, определенного в проектной документации, до территории строительства и обратно.

7.10. Затраты на содержание действующих постоянных автомобильных дорог и восстановление их по окончании строительства определять локальными сметными расчетами на основе ПОС с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН и включать в графы 4 и 8 Сводного сметного расчета.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

66

7.11. Затраты по размещению, утилизации и (или) обезвреживанию отходов строительного производства (строительного мусора, ТНСО, нефтезагрязненного грунта и прочих отходов, в том числе загрязненных опасными веществами) с приложением подтверждающих документов стоимости утилизации на текущую дату. Затраты на транспортировку отходов на полигон учитывать в локальных сметах.

7.12. Затраты по подключению (технологическому присоединению) к сетям инженерно-технического обеспечения, в том числе к информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", а также технический надзор собственников (владельцев) указанных сетей инженерно-технического обеспечения определяются на основании расчетов по данным проектной на основании цен и тарифов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации. В случаях, когда законодательством не установлено государственное регулирование - согласно ценам и тарифам специализированных организаций.

7.13. Затраты на компенсацию предприятиям железнодорожного, речного, автомобильного транспорта и другим организациям за предоставление "окон", в том числе технический надзор собственников (владельцев) указанных предприятий (организаций) определяются расчетом на основании проектной документации по тарифам (ценам, нормативам), утверждаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации

7.14. Затраты по перевозке материалов на расстояние свыше 30 км, к сметной стоимости строительно-монтажных работ (с учетом прямых затрат, накладных расходов, сметной прибыли) рекомендуется применять поправочные коэффициенты:

Расстояние до объекта, км	Поправочные коэффициенты к СМР	Расстояние до объекта, км	Поправочные коэффициенты к СМР
31-35	1,0033	121-125	1,0433
36-40	1,0056	126-130	1,0454
41-45	1,0080	131-135	1,0476
46-50	1,0103	136-140	1,0498
51-55	1,0126	141-145	1,0520
56-60	1,0149	146-150	1,0542
61-65	1,0172	151-155	1,0564
66-70	1,0195	156-160	1,0586
71-75	1,0218	161-165	1,0608
76-80	1,0241	166-170	1,0629
81-85	1,0264	171-175	1,0651
86-90	1,0287	176-180	1,0672
91-95	1,0308	181-185	1,0694
96-100	1,0328	186-190	1,0716
101-105	1,0349	191-195	1,0738
106-110	1,0370	196-200	1,0761
111-115	1,0390	с 200 км на каждый последующий 1 км	1,00045
116-120	1,0411		

Расстояние перевозки материалов (в том числе трубной продукции) определять по среднему расстоянию перевозки по всей номенклатуре материалов на основании ПОС.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

67

7.15. В случае учета в локальной смете транспортных расходов за фактическое расстояние перевозки материалов, согласно утвержденной Заказчиком транспортной схеме, стоимость перевозки определять по сборнику ФССЦпг81-01-2001 «Федеральные сметные цены на перевозки грузов для строительства». Процент на дополнительный транспорт привозных материалов **на данную смету** в главе 9 «Прочие работы и затраты» **не начислять**. «Справочно» показывать номера смет, на которые не начисляется процент на дополнительный транспорт привозных материалов. Если стоимость материалов принята по прайс-листу, затраты на транспортировку принимать на все расстояние. Если стоимость материалов принята из сборника сметных цен на материалы, затраты на транспортировку принимать как разница между стоимостью перевозки грузов на требуемое расстояние за минусом затрат на 30км, учтенных в сметной стоимости материала.

7.16. Затраты на страхование объекта строительства, осуществляемое в соответствии с законодательством Российской Федерации определяются расчетом согласно ценам и тарифам специализированных организаций.

7.17. Затраты на перебазировку строительной техники учитывать при дальности перебазировки более 70 км от города Пермского края, в котором имеются специализированные строительно-монтажные организации (исключение пос. Октябрьский) определяются расчетом на основании данных проектной документации, выполненным в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ФРСН и на основании ПОС.

7.18. Затраты за негативное воздействие на окружающую среду.

8. В главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» включать затраты на строительный контроль в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 №468 норматив расходов применяется к сметной стоимости, определенной по итогам глав 1-9 за минусом затрат на приобретение земельных участков. На полученную сумму затрат непредвиденные расходы не начисляются.

9. В главу 12 «Проектные и изыскательские работы» включать:

9.1. Затраты на проектно-изыскательские работы согласно заключенным договорам с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», со ссылкой на номер договора и указанием индексов пересчета.

9.2. Затраты на проведение экспертизы, на стадии ПД согласно Постановлению Правительства РФ №145 от 05.03.2007г. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных испытаний», на стадии РД согласно заключенному договору с экспертной организацией со ссылкой на номер договора, прикладывая подтверждающие документы с указанием индексов пересчета.

9.3. Затраты на проведение авторского надзора в соответствии с МДС81-35.2004, но не более 0,2% от общей стоимости по главам 1-9 Сводного сметного расчета.

10. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты принять в размере 3%.

11. Учесть средства на покрытие затрат по уплате НДС 20% согласно федерального закона №303-ФЗ от 03.08.2018г.

12. Пояснительную записку необходимо составлять к сводному сметному расчету стоимости строительства и ко всей сметной документации объекта с обоснованием всех принятых коэффициентов и начислений (подшивать в том ССРСС после титульного листа). В случае выделения этапов составляются сводные сметные расчеты на каждый отдельный этап и сводка затрат в целом на объект. В случае если стоимость материалов определена в валюте, в пояснительной записке фиксировать курс валюты, по которому выполнен пересчет.

13. Сводный сметный расчет в электронном виде должен быть представлен с визами ответственных лиц и печатью предприятия в формате pdf.

### II. III ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕКТНЫМ И ЛОКАЛЬНЫМ СМЕТАМ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

1. В заголовке локальных смет, где приводятся основные показатели, необходимо обязательно указывать основной строительный здания, протяженность линейного сооружения, площадь покрытия по данной смете и стоимость на единицу строительного объема (руб./м3, руб./м2, руб./км и т.д.).

2. Коэффициент на стесненность при капитальном строительстве, реконструкции применять к отдельным расценкам при соответствующем обосновании ПОС. На объектах реконструкции (по титулу) совместное применение коэффициентов на реконструкцию и стесненность при соответствующем обосновании ПОС принимается индивидуально в каждом конкретном случае.

3. Применение повышающих коэффициентов из технической части сборников для составления локальных сметных расчетов возможно лишь при обосновании их применения технической частью проектной документации (чертежами) или в ПОС.

4. Во всех сметах в т.ч. и сметах на электромонтажные работы и автоматизацию применять следующий порядок: все материалы, не учтенные в расценке и принятые отдельной позицией должны быть размещены строго под расценкой, к которой они относятся, а не отдельным разделом в конце сметы.

5. В случае, когда монтаж оборудования принят одной расценкой от веса оборудования, а данное оборудование должно быть укомплектовано приборами (согласно опросным листам), дополнительно в локальных сметах должны быть учтены затраты на монтаж этих приборов.

6. В случае, когда оборудование поставляется в разобранном виде (например: для удобства транспортировки люки, патрубки поставляются отдельно от емкости, что отражено в опросном листе), затраты по монтажу элементов оборудования учитываются дополнительными расценками в локальных сметах на монтаж данного оборудования.

7. Стоимость дорогостоящих материалов требующих изготовления принятых согласно прайс-листам (коммерческого предложения) обосновать расчетом. В расчете выделить этапы для изготовления материала, подтверждая необходимыми объемами работ и стоимостью единицы.

8. Обязательно прикладывать к сметной документации подтверждающие документы (коммерческие предложения, прайс-листы и т.д.) Предприятий-изготовителей материалов с нумерацией всех прилагаемых подтверждающих стоимость документов. В локальной смете в обосновании позиции материала делать ссылку на прайс-лист и к наименованию Предприятия-изготовителя прописывать «или аналог». Пример «Прайс-лист ООО «ТЕХНОВЕК» г.Воткинск от 12.0.2017г. или аналог».

9. В случае если проектная документация по титулу называется «Строительство РВС на .....», то стоимость **всех материалов во всех локальных сметах**, принятых по прайс-листам Предприятия – изготовителя переводится в базовый уровень цен индексом на материалы.

10. В случае если в **состав** проектной документации входит объект строительства РВС, тогда **только в локальных сметах входящих в состав объектной сметы на строительство РВС**, стоимость материалов принятых по прайс-листам Предприятия – изготовителя переводится в базовый уровень цен индексом на материалы.

11. Вид материала, используемого для покраски и грунтовки поверхностей для создания фирменного стиля, его расход должен соответствовать требованиям СТП09-001-2013 «Стандарт предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

12. Стоимость абразивного материала (купрошлак), используемого при АКЗ металлоконструкций от коррозии принять по сборнику ФССЦ-01.7.17.08-0001, расход принять по СТП09-001-2013 «Стандарт предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В локальных сметах учесть затраты по погрузке/выгрузке и транспортировке на ТБО отработанного абразивного материала.

13. При использовании ручной дуговой сварки применять электроды:

- сварные швы стенки, днища, кровли – электроды сварочные типа Э-50А УОНИ-13/55 (70%), ОК53.70 (30%) или их аттестованные аналоги;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

69

- сварные швы трубопроводов - электроды сварочные типа Э-50А ЛБ-52У (30% , только для сварки корневого шва), УОНИ-13/55 (70%) или их аттестованные аналоги;
- сварные швы лестниц, площадок обслуживания, ограждений - электроды сварочные типа Э-50А, УОНИ-13/55 или их аттестованные аналоги.

14. Стоимость нерудных материалов и грунта максимально принимать по прайс-листам Собственника близлежащих карьеров. При этом текущая стоимость материала, принятая по прайс-листу и пересчитанная индексом на СМР в базу не должна превышать отпускную стоимость по Сборнику сметных цен (ФСЦС-2001) аналогичного материала. Если превышает, стоимость нерудных материалов принимать по Сборнику сметных цен (ФСЦС-2001), отпускную стоимость грунта принимать 75 руб/м<sup>3</sup>, согласно письму ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №И-19918 от 30.10.2008г. Если проектом предусмотрено использовать материал из карьера, собственником которого является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», этот материал учитывать «давальческим» и делать пометку в ССР.

15. В случае применения импортной строительной техники (обоснованной ПОС), стоимость которой отсутствует в базе, необходимо выполнить конъюнктурный анализ не менее чем 2-х Собственников с предоставлением соответствующего ТКП от каждого. Перевод текущей цены в базу 2001 выполнять индексом на СМР. В случае если, эта техника предоставляется на особых условиях (например: не менее чем на 8 часов) необходимо учитывать эти условия при формировании стоимости.

16. В расценке ФЕР01-02-101 «Разделка древесины, полученной от валки леса» учитывать полный комплекс работ (затраты по окорке бревен не исключать).

17. В связи с выходом приказа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №а-204 от 14.04.2017г. затраты по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промысловых трубопроводах включающие полный комплекс работ выделить отдельной локальной сметой, так как данные работы выполняются силами специализированных субподрядных организаций. В состав работ по врезке входят земляные работы (разработка котлована и/или траншеи, обратная засыпка), сварочно-монтажные работы, принятые согласно технологии подключения, изоляционные работы, контроль стыков (см. Протокол рабочего совещания по определению работ при проектировании врезок от 24.10.2017г.).

18. Подводно-технические работы выделять в отдельную локальную смету.

19. В локальных сметных расчетах на дополнительные работы, не предусмотренные договором подряда на выполнение строительно-монтажных работ стоимость ресурсов, которых не было в утвержденной сметной документации принимается по прайс-листу на текущий период и переводится в базовый уровень цен индексом по договору на СМР (Письмо от 18.12.19 №И-32583).

#### II. IV ТРЕБОВАНИЯ К ПОС

1. В проекте организации строительства обязательно должны быть обоснования по всем принятым в сметной документации коэффициентам.

2. В проектах организации строительства предусматривать местоположение действующих карьеров для разработки грунта и инертных материалов, а также определять дальность перевозки до объекта строительства.

3. По возможности предусматривать карьеры, собственником которых является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

4. При использовании б/у оборудования необходимо отражать в проекте организации строительства, где находится данное оборудование и его инвентарный номер.

5. При расчете затрат связанных с осуществлением строительно-монтажных работ вахтовым методом принимать общую трудоемкость по объекту и учитывать затраты только по тем работникам, которые находятся на вахте.

Начальник Отдела экспертизы смет



М.В. Пересыпкина

04.12.2020г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

**Требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации.**

*(Приложение к заданию на проектирование от ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»).*

1. При отнесении товарно-материальных (ТМЦ) ценностей к материалам или оборудованию необходимо руководствоваться МДС 12-15.2003 (Методические указания по составлению разделительной ведомости поставок заказчика-подрядчика) и приложением № 5 к МДС81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции...).

- По позициям №№ 19 – 26 из МДС 12-15.2003 необходимо учитывать, что данные материалы закупаются по «давальческой схеме» через Заказчика. Поэтому, при выполнении проектных работ и оформлении проектно-сметной документации необходимо согласовывать с Заказчиком вопрос по правильному и однозначному разделению поставки данной номенклатуры между Заказчиком и Подрядчиком.

1.1. Необходимо заказные спецификации и опросные листы (технические задания) выполнять и формировать в документации отдельно по условиям изготовления оборудования: серийное типовое и индивидуальное, изготавливаемое в заводских условиях единичными экземплярами по Техническому заданию Заказчика.

На индивидуальное оборудование в спецификации и опросных листах в обязательном порядке должны быть отражены необходимые специальные требования в части изготовления и технического сопровождения на этапах его изготовления, обязанности завода-изготовителя по предоставлению необходимой рабочей и технической документации для проектирующей организации в течение указанного периода времени по запросу проектирующей организации или Заказчика.

1.2. На оборудование, не требующее монтажа, стоимостью менее 40 тыс. руб. без НДС в текущих ценах (или по другому признаку отнесения ТМЦ к основным средствам на дату формирования ПСД в соответствии с законодательством, например: мебель, бытовая техника, приборы, офисные принадлежности, компьютерное оборудование, и пр.) – необходимо по возможности включать в состав блок - боксов, блок – контейнеров и других блочных зданий (с приложением Перечня ТМЦ) или отдельно, соответственно включать в сметы и Разделительную ведомость для поставки подрядной организацией.

1.3. Оборудование стоимостью менее 40 тыс.руб. без НДС, требующее монтажа должно включаться в заказные спецификации и сметы, как материалы, приобретаемые подрядной организацией (с учетом последующих работ по их монтажу, установке), например:

- в электроцитах, шкафах КИПиА, мобильных и других зданиях – пускатели, автоматы, резисторы, комплектующие пожарной сигнализации (датчики, блоки управления и пр.);
- оборудование и материалы ЛЭП – подвесная арматура для ВЛ, разъединители, траверсы и пр.

1.4. Блочное-комплектное технологическое оборудование должно проектироваться и указываться в заказных спецификациях и опросных листах в полном комплектном виде как единое целое, с учетом всех наружных и внутренних комплектующих, узлов, частей, деталей и приборов, мебели, бытовой техники, приборов, офисных принадлежностей, компьютерного оборудования (с приложением необходимого перечня по внутренней комплектности для однозначного изготовления и комплектности, чертежей и схем).

Аналогичные требования должны быть учтены и при проектировании блок-боксов, блок-контейнеров и блочных модульных зданий с системой жизнеобеспечения: с размещением в них систем АСУ, связи, ЭХЗ, технологического и бытового оборудования, мебели, бытовой и компьютерной техники, офисных принадлежностей и пр. (с приложением необходимого перечня по внутренней комплектности для однозначного изготовления и комплектности, чертежей и схем). В случае определения и описания по условиям транспортировки к негабаритному оборудованию, необходимо учесть и указать в опросных листах и сметах необходимость в укрупненной сборке силами Подрядчика со стоимостью работ на месте строительства.

2. Сметная документация должна отвечать требованиям учетной политики в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с постановлением правительства № 697 от 18.11.2006г. «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

- Цена формируется с учетом транспортных расходов до склада Заказчика (Чернушинская, Соликамская база), тарировки, заготовительных и прочих расходов с учетом требований Заказчика отраженных в техническом задании на поставку. Сметная стоимость оборудования и материалов формируется в соответствии с требуемыми условиями поставки ПАО «ЛУКОЙЛ» (типовая форма договора поставки товара, Приложение №35 Регламента проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков организациями группы «ЛУКОЙЛ» от 30.09.2013), т.е. должна, в том числе учитывать сроки изготовления и порядок оплаты. Цена должна подтверждаться документами, прилагаемыми к сметам (техничко-коммерческие предложения заводо-изготовителей и поставщиков), а также указываться способ пересчета цены в базисный уровень.

3. Заказные спецификации с опросными листами (техническими заданиями) в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с обязательным приложением Разделительной ведомости поставок Заказчика-Подрядчика. Книги заказных спецификаций должны быть согласованы с Заказчиком. В заказных спецификациях (или других документах) возможно указывать только рекомендуемый перечень заводо-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов. Не допускается указывать данные (технические, геометрические и иные характеристики), которые относятся к одному конкретному заводу-изготовителю и не позволяют создать конкурентную среду для привлечения других изготовителей при проведении тендерных или иных процедур по выбору поставщика. За исключением случаев, когда обоснованно (в случае привязки к существующим технологическим объектам, необходимости точного обеспечения заданных нестандартных технических и технологических параметров и пр.) необходимо выбрать оборудование единственного монопольного изготовителя.

4. В проектно-сметной документации на оборудование (спецификации, сметы, опросный лист) необходимо учитывать необходимость шеф-монтажных и пуско-наладочных работ (ПНР) с обязательным определением проектной организацией их стоимости (в соответствии с МДС 81-27.2007) и указанием ее в сметах. А также, в зависимости от сложности, необходимо определять и указывать в опросных листах (техническом задании) какими силами указанные работы необходимо выполнять: заводо-изготовителем или подрядной организацией.

5. На программное обеспечение необходимо формировать отдельную заказную спецификацию, опросные листы (и другие необходимые документы) и смету с указанием его реальной стоимости. Позиции программного обеспечения необходимо включать отдельной строкой в инвестиционной Программе по каждому проекту и аналогично - во всех разделах ПСД.

В связи со специфичностью проведения закупок программного обеспечения необходимо указывать максимально всю необходимую информацию, в том числе рекомендательного и консультационного характера.

6. Обязательно указывать в заказных спецификациях на оборудование условие - пункт следующего содержания: «Оборудование должно быть покрашено в соответствии со стандартом СТТ 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Стоимость покраски в сметах необходимо выделять, так как не все заводы-изготовители выполняют данное условие.

7. При проектировании и подборе оборудования необходимо учитывать обязательное наличие сертификатов и других разрешительных документов у рекомендуемых поставщиков-изготовителей, особенно в части импортного и оборудования индивидуального изготовления.

8. Заказчиком (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») в Задании на проектирование дополнительных специальных требований к поставляемому оборудованию, необходимо аналогично в ПСД (заказная спецификация, Техническое задание, опросный лист) также отразить данные требования, например:

- а) необходимость и комплектность ЗИП;
- б) комплектность оборудования (например: двигатель и насос на раме или раздельно, блоками);
- в) необходимость укрупненной сборки;
- г) дополнительные требования к сопроводительной документации — в том числе здесь указывается в обязательном порядке следующее: «вся документация, входящая в комплект поставки, должна быть на русском языке 2 экземпляра в бумажном виде, 1 на эл.-носителе»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

- д) необходимость технического сопровождения в процессе изготовления, присутствия Заказчика при обкатке оборудования, стендовых испытаниях на заводе-изготовителе;
- е) дополнительные требования к гарантийному или сроку эксплуатации, упаковке, транспортировке и т.д.

9. Учитывать в проектно-сметной документации (в спецификациях, опросных листах, сметах и др.) работы и стоимость по сборке узлов в единый комплект оборудования, данные работы (в зависимости от их сложности) должны выполняться подрядными строительными организациями или заводами-изготовителями (по заключенным подрядными организациями договорами) на строительной площадке. Это связано с тем, что заводская отгрузка не всегда подразумевает комплект в собранном виде, оборудование приходит в комплектности транспортного положения (отдельно узлы, детали, приборы КИПиА и пр.) или по другим причинам необходимо провести сборку или досборку оборудования на строительной площадке.

10. Определять и отражать в проектной документации (сметах) организацию проведения работ и их стоимость по выполнению поверки измерительных приборов (в первую очередь – на площадочных объектах) в связи с тем, что межповерочные сроки поставленного оборудования заканчиваются до завершения строительства (с учетом срока хранения на складе, длительного времени монтажных работ и сдачи объекта в эксплуатацию).

11. Оформлять опросные листы и технические задания, а также вносить при необходимости в них изменения, на оборудование в строгом соответствии с требованиями Приказа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» № 155 от 23.03.2016 г. «Об утверждении формы опросных листов и технического задания». Опросные листы и технические задания в части их соответствия требованиям Приказа № а-155 от 23.03.2016 г. должны быть согласованы с Отделом материально-технического обеспечения.

12. При формировании опросных листов или технических заданий на мобильные установки типа дизельных электростанций, компрессоров и т.д. в комплект поставки не включать прицепы-шасси для перевозки автомобильной или тракторной техники.

В случае не возможности выполнения данного условия и для правильной постановки основного средства на регистрационный учет в ГИБДД и в Инспекции Государственного технического надзора необходимо разрабатывать два опросных листа. Один на прицеп с расчетами тяговой петли, установочных параметров под данную установку с учетом разрешенных для перевозки габаритных размеров, согласовав его в обязательном порядке с Отделом транспортного обеспечения, и второй на сам агрегат.

13. Не включать в проектную документацию средства измерения с единицами величин «килограмм-сила на квадратный метр», «атмосфера», «метр водного столба», «миллиметр водного столба», «бар», «миллиметр ртутного столба» (приказ №А-302 от 23 апреля 2019г.).

14. При проектировании автомобильных дорог предусмотреть разработку Проектов организации дорожного движения ( ПОДД), а именно:

- при проектировании автомобильных дорог предусмотреть установку необходимых дорожных знаков в местах пересечения автомобильных дорог и трубопроводов.
- при проектировании трубопроводов предусмотреть установку необходимых дорожных знаков в местах пересечения трубопроводов с автомобильными дорогами. В случае если трубопровод пересекает автомобильную дорогу, не принадлежащую ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», предусмотреть согласование с владельцем дороги и установку необходимых дорожных знаков в местах пересечений.

Начальник Управления МТИТО



И.О. Паршаков

13.04.2020г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ**

**ПРОТОКОЛ**

совещания по выполнению проектными организациями актов натурного обследования

г. Пермь

30.04.2014

Председатель: Начальник Управления проектных работ и подготовки к строительству  
Наборщиков А.Н.

Секретарь: Ведущий инженер Отдела организации проектных работ Дутлова С.А.

Присутствовали:  
от ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: Кузнецов С.Ф., Власов М.С., Ладин А.А., Лешукова Н.В.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Проектные организации выполняют акты натурного обследования в соответствии с решениями протокола № 109 от 10.12.2010, но при согласовании данных актов возникают разногласия с лесничествами, т.к. в подсчетах объема древесины используются лесотаксационные таблицы. Так же в сметной документации никак не учитывается объем древесины фактически находящийся на пашнях, учитывается только сведение поросли.  
Докладчик – Лешукова Н.В.

**РЕШИЛИ:**

1. По лесным участкам выполнять акт натурного обследования, руководствуясь решениями протокола № 109 от 10.12.2010. Проектным институтам не допускать разницы в объеме древесины указанном в акте натурного обследования, подписанного лесничеством и фактически имеющейся на лесном участке. Фактический объем вырубленной древесины включать в проектно- сметную документацию.

2. По землям, не относящимся к лесным участкам, но покрытым древесно-кустарниковой растительностью проектным институтам выполнять отчет фактического объема древесины и количества деревьев по натурному обследованию. Результат подписывать проектным институтом. На рубку леса и сведение кустарника по землям, не относящимся к лесным участкам выполнять отдельные локальные сметные расчеты с включением в сводный сметный расчет.

От: Проектные организации

Срок: постоянно

Председатель:

Наборщиков Н.А.

Секретарь:

Дутлова С.А.

*Лешукова Н.В. / Кузнецов С.Ф. / Власов М.С. / Ладин А.А. / Кузнецов С.Ф.*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2021/354/ДС27-PD-PZ

### Технические условия Отдела планирования и организации строительства

1. Стоимость объектов строительства не должна превышать утвержденные средневзвешенные удельные показатели. В случае превышения необходимо предоставить пояснения по увеличению стоимости в пояснительной записке к сводному сметному расчету.

2. Терминология названия объектов строительства (строек) должна соответствовать методическим документам в строительстве (новое строительство, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение).

3. В сводном сметном расчете необходимо указывать стоимость оборудования, не входящего в смету строок (устьевая арматура, насосно-компрессорные трубы, приборы НИП, установленные на устьевом оборудовании, выпки эксплуатационные, пакера, линии для подачи сжатого газа и воздуха, предустьевая площадка, электрооборудование, установка механизации спуско-подъемных операций и т.п.) в соответствии с приказом Миннефтепрома № 342 от 06.06.1984 «Об утверждении Отраслевого перечня оборудования, не входящего в смету строок».

4. В объектных сметах необходимо указывать стоимость давальческих материалов в соответствии с типовой ведомостью разграничения поставки материалов для целей капитального строительства и капитального ремонта между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (заказчик) и подрядными организациями по договорам на выполнение строительно-монтажных работ из расчета потребности на одну стройку (объект капитального ремонта).

5. Утвердить наименование объекта «Вертикальная планировка и благоустройство территории». Объект всегда должен выделяться как самостоятельный. При обустройстве куста скважин выполнять деление объемов работ на каждую скважину.

Начальник Отдела планирования  
и организации строительства



С. А. Фетокров  
07.05.18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Согласовано

Утверждаю



Главный инженер Филиала  
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«ПермНИПИнефть в г. Перми»

Сидоренков С.Б.



Заместитель Генерального  
директора по капитальному  
строительству  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Козлов В.Н.

## Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации

### 1 Область применения

1.1 Настоящие указания устанавливают требования к оформлению проектной документации в части изложения требований ведения исполнительной документации строительными подрядными организациями

1.2 Действие настоящих указаний распространяется на все подрядные организации ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

### 2 Общие положения

Проектная документация должна быть оформлена в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (№ 190-ФЗ от 29.12.2004), Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию» и требованиями данных указаний.

### 3 Специальные требования по оформлению раздела ПОС

В разделе 6 «Проект организации строительства» проектной документации объекта капитального строительства и раздел 5 «Проект организации строительства» линейного объекта должны быть отражены следующие обязательные положения:

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

76

3.1 Разработать главу текстовой части «Проекта организации строительства»:

**«Перечень видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций.»**

3.2 Технические требования указанной главы излагать в следующей редакции:

Исполнительная документация на объекте строительства ведется лицом, осуществляющим строительство. В состав исполнительной документации включаются:

- 1) Акты освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства (линейного объекта), оформленные по форме, приведенной в приложении № 1 РД 11-02-2006 [1];
- 2) Акты разбивки осей объекта капитального строительства (линейного объекта) на местности, оформленные по форме, приведенной в приложении № 2 РД 11-02-2006 [1];
- 3) Акты освидетельствования работ, которые оказывают влияние на безопасность объекта капитального строительства (линейного объекта) контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ (скрытые работы), оформленные актами освидетельствования скрытых работ по форме, приведенной в приложение № 3 РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень видов строительных и монтажных работ, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень основных работ, требующих освидетельствования (виды работ определить на основании влияния данных работ на безопасность объекта и в соответствии с технологией строительства, реконструкции, капитального ремонта контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ (скрытые работы)), с учетом перечня приведенного в ВСН 012-88 [2, 3].

После приведенного перечня указать, что данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные деталильные перечни скрытых работ, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

- 4) Акты освидетельствования строительных конструкций, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

77

в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения (ответственные конструкции), оформленные актами освидетельствования ответственных конструкций по форме, приведенной приложение № 4 в РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень ответственных конструкций подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень ответственных конструкций требующих освидетельствования (ответственные конструкции определять исходя из критериев, что совокупность выполняемых скрытых работ должна приводить к созданию конструкции, т.е совокупность актов на выполненные скрытые работы должна подтверждаться актом освидетельствования ответственной конструкции).

После приведенного перечня указать, что данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные детальные перечни скрытых работ, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

- 5) Акты освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения, оформленные актами освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения по форме, приведенной в приложении № 5 РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения требующих освидетельствования (участки сетей инженерно-технического обеспечения определять исходя из критериев, что устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков на данных участках невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения).

После приведенного перечня прописать: данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные детальные перечни участков сетей инженерно-технического обеспечения, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

3.3 В данной главе Раздела «Проект организации строительства» привести требование о соответствии состава и содержания исполнительной до-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

78

кументации Раздел П РД 11-02-2006 [1]; Часть I и II ВСН 012-88 [2, 3]; СП 48.13330.2011 [4];

3.4 Детализированные перечни (скрытых работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения) привести в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

3.5 Главы текстовой части «Проект организации строительства»:

**«Потребность в основных строительных материалах, конструкциях, изделиях»,**

**«Организация контроля качества строительного-монтажных работ»**

дополнить следующими требованиями:

- 1) Лицо, осуществляющее строительство, должно применять при выполнении работ строительные материалы, конструкции и изделия обеспечивающие соответствие показателей материалов, конструкций и изделий, а также зданий и сооружений возводимых с применением их, требованиям Федеральных законов и проектной документации.
- 2) Лицо, осуществляющее строительство должно осуществлять контроль за соответствием применяемых материалов, изделий и конструкций производимых на строительной площадке и вне ее, с использованием собственных производственных мощностей и мощностей подрядных организаций
- 3) Нормативные показатели качества материалов, конструкций и изделий должны быть подтверждены паспортами, сертификатами, заключениями лабораторных испытаний и исследований.
- 4) В процессе строительства использовать только материалы и изделия с показателем удельной эффективной активности естественных радионуклидов, не превышающим предельного значения в соответствии с ГОСТ 30108-94 [5];

#### 4 Нормативные ссылки

1. РД 11-02-2006 «Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требований, предъявляемых к актам освидетельствования, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения»
2. ВСН 012-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ». Часть I.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

3. ВСН 012-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ». Часть II «Формы документации и правила ее оформления в процессе сдачи-приемки».
4. СП 48.13330.2011 «Организация строительства»
5. ГОСТ 30108-94 «Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов».

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

80

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Начальника Управления  
капитального строительства

А.А. Гуньков

«23» 08 2018г.

#### ТИПОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта.

#### I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ:

1. Проектная документация на объекты строительства передается в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектными организациями на бумажном, электронном носителе или через информационную систему Pilot ICE (далее Система).
2. Состав и содержание ПСД на электронном носителе, на бумажном носителе и в Системе должны строго соответствовать.
3. До передачи основного комплекта проектной документации Подрядчик в установленные договором сроки предоставляет ответственному лицу ООИР состав проектной документации и перечень основных марок чертежей рабочей документации.

#### II. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Передача проектной документации осуществляется представителем Генеральной проектной организации (далее Подрядчик) в сроки, предусмотренные условиями заключенного договора на выполнение проектно-изыскательных работ, в соответствии с утвержденным заданием на проектирование.
2. С целью создания единой базы инженерных изысканий для объектов строительства, Подрядчик, после проверки и согласования результатов с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», передает по накладной инженерные изыскания в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИИНефть» в г. Пермь в электронном виде или через Систему (в редактируемом формате ArcGIS (ArcView) в местной системе координат МСК-59) на CD/DVD носителе.
3. Документация считается предоставленной в полном объеме (в т.ч. экземпляр электронного вида на электронном носителе) в установленные договором сроки при согласовании накладной всеми ответственными за приемку специалистами ООИР (работник архива, ответственный исполнитель). Только после этого визируется акт о приемке выполненных работ за соответствующий этап.
4. Документация должна передаваться Заказчику только от лица Генерального проектировщика.
5. Документация с внесенными изменениями должна сопровождаться сопроводительным письмом с указанием основания для внесения изменений.
6. На всей ПСД в электронной версии ставится дата изменения.
7. Не принимается документация на бумажном носителе при отсутствии электронной версии

#### III. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ ИЛИ ЭЛЕКТРОННОМ НОСИТЕЛЕ

1. Проектная и рабочая документация принимается в 2 этапа и в обязательном порядке должна сопровождаться электронным видом на компакт-диске.  
Первым этапом, в соответствии с календарным планом, документация передается на согласование в службы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в следующем составе:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

81

**ТИПОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ**  
к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты  
строительства, реконструкции, технического перевооружения и  
капитального ремонта.

**I. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ**

1. Проектная документация на объекты строительства передается в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектными организациями на бумажном, электронном носителе и через информационную систему Pilot-ICE.
2. По запросу Заказчика документация должна быть выдана в редактируемых исходных форматах.
3. Состав и содержание документации на электронном носителе, на бумажном носителе и в системе Pilot-ICE должны строго соответствовать.
4. Документация должна передаваться Заказчику только от лица Генерального проектировщика (далее Подрядчика).
5. Передача проектной документации осуществляется представителем Подрядчика в сроки, предусмотренные условиями заключенного договора на выполнение проектно-исследовательских работ, в соответствии с утвержденным заданием на проектирование.
6. К документации с внесёнными изменениями должен быть приложен актуальный состав документации на момент внесения изменений. Документация должна сопровождаться накладной и сопроводительным письмом с указанием основания для внесения изменений. На всей документации должна ставиться дата изменения.
7. Не принимается документация на бумажном носителе при отсутствии электронной версии.

**II. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ОСНОВНЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ**

1. Основные проектные решения совместно с предварительным отчетом по инженерным изысканиям предоставляются на согласование Заказчику через систему Pilot-ICE с сопроводительным письмом, либо в электронном виде на CD/DVD носителе по накладной.
2. Предоставление основных проектных решений и предварительного отчета по инженерным изысканиям на бумажном носителе не требуется.

**III. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

1. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям предоставляется на согласование в Отдел главного маркшейдера в 1 экземпляре на бумажном и электронном CD/DVD носителе.
2. После получения согласования Отдела главного маркшейдера отчет по комплексным инженерным изысканиям передается ответственному исполнителю Отдела организации проектных работ в электронном виде на CD/DVD носителе по накладной.
3. С целью создания единой базы инженерных изысканий для объектов строительства Подрядчик после проверки и согласования результатов изысканий с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» передаёт инженерные изыскания по накладной в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми в электронном виде (в редактируемом формате ArcGIS (ArcView) в местной системе координат МСК-59) на CD/DVD носителе.

**IV. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

1. Полный комплект землеустроительной документации предоставляется Заказчику в электронном виде на CD/DVD носителе, а также на бумажном носителе по накладной:
  - Проект рекультивации – 2 экз. (2 экз. для ОЗР);
  - Предварительное согласование предоставления земельных участков – 3 экз. (2 экз. для ОЗР, 1 экз. передается в архив);
  - Проектная документация лесных участков – 3 экз. (2 экз. для ОЗР, 1 экз. передается в архив);
  - Проект планировки и проект межевания территории – 2 экз. (1 экз. для ОЗР, 1 экз. передается в архив);
  - Градостроительный план – 1 экз. (1 экз. передаётся в архив);
  - Межевые планы – бумажный носитель не требуется.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

## V. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЭТАПЕ СОГЛАСОВАНИЯ

1. Проектная документация (ПД), в том числе сметная документация, предоставляется на согласование Заказчику в сроки, установленные календарным планом выполнения работ, через систему Pilot-ICE с сопроводительным письмом, либо в электронном виде на CD/DVD носителе по накладной. Состав предоставляемого комплекта проектной документации должен соответствовать заданию на проектирование и Постановлению Правительства №87 от 16.02.2008.
2. Предоставленный комплект ПД должен содержать разбивочные чертежи (стадии ПД) площадок и трасс коммуникаций в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD) в системе координат МСК-59. При направлении документации через систему Pilot-ICE файлы размещаются в папке «Исходные файлы для Заказчика».

## VI. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЭТАПЕ СОГЛАСОВАНИЯ

1. Рабочая документация (РД) предоставляется на согласование Заказчику в сроки, установленные календарным планом выполнения работ, через систему Pilot-ICE с сопроводительным письмом, либо в электронном виде на CD/DVD носителе по накладной. В комплекте РД должен содержаться перечень основных марок чертежей.
2. Первая редакция смет стадии РД предоставляется в 1 экземпляре на бумажном носителе по накладной и в электронном виде через систему Pilot-ICE с сопроводительным письмом, либо на CD/DVD носителе по накладной. Сводный сметный расчет выдается с подписями и печатями проектного института. Электронный вид документации должен содержать файлы в редактируемом формате \*.XML. При направлении документации через систему Pilot-ICE файлы размещаются в папке «Исходные файлы для Заказчика».
3. Предоставленный комплект РД должен содержать разбивочные чертежи (стадии РД) площадок и трасс коммуникаций в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD) в системе координат МСК-59. При направлении документации через систему Pilot-ICE файлы размещаются в папке «Исходные файлы для Заказчика».
4. Комплект РД должен содержать файл с составом рабочей документации.
5. На этапе рабочей документации после её согласования Заказчику на согласование предоставляются Ведомости разграничения поставки подрячика и заказчика (ВРПМиО) в электронном виде в соответствии с утвержденной типовой формой, заполненный и подписанный со стороны Подрядчика чек-лист проверки документации.

## VII. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ НА СТАДИИ СОГЛАСОВАНИЯ

1. Опросные листы и технические задания (в комплекте с реестром), технологические регламенты, программы ПНР, временные технологические регламенты, проекты СЗЗ предоставляется на согласование Заказчику в сроки, установленные календарным планом выполнения работ, через систему Pilot-ICE с сопроводительным письмом, либо в электронном виде на CD/DVD носителе по накладной.
2. После получения согласования в электронном виде вышеуказанные документы передаются Заказчику в 1 экземпляре на бумаге для подписания.

## VIII. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ АРХИВНОЙ ВЕРСИИ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. После подписания и утверждения документы передаются Заказчику по накладной на бумажном носителе и в электронном виде на CD/DVD носителе:
  - Сборник опросных листов и технических заданий с реестром – 1 экз. (1 экз. – куратору ООПР для передачи в ОССиР);
  - Проекты СЗЗ – 1 экз. с оригиналами санитарно-эпидемиологических заключений, экспертных заключений и решений об установлении СЗЗ (1 экз. – куратору ООПР для передачи в УОТПиЭБ);
  - Программы ПНР (в комплекте с ВТР) – 3 экз. (ул. Рязанская, д. 97а (из них 2 экз. на этапе строительства передается строительному подрядчику и эксплуатирующему подразделению, 1 экз. остаётся в архиве));

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

- Технологические регламенты – 1 оригинал + 3 экз. (1 оригинал – куратору ООПР для последующей передачи в УТДНГ по запросу; 3 экз. - ул. Рязанская, д. 97а (из них 2 экз. на этапе строительства передается строительному подрядчику и эксплуатирующему подразделению, 1 экз. остаётся в архиве)).
2. После утверждения проектной и рабочей документации и получения положительного заключения экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий комплект документации передаётся Заказчику в архив по накладной на бумажном носителе и в электронном виде на CD/DVD носителе:
    - Комплект инженерных изысканий (после экспертизы) – 1 экз. (ул. Рязанская, д. 97а);
    - Комплект проектной документации с составом документации – 3 экз. (ул. Рязанская, д. 97а (из них 2 экз. на этапе строительства передается строительному подрядчику и инжиниринговой организации, 1 экз. остаётся в архиве));
    - Комплект рабочей документации (в том числе ОЛиЗС) с составом документации – 4 экз. (ул. Рязанская, д. 97а (из них 3 экз. на этапе строительства передается строительному подрядчику и инжиниринговой организации, 1 экз. остаётся в архиве));
    - Сметная документация стадии РД – 5 экз. (1 экз. – куратору ООПР для передачи в ОЭС; 4 экз. - ул. Рязанская, д. 97а (из них 3 экз. на этапе строительства передается строительному подрядчику и инжиниринговой организации, 1 экз. остаётся в архиве));
    - Заключение экспертиз – 1 экз. (ул. Рязанская, д. 97а, 1 экз. остаётся в архиве).
  3. Электронный вид архивной версии документации должен содержать Ведомости объемов работ (ВОР), Ведомости разграничения поставки материалов и оборудования (ВРПМиО), утвержденный чек-лист проверки документации и подписанную ведомость согласования документации со сторонними организациями с приложением самих согласований.
  4. Состав и содержание документации на электронном носителе, на бумажном носителе и в системе Pilot-ICE должны строго соответствовать.
  5. Архивная версия инженерных изысканий, проектной и рабочей документации, землеустроительной документации, ТР, программ ПНР, ВТР размещается в редакции А00 в системе Pilot-ICE и направляется Заказчику.
  6. По запросу Заказчика количество бумажных экземпляров документации может быть увеличено. Запрашиваемый комплект документации должен быть предоставлен не позднее 5 рабочих дней с даты запроса.

**IX. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ЧЕРЕЗ СИСТЕМУ Pilot-ICE**

1. Вся документация в полном объеме (в том числе ОПР, ПНР, ТР и т.д.) должна направляться через систему Pilot-ICE в формате \*.XPS. При этом должна быть предоставлена возможность выделения и копирования текста документа (без этого поиск по документу не работает), направляемый документ должен содержать все страницы исходного файла.
2. Наименование объекта в системе должно начинаться с номера заказа и соответствовать утвержденному заданию на проектирование.
3. Структура предоставления документации должна быть едина для всех объектов, каждая версия документации должна направляться отдельной ревизией «Р00», «Р01» и т.д., содержать полный комплект документов, ответы на замечания к предыдущей редакции и сопроводительное письмо о направлении документации.

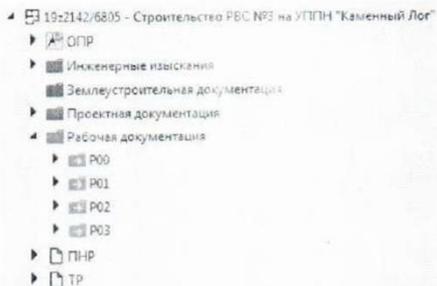


Рис.1 Структура предоставления документации в Pilot-ICE

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Х. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЭЛЕКТРОННОМ НОСИТЕЛЕ**

1. Документация в электронном виде предоставляется на CD/DVD носителе по накладной. На лицевой стороне передаваемого диска (футляра) должна быть нанесена маркировка, содержащая следующую информацию: наименование объекта, шифр проекта, дата записи, наименование организации-заказчика, наименование организации-подрядчика, стадия документации.
2. Документация в электронном виде должна быть подписана представителями Подрядчика. В случае внесения изменений в проект подписи Подрядчика должны быть проставлены в том числе на титульных листах и в таблице регистрации изменений.
3. Разделы проектной документации должны содержать титульный лист Генеральной подрядной организации.
4. Проектная и рабочая документация должны содержать файл с составом документации.
5. Документация, передаваемая на электронном носителе должна иметь файловую структуру



Рис.2 Схема файловой системы проектной документации на электронном носителе

6. В случае выявления в составе проекта очередей, этапов строительства, данные этапы необходимо выделять в отдельные папки.
7. Самый длинный путь к любому файлу электронной версии документации не должен превышать 150 символов.
8. Названия файлов рабочих чертежей и смет должны содержать марку и шифр, состоящий из номера проекта, номера подобъекта согласно сводного сметного расчета и порядкового номера рабочих чертежей, смет.
9. Требования к форматам файлов электронной версии документации:
  - Проектная документация, отчеты по инженерным изысканиям - \*.PDF и \*.DOCX;
  - Рабочая документация- \*.PDF;
  - Графические приложения, чертежи, схемы - \*.PDF и \*.DWG;
  - Разбивочные чертежи - \*.DWG в местной системе координат МСК-59;
  - Сметная документация - \*.PDF и \*.XML;
  - Межевые планы:
    - в редактируемом формате \*.DWG AutoCAD, \*.TAB MapInfo в местной системе координат МСК-59;
    - в формате, составленном с использованием актуальной XML-схемы, заверенной усиленной ЭЦП кадастрового инженера. Приложения к XML-схеме должны быть представлены в форме электронных образов бумажных документов и заверены усиленной ЭЦП кадастрового инженера.
  - ГПЗУ - \*.PDF;
  - Положительные заключения экспертиз - \*.PDF;
  - Программы ПНР, ВТР, ТР - \*.PDF.

Начальник Отдела организации проектных работ

  
 А.А. Бурьлов  
 16.02.2021

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

**ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
Отдела организации проектных работ

**I. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ВЕДОМОСТИ РАЗГРАНИЧЕНИЯ ПОСТАВКИ МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ МЕЖДУ ПОДРЯДЧИКОМ И ЗАКАЗЧИКОМ**

1. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования (ВРПМиО) оформляется согласно утвержденной типовой ведомости ПАО «ЛУКОЙЛ» (приказ № у-127 — для строек 2017 и последующих годов) в соответствии с типовой формой в приложении к данным техническим условиям..
2. ВРПМиО оформляется на каждый этап строительства отдельно.
3. ВРПМиО на инженерную подготовку и устройство подъездных путей для обеспечения бурения (на каждый этап строительства) должны быть оформлены отдельно.
4. При оформлении ВРПМиО необходимо составлять на каждый этап строительства (п. 2,3) по две книги;
  - в первой книге необходимо указывать поставку Подрядчика и Заказчика.
  - во второй книге необходимо указывать только поставку Подрядчика.
5. ВРПМиО оформляется проектным институтом и передается куратору ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при выдаче рабочей документации по накладной,
6. ВРПМиО выдается в ООПР для согласования в одном экземпляре в электронном виде с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации.
7. После согласования проектная организация передает ВРПМиО с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации в бумажном и электронном виде (формат PDF, WORD или EXCEL.) в 1 экземпляре куратору ООПР.
8. После получения положительного заключения экспертизы и утверждения проекта, в том числе после каждого внесения изменения в проект необходимо выдавать в ООПР актуальную ВРПМиО, соответствующую действующей документации.

**II. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ СВОДНОЙ ВЕДОМОСТИ ОБЪЕМОВ РАБОТ**

1. Сводная ведомость объемов работ (СВОР) оформляется проектным институтом и передается куратору ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при выдаче рабочей документации по накладной.
2. СВОР оформляется на каждый этап строительства отдельно.
3. СВОР должна быть отдельно оформлена на инженерную подготовку (на этапы строительства).
4. В СВОР не должна быть прописана стоимость материалов и оборудования.
5. СВОР выдается в одном экземпляре в бумажном и электронном виде (формат PDF, WORD или EXCEL) с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации.
6. После получения положительного заключения экспертизы и утверждения проекта, в том числе после каждого внесения изменения в проект необходимо выдавать в ООПР актуальную СВОР, соответствующую действующей документации.

**III. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ОПРОСНЫХ ЛИСТОВ, ЗАКАЗНЫХ СПЕЦИФИКАЦИЙ И ТЕХНИЧЕСКИХ ЗАДАНИЙ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

1. Включать в состав опросных листов, заказных спецификаций и технических заданий проектной документации, определяющей конструктивные, технологические и все прочие требования (параметры, характеристики и т.д.) к оборудованию, которые являются определяющими при выборе типа, марки и т.д. поставляемого оборудования, с указанием:
  - ссылок на разделы рабочей документации и самих разделов рабочей документации, имеющей зависимые проектные решения;
  - строительной части;
  - технологической обязанности;
  - электротехнической обязанности;
  - обеспечение КИПиА;
  - элементы требований к внешнему виду;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

86

- габаритных размеров оборудования;
  - размеров привязки и высотных отметок узлов крепления оборудования на фундаменты, входов-выходов технологических сетей, в том числе технологических трубопроводов, кабельных линий и т.д.;
  - размеров привязки и высотных отметок дверных и оконных проемов (при необходимости).
2. Включать в состав опросных листов и технических заданий проектной документации требования по максимальному укрупнению оборудования до транспортных габаритов.
3. Включать в состав опросных листов и технических заданий проектной документации требования по формированию листа отклонений, в случае отклонения от опросного листа при разработке РКД.

#### IV. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫЯВЛЕНИЮ ЗАВИСИМЫХ ПРОЕКТОВ

1. На этапе выполнения основных проектных решений обеспечивать проведение анализа для выявления зависимых друг от друга проектов и включения данной информации в пояснительную записку при разработке проектной документации.

#### V. ТРЕБОВАНИЯ К ДОПУСТИМЫМ ОТКЛОНЕНИЯМ ОТ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. В рамках подготовки проектной документации разработать раздел «Допустимые отклонения», который будет включать в себя информацию о допустимых отклонениях используемых материалов и размеров линейных объектов от проектной документации при строительстве.

#### VI. ПРОЧИЕ ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Предусматривать прокладку новых кабельных трасс с применением новых лотков;
2. Предусматривать в составе работ по объектам проектирования, в которых применяется ранее использованное оборудование, затраты на устройство изоляции (100%), устройство отводов, перевязку горловины, зачистку полости, доставку емкости.

Начальник Отдела организации  
проектных работ



А.А. Бурьлов  
23.06.2020

Согласовано			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ



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

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ»  
*А.В. Гретьяков*  
 О.В. Гретьяков  
 2016 г.  
*12.11.16*

**ТИПОВАЯ ВЕДОМОСТЬ**

разграничения поставки материалов для целей капитального строительства и капитального ремонта между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Заказчик) и подрядными организациями по договорам на выполнение строительного-монтажных работ из расчета потребности на одну стройку (объект капитального ремонта).

№ п/п	Наименование, номенклатура материалов
	Тип I. Проведение тендера через ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (или БПТ, давальческая схема), заключение договора поставки через ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
1.	Труба стальная и детали трубопроводов (отводы, переходы, тройники, заглушки):
1.1.	Трубная продукция и комплектно детали трубопроводов (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка) для линейных нефтепроводов, газопроводов и водоводов (согласно проектно-сметной документации) по диаметру от 50 мм и более, при длине от 200 м и более, в том числе суммарно (одного типоразмера и номенклатуры) с учетом всего перечня объектов по стройке. Трубная продукция иного типоразмера и номенклатуры от основной линейной части при длине от 200м и более.
1.2.	Трубная продукция и комплектно детали трубопроводов (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка) для промышленного строительства, площадочных объектов, обустройства кустов (включая выкидные линии) скважин по диаметру от 50 мм и более, при длине от 1000 м и более, в том числе суммарно (одного типоразмера и номенклатуры) с учетом всего перечня объектов по стройке. Трубная продукция иного типоразмера и номенклатуры от основной линейной части при длине от 1000м и более.
2.*	Запорно-регулирующая арматура для комплектации трубной продукции с электроприводом (согласно проектно-сметной документации).
3.*	Запорно-регулирующая арматура для комплектации трубной продукции без электропривода - по диаметру более 50 мм (согласно проектно-сметной документации).
4.	Обсадная труба (всех типоразмеров).
5.	Полиэтиленовая армированная труба (всех типоразмеров) объемом более 2000 м.
6.	Металлопрокат, проволока, арматура, круг, метизы, металлопрокат из специальных и нержавеющей сталей объемом более 500 тн
7.	Металлоконструкции нестандартного исполнения массой более 100 тн
8.	Емкости и резервуары объемом более 5 м <sup>3</sup>
9.	Силовые кабели более 5 млн. руб. без НДС
10.	Вентиляторы и калориферы
11.	Лакокрасочная продукция (в том числе для антикоррозионной защиты) и полимеры общего назначения при цене закупки более 5 млн. руб. без НДС.
12.	Песок, щебень, ПГС и другие инертные материалы при вагонной или контейнерной поставке
13.	Тампонажный цемент для строительства скважин.
14.	Противопожарное оборудование и охранно-пожарная сигнализация (приборы приемно-контрольные, извещатели, датчики, оповещатели и пр.)
15.	Электроды для сварки сталей общего назначения и нержавеющей сталей и чугуна более 10 тн (каждого типа (марка и диаметр))

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

Наименование, номенклатура материалов	
<b>Тип II. Самостоятельный выбор поставщика и заключение договоров поставки подрядными организациями.</b>	
1.	Труба стальная и детали трубопроводов (отводы, переходы, тройники, заглушки);
1.1.	Трубная продукция и комплектно детали трубопроводов (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка), газопроводов и воловодов при длине до 200 метров независимо от диаметра. Трубная продукция иного типоразмера и номенклатуры от основной линейной части при длине до 200 метров
1.2.	Трубная продукция и комплектно детали трубопроводов для промышленного строительства (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка), площадочных объектов, обустройства кустов (включая выкидные линии) скважин независимо от диаметра при длине до 1000 м с учетом всего перечня объектов по стройке.
1.3.	Кожухи для трубопроводов и дорог и т.д.
2.	Запорно-регулирующая арматура для комплектации грубой продукции без электропривода - по диаметру до 50 мм включительно (согласно проектно-сметной документации).
3.	Полэтиленовая армированная труба (всех типоразмеров) объемом до 2000 м включительно
4.	Теплоизоляционные и кровельные материалы.
5.	Лакокрасочная продукция (в том числе для антикоррозионной защиты) и полимеры общего назначения при цене закупки до 5 млн. руб. без НДС включительно
6.	Общестроительные материалы, в том числе:
6.1.	Цемент строительный до 5 тн
6.2.	Песок, щебень, ПГС и другие инертные материалы при отсутствии вагонной или контейнерной поставки
7.	Ж/б и металлоконструкции ЛЭП.
8.	Материалы для вентиляции (вентиляционные короба, соединительные и монтажные элементы вентиляции и пр.)
9.	Воздухораспределительные устройства - воздухозаборники, решетки, насадки, патрубки.
10.	Дефлекторы, люки, зонты, гибкие вставки, регулирующие устройства, заслонки.
11.	Арматура, провод и комплектующие для ЛЭП, в том числе стальной канат для грозозащиты линий электропередач и прочее.
12.	Отделочные материалы (плитка, панели, элементы декора и пр.)
13.	Асфальтная смесь и бетонные растворы.
14.	Санитарно-технические устройства.
15.	Противопожарные ворота, двери.
16.	Трубы для канализационных сетей (для административно-бытовых зданий и площадочных сетей).
17.	Кирпич.
18.	Пиломатериалы.
19.	Оконные и дверные блоки.
20.	Витражи, фонари.
21.	Битум и мастики.
22.	Оттепторные изделия.
23.	Покрывтия кровли.
24.	Конструкции вентилируемого фасада.
25.	Радиаторы и нагревательные приборы.
26.	Электроустановочные материалы и изделия (лампы, светильники, прожекторы, розетки, выключатели, коробки, рубильники, кабельно-проводниковая продукция (в том числе греющий кабель) и пр.)
27.	Отборные устройства, бобышки.

Согласовано	

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

№ п/п	Наименование, номенклатура материалов
28.	Материалы для противопожарной защиты:
28.1.	Стволы, рукава, головки пожарные.
28.2.	Огнетушители.
28.3.	Гидранты пожарные.
28.4.	Генераторы пены.
28.5.	Колонки пожарные.
28.6.	Шкафы пожарные.
29.	Мебель (нестандартная – по чертежам).
30.	Прочие материалы для ремонта и строительства объектов (в соответствии с ПСД – сметами, спецификациями), по согласованию с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

**\* Примечание:**

Согласно п. 6. «Порядок формирования потребности в МТР (ОНСС, ОВМ, давальческие материалы) для операционной деятельности и ее размещения в системе ИСУ НГДО». Положения МТО (Приказ № от 13.05.2014г. №4-404). «Функциональные управления (с целью контроля своевременности ввода заявок) проверяют в системе ИСУ Общества сформированные заявки от производственных подразделений (ЦДНГ, ЦТГ), региональных баз по своей закрепленной номенклатуре на предмет соответствия плануемым производственным и инвестиционным программам, правильности номенклатуры, количества, сроков и объема». То есть, материалы для капитального ремонта должны заказываться силами ЦДНГ, ЦТГ. Контрольроваться размещение в ИСУ НГДО УМЭМО, после получения информации от УМТГО служебной запиской.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Заместитель Генерального директора  
по общим вопросам  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

А.Г. Керн



**СОГЛАСОВАНО:**  
Заместитель Генерального директора  
по капитальному строительству  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

А.А. Плаксин



*Handwritten signature: Р.М. Айдарович*



**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, РХМЗ 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/ДС27-PD-PZ

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 «Реконструкция 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

93



### Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов

Загрязненность металла труб неметаллическими включениями  
не должна превышать значений, указанных в табл. 1.

Т а б л и ц а 1 - Загрязненность металла труб неметаллическими включениями

Вид включений	Средний балл по шкале ГОСТ 1778, не более
Для бесшовных труб и основного металла сварных труб	
Сульфиды: С, СТ	1,0
Оксиды: ОТ, ОС	2,5
Силикаты: СХ, СП, СН	2,5
Нитриды: Н	1,0
Для труб, изготовленных сваркой токами высокой частоты, загрязненность линии сплавления неметаллическими включениями должна быть не более 2,5 балла	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС27-PD-PZ

95

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

## Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки

№ п/п	Наименование оборудования	Ориентировочный срок изготовления, дн.	Срок предоставления ПСД (ООПР)	Срок создания заявки (ОССиР)
1	Азотная станция в блочно-модульном исполнении	200	До 01 февраля года, предшествующего планируемому году выполнения СМР	До 01 марта года, предшествующего планируемому году выполнения СМР
2	Блочно-модульные подстанции 35кВ	До 210		
3	Устройства запуска и приёма			
4	Емкости 200 м3	До 220		
5	Подстанции 2КТП			
6	Расходомеры многофазные			
7	Насосные станции	До 240		
8	Печь ПТБ			
9	Подстанции ПС 35/6кВ			
10	Преобразователи частоты, мощностью более 1МВт	До 250		
11	Краны шаровые с электроприводом			
12	Сепараторы, отстойники нефти/ОГВ			
13	Передвижной комплекс исследования и освоения скважин (ПКИОС)	До 270	До 01 ноября года, предшествующего за 2 года планируемому году выполнения СМР	До 01 декабря, предшествующего за 2 года планируемому году выполнения СМР
14	Компрессорные станции	До 300		
15	Мультифазные насосные станции			
16	Блок подготовки пластовой воды	До 360		
17	Газотурбинные электростанции, мощностью более 1 МВт			
18	Трубы линейные для капитального строительства с изоляцией, коррозионностойкие (сталь 20А, 20С)			

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

96



Утверждаю  
 Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
 О.В. Третьяков  
 2022 г.

Регистрационный номер декларируемого объекта  
 в государственном реестре опасных производственных  
 объектов  
 Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное,  
 Гагаринское месторождения) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

A48-10051-0320

**ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**  
**СИСТЕМА ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ЦДНГ-12**  
**(ОЗЕРНОЕ, ГАГАРИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ)**  
**ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

Российская Федерация, Пермский край, г.о. Красновишерский, Маговское нефтяное  
 месторождение  
 2022

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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

**Приложение Б**  
**Проект планировки и проект межевания территории, утвержден**  
**Постановлением Администрации Красновишерского городского округа**  
**№705 от 28.06.2023 г.**



АДМИНИСТРАЦИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.06.2023

№ 705

**Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (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 по планировке территории для размещения объекта «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (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 4 апреля 2023 г. № 366 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (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.			

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

98

## Приложение В

### Заключение о согласовании деятельности по проекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)»

2629  
03.04.2023  
01/п



#### 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](mailto:stu@samara-fish.ru)  
<http://www.samara-fish.ru>

ООО «Лукойл-Пермь»

614068, Пермский край,  
г. Пермь, ул. Ленина, 62

[nikulina@uralgeo.perm.ru](mailto:nikulina@uralgeo.perm.ru)

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

Дата 02.05.2023 г. Иск. № 4/ 5643  
На № И-5851/23 от 29.03.2023 г.

#### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о согласовании деятельности по проекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)»**

Заказчик – ООО «Лукойл-Пермь».

Проектировщик и разработчик Оценки воздействия на ВБР — «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» «Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений» НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг», ООО «УралГео».

Срок реализации проекта – 4,8 месяцев (август 2024 г. – декабрь 2024 г.). Проведение работ на водных объектах в нерестовый период (15.04-15.06) исключено.

Волго-Камское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев заявку и проектные материалы по объекту 2021/354/ДС27-PD «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)» (вх. №2629 от 03.04.2023 г.) 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.

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

В административном отношении участок работ расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края (Озерное месторождение, ЦДНГ-12, «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»). Ближайшие населенные пункты: Цепел, Нижняя Бычина, Верх-Язьва, Красновишерск.

Проектной документацией предусматривается реконструкция промышленного нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва) с установкой отключающих задвижек. Подключение проектируемого трубопровода предусматривается через отводы методом сварки с

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

99

2

остановкой существующего трубопровода. После подключения вновь построенного трубопровода трубопровод, выведенный из эксплуатации, демонтируется.

Трасса промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод "Геж - Каменный Лог" на ПК1+31,8-ПК1+46,4 пересекает русло реки Глухая Вильва.

Ширина полосы временного отвода на пересечении с р. Г. Вильва – 36,5 м.

Проектируемый трубопровод прокладывается при пересечении с водной преградой траншейным способом, так же предусматривается укрепление дна и берегов водной преграды каменной наброской  $h = 0,5$  м по подготовке из щебня  $h = 0,2$  м.

Разработка/засыпка подводной траншеи выполняется экскаватором (экскаватором-драглайном).

В водоохранной зоне размещаются узлы запорной арматуры №№ 1, 2, постоянные защитные переезды.

Подъезд к месту производства работ выполняется по существующим а/б автомобильным и промышленным дорогам, а также по существующим съездам и вдольтрассовому проезду. Вдольтрассовый профилированный проезд по проектируемой трассе представляет собой спланированную бульдозером полосу. Тип покрытия – ПГС.

Переезд строительной техники через р. Глухая Вильва предусматривается по существующим проездам (мосту, который расположен на расстоянии 150 м от трассы трубопровода).

Площадки для временного хранения отходов, отвалов грунта, стоянки техники, заправки топливных баков в период строительства размещаются за пределами прибрежной полосы (50,0 м для р. Глухая Вильва).

Проектом предусматривается проведение технического и биологического этапов рекультивации.

#### *Водопотребление и водоотведение*

Питьевая вода на строительной площадке используется привозная.

Вода на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды строителей, производственные нужды, а также для проведения гидроиспытания и промывки трубопровода предусматривается привозная с существующих сетей водоснабжения опорного пункта бригады № 1203 Гагаринского месторождения ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Бытовые сточные воды собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м<sup>3</sup> и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники.

После гидроиспытания вода перекачивается в автомобиль-цистерну АЦ-42-53А и вывозится на производственную площадку НГСП-1202 «Озерное» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для использования в производственных целях.

Сбор поверхностного стока предусматривается с площадки для стоянки и заправки техники, а так же с временных проездов. Сбор дождевых вод выполняется по системе водосборных канав в водосборный приемок. Сточная вода вывозится по мере заполнения на производственную площадку НГСП-1202 «Озерное» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Общая продолжительность строительства составляет 4,8 месяцев (август 2024 г. – декабрь 2024 г.). Проведение работ на водных объектах в нерестовый период (15.04-15.06) исключено.

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

Рыбохозяйственная и гидробиологические характеристики р. Глухая Вильва приведены на основании материалов мониторинга Камско-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод».

**Река Глухая Вильва** – левобережный приток р. Язва (далее р. Вишера – р. Кама). Длина водотока – 234 км. Площадь водосбора – 1740 км<sup>2</sup>. Горизонт высоких вод (ГВВ) 10% обеспеченности р. Глухая Вильва на пересечении с трассой промышленного нефтепровода от ПК0 до точки врезки в нефтепровод "Геж - Каменный Лог" – 133,57 м БС. Общая длина реки Гл. Вильва – 234 км, площадь водосбора – 1740 км<sup>2</sup>. Река принимает 159 притоков длиной менее 10 км общей протяженностью 323 км.

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

100

3

Численность организмов зоопланктона составляет 1360 экз./м<sup>3</sup>, биомасса - 0,0458253 г/м<sup>3</sup>.

Численность кормового зообентоса составляет 4573 экз./м<sup>2</sup>. Биомасса кормового зообентоса составляет 2,777 г/м<sup>2</sup>.

Ихтиофауна реки Глухая Вильва представлена следующими видами рыб: таймень, европейский хариус, обыкновенная щука, обыкновенная плотва, обыкновенный елец, голавль, язь, обыкновенный пескарь, уклейка, речной голец, лещ, обыкновенный жерех, усатый голец, налим, обыкновенный ерш, речной окунь, обыкновенный подкаменщик.

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным приказом Министерства сельского хозяйства от 23.10.2019 г. №596, 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. Нагульные участки расположены повсеместно в р. Глухая Вильва.

Старица реки не соединяется с основным руслом, пойма в месте работ переувлажнена.

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

Согласно критериям определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения р. Глухая Вильва соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения *высшей* категории.

Размер водоохранной зоны р. Глухая Вильва, согласно ст.65 Водного кодекса РФ, составляет 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 «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (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 филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми в 2023 г. на основании Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной 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 Росрыболовства от 06.05.2020 г. №238.

При проведении работ по вышеуказанному проекту природному комплексу реки Глухая Вильва будет нанесён как «постоянный», так и «временный» вред (ущерб).

«Постоянное» воздействие будет оказываться:

- в нарушении поверхности водосбора р. Глухая Вильва связи с сооружением постоянных объектов (под узлы запорной арматуры №№ 1, 2, постоянные защитные переезды и берегоукрепление) в пределах водоохранной зон водотоков.

«Временное» воздействие будет заключаться:

- в повреждении дна р. Глухая Вильва на участках разработки/ засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов, что повлечёт за собой разрушение

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

101

4

существующих биоценозов, угнетение жизнедеятельности гидробионтов, потерю кормовой базы рыб (зообентос), ухудшение условий нагула рыб;

- в осадении взвешенных веществ, образующихся в р. Глухая Вильва на участках разработки/ засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов, что приведет к потере кормовой базы рыб (зообентоса, зоопланктона), что приведет к гибели организмов зообентоса (кормовой базы рыб) под слоем грунта;

- в повреждении поверхности заливаемой поймы р. Глухая Вильва (при ГВВ 10% обеспеченности) в зонах проведения комплекса работ по проекту, что приведет к повреждению нерестилищ фитофильных видов рыб, а также временной утрате рыбохозяйственного значения поймы как нагульных участков для рыб;

- в нарушении поверхности водосбора р. Глухая Вильва при проведении комплекса работ по проекту в пределах водоохранной зоны водотока, за исключением площадей, где будет нанесен постоянный вред (ущерб), что приведет к сокращению (перераспределению) естественного стока с деформированной поверхности водосбора реки.

Общие потери водных биоресурсов при производстве работ по проекту «Реконструкция промыслового нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)» в натуральных величинах потерянной рыбопродукции составят **147,53 кг**.

В целях возмещения негативного воздействия водным биологическим ресурсам рекомендуется единовременный выпуск в Камское водохранилище молоди стерляди навеской 3 г (коэффициент промыслового возврата — 5,5%, масса половозрелой особи — 1 кг) в количестве **2682 экз.**

В случае превышения приёмной ёмкости 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 (коэффициент промыслового возврата — 3,2%, масса половозрелой особи — 1,2 кг) в количестве 3842 экз.;

- либо молоди судака навеской 5 г (коэффициент промыслового возврата — 1,1%, масса половозрелой особи — 2 кг) в количестве 6706 экз.

Объем восстановительных мероприятий 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 Минсельхоза России от 02.09.2019 г. №518.

Проектом предусмотрен ряд мероприятий по охране водных биоресурсов и среды их обитания, в том числе проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания.

#### 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 «Реконструкция промыслового нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж – Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)» при следующих условиях:

- проведения запланированных природоохранных мероприятий, в том числе предусматривающих ограничение работ в период нереста рыб в **затапливаемой пойме** водного объекта;

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

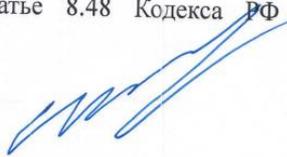
102

5

-заключения договора искусственного воспроизводства водных биоресурсов с ВКам ТУ Росрыболовства и осуществления выпуска в Камское водохранилище молоди стерляди навеской 3 г в количестве 2682 шт. до прекращения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания.

Дополнительно ВКам 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

Богун А.В./Рудаева О.Ю.  
(846) 372-26-71

Согласовано			

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

103

## Приложение Г

### Письмо о направлении исходных данных по составу транспортируемой среды



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.

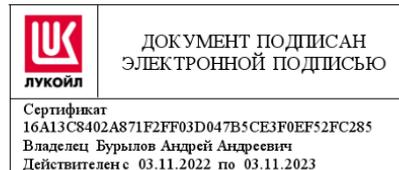
О направлении исходных данных

Уважаемый Алексей Анатольевич!

По объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через. р. Глухая Вильва)», ДС №27 от 31.02.2022 к договору №21z2100 от 31.08.2021, направляем данные для разработки проектной и рабочей документации:

№	Наименование показателей	Показатели
<b>1</b>	<b>Физико-химические свойства нефти:</b>	
	- Плотность в поверх. условиях	0,839
	- Вязкость дегазированной нефти при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,77-13,06
	- Газосодержание, м <sup>3</sup> /т	отсут
	- Содержание парафина, %	2,3-5,4
	- Содержание серы, %	0,32-0,81
	- Содержание смол и асфальтенов, %об:	0,1-7,2
<b>2</b>	<b>Свойства воды:</b>	
	- плотность воды, кг/м <sup>3</sup>	1,105
	-водородный показатель рН	6,5
	-минерализация, г/л	202,1-234,5

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.
-------------	--------------	--------------	--------------

1	-	Нов.	12-23	02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
				Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

**Приложение Д**  
**Письмо о направлении исходных данных по скорости коррозии**  
**трубопровода**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

№ И-10406/23 Дата 14.06.2023  
 на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
 Научно-проектный институт  
 обустройства нефтяных и газовых  
 месторождений

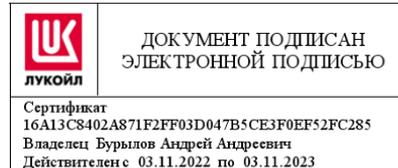
Югову А.А.

О направлении исходных данных

Уважаемый Алексей Анатольевич!

Для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)», ДС №27 от 31.02.2022 к договору №21z2100 от 31.08.2021, сообщаем, что скорость коррозии участка трубопровода (переход через р. Глухая Вильва) составляет 0,1 мм/год.

Начальник отдела проектных  
 работ и экспертизы проектов и  
 смет



А.А. Бурьлов

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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

105

## Приложение Е

### Письмо о согласовании документации по разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории



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

ул. Попова 11, г. Пермь, 614085  
Тел. (342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99  
E-mail: min-2@priroda.permkrai.ru  
www.priroda.permkrai.ru  
ОКПО 78891558 ОГРН 1065902004354  
ИНН/КПП 5902293298/590201001

09.03.2023 № 30-01-20.2-978

На № 164 от 10.02.2023

О согласовании проекта  
планировки и проекта межевания  
территории

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела охраны  
окружающей среды и земельных  
ресурсов

Бабкиной О.Б.

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

Уважаемая Ольга Билаловна!

Рассмотрев запрос в соответствии с частью 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации о согласовании документации по разработке проекта планировки территории и проекта межевания территории по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж - Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва)», сообщаем следующее.

Указанный объект проходит по землям лесного фонда Красновишерского лесничества Пермского края, в границах земельного участка из состава земель лесного фонда с кадастровым номером 59:25:0000000:4.

В соответствии с представленным проектом межевания территории образуется часть земельного участка под строительство площадью 0,7621 га и под реконструкцию площадью 0,4810 га, расположенная в границах Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), Верхне-Язьвинского участкового лесничества (Верхне-Язьвинское).

Замечаний по компетенции Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) – нет.

Учитывая изложенное, Министерство считает возможным согласование указанной документации.

Заместитель министра,  
начальник управления по охране  
и использованию объектов животного мира

Д.Н. Дудников



Конькова Анна Фёдоровна  
(233) 04 10

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-978 от 09.03.2023. Исполнитель: Конькова А.Ф.  
Страница 1 из 1. Страница создана: 09.03.2023 14:14



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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

106

**Приложение Ж**  
**Письмо о перспективной загрузке по ДНС-1204, УПСВ-1203**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

№ П-1961 Дата 28.01.2022  
 на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

И.о. директора НПЦ  
 «Нефтегазовый инжиниринг»  
 Ладыгину А.Н.  
 ул. Куйбышева, д.95 б, оф.303  
 Пермь, 614010  
 Тел.: 8(342) 219-82-88  
 E-mail: [ngi@ngi.pstu.ru](mailto:ngi@ngi.pstu.ru)

О направлении исходных данных

Уважаемый Александр Николаевич!

На Ваш запрос (письма №№ НПЦ/И-46, НПЦ/И-47 от 18.01.2022) направляем запрашиваемую информацию по объектам:

- «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» – т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через. р. Глухая Вильва)»,
- «Реконструкция промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж - Каменный Лог» (переход через. р. Глухая Вильва)».

Материалы направлены на электронную почту [kostitsin@ngi.pstu.ru](mailto:kostitsin@ngi.pstu.ru) 26.01.2022.

Приложение: перспективная загрузка по ДНС-1204, УПСВ-1203 на 1 л.

Начальник Отдела организации  
 проектных работ

А.А. Бурывлов

Н.М. Балахничева  
 (342) 235-32-37

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

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

[www.perm.lukoil.ru](http://www.perm.lukoil.ru)  
 E-mail: [lp@lp.lukoil.com](mailto:lp@lp.lukoil.com)

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

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	12-23	02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ДНС 1204 "Гагаринская"										
Добыча жидкости, тыс.т.	319,2007	326,3003	318,4552	298,2917	282,6945	277,9827	276,2905	274,6546	273,0353	272,8898
Добыча нефти, тыс.т.	124,4883	117,4565	115,1906	106,4901	98,3777	91,73429	85,65005	78,27657	71,53526	66,58512
Откачка жидкости, м3/сут	993,7756	1015,879	991,4545	928,679	880,12	865,4505	860,182	855,0892	850,0477	849,5947
Добыча нефти, т/сут	341,0638	321,7986	315,5906	291,7538	269,5279	251,3268	234,6577	214,4564	195,987	182,425
УПСВ 1203 "Южно-Раевское"										
Добыча жидкости, тыс.т.	1123,307	1130,202	1137,041	1142,286	1127,916	1117,567	1115,464	1106,243	1098,218	1086,155
Добыча нефти, тыс.т.	507,3321	499,7094	512,0536	519,254	486,9553	454,9906	424,1178	395,3304	369,7914	343,1418
Обводненность откачки, %	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Сброс воды, тыс.т	497,7803	504,3944	499,9898	498,4253	512,7687	530,0615	553,0767	568,7301	582,741	594,4107
Сброс воды, т/сут	1350,083	1381,902	1369,835	1365,549	1404,846	1452,223	1515,279	1558,165	1596,551	1628,522
Сброс воды, т/сут Факт	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
Откачка жидкости, тыс.т.	630,5272	625,808	637,051	643,8603	615,1475	587,506	562,3869	537,513	515,4767	491,7445
Откачка жидкости, м3/сут.	1963,036	1948,344	1983,347	2004,547	1915,154	1829,097	1750,893	1673,453	1604,846	1530,96

2021/354/ДС27-PD-PZ

## Приложение И

### Дополнение к заданию на проектирование № 1

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Отдела проектных работ и  
экспертизы проектов и смет



А.А. Бурьлов

«    »  
2023 г.

**ДОПОЛНЕНИЕ №1**  
к заданию на проектирование объекта

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

Перечень основных данных и требований	Показатели
<b>9. Объем проектирования</b>	<p>Пункт 9.1. принять в редакции:</p> <p>«9.1. В соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 27.07.2021 проектной документацией предусмотреть замену участка промышленного нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог» (переход через р. Глухая Вильва):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- диаметр и толщину стенки трубопровода определить на основании гидравлического и прочностного расчетов, согласовать с Заказчиком. Гидравлический расчет принять с учетом 20% запаса.</li> <li>- тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении (с внутренним антикоррозийным покрытием), при выборе типоразмера руководствоваться Унифицированным сортаментом для строительства, реконструкции и капитального ремонта промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласовать с Заказчиком.»</li> </ul> <p>Пункт 9.2. без изменений.</p>

Согласовано


Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

109

## Приложение К

### Письмо о информации расположения трубопровода на участке автодороги



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ И-10518/23 Дата 15.06.2023  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
Научно-проектный институт  
обустройства нефтяных и газовых  
месторождений

Югову А.А.

О направлении информации

Уважаемый Алексей Анатольевич!

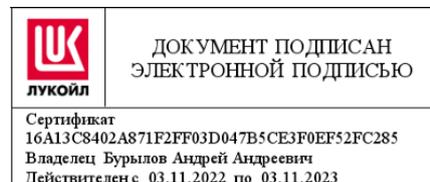
Сообщаем, что по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода от ПК 0 до точки врезки в нефтепровод «Геж -Каменный Лог» (переход через. р. Глухая Вильва)» ось проектируемого трубопровода частично расположена на участке недействующей автодороги, которая в настоящий момент не используется, земельный участок не числится на балансе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Движение автотранспорта к объектам нефтяных месторождений и переезд через р. Глухая Вильва осуществляется по автодороге ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», зарегистрированной в Едином государственном реестре недвижимости (выписка из ЕГРН прилагается).

Просим не считать недействующую автодорогу как препятствие, исключить из ведомости пересечений и предусмотреть планировку местности с последующей рекультивацией нарушенных земель.

Приложение: Выписка из ЕГРН на 5 л. в 1 экз.

Начальник отдела проектных  
работ и экспертизы проектов и  
смет



А.А. Бурьлов

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.				

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

110

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23

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

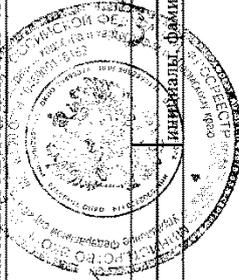
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю  
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Сооружение		Раздел 1 Лист 1
вид объекта недвижимости		
Лист №1	Раздел 1	Всего листов выписки: 4
28 января 2020г.		Всего разделов: 3
Кадастровый номер:	59:25:0000000:6649	
Номер кадастрового квартала:	59:25:0000000	
Дата присвоения кадастрового номера:	28.01.2020	
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют	
Адрес:	Российская Федерация, Пермский край, м.р-н Красновишерский, межселенная территория межселенных территорий Красновишерского муниципального района, территория Маговское месторождение нефти	
Основная характеристика (для сооружения):	данные отсутствуют	
Назначение:	1.4. сооружения нефтяных месторождений	
Наименование:	Объекты обустройства кустовой площадки №153	
Количество этажей, в том числе подземных этажей:	данные отсутствуют	
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:	2019	
Год завершения строительства:	данные отсутствуют	
Кадастровая стоимость, руб.:	не определена	
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:	59:25:0000000:6396, 59:25:0560003:270, 59:25:0560003:275, 59:25:0560003:279, 59:25:0560003:7	
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют	
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют	
Статус записей об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"	
Особые отметки:	данные отсутствуют	
Получатель выписки:	Бегунова Наталья Николаевна (представитель-правообладатель) Правообладатель: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ИНН: 5902201970	



Полное наименование должности: Бегунова Наталья Николаевна Подпись: [Подпись] М.П.

2021/354/ДС27-PD-PZ

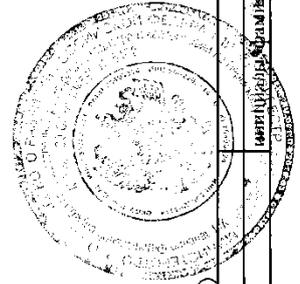
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано	

Раздел 2 Лист 2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости  
Сведения о зарегистрированных правах

Сооружение	
вид объекта недвижимости	
Лист №1 Раздел 2	Всего листов раздела 2: 2
28 января 2020г.	Всего листов выписки: 4
Кадастровый номер:	59:25:0040000:6649

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Общество с ограниченной ответственностью "ДУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ИНН: 5902201970, ОГРН: 1035900103997, контактная информация: край Пермский, г Пермь, ул Ленина, д 62
2	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1	Собственность 59:25:0040000:6649-59/086/2020-1 28.01.2020 15:52:26
3	Документы-основания	3.1	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, № 59-25-13-2019, Выдан 03.12.2019 Администрация Красновишерского муниципального района Договор аренды лесного участка, № 187/13z1615, Выдан 22.08.2013 Договор аренды лесного участка, № 16, Выдан 06.03.2017 Дополнительное соглашение к договору аренды лесного участка от 29 октября 2010 г. № 144, № 2, Выдан 10.07.2018 Дополнительное соглашение к договору аренды лесного участка от 29 октября 2010г. № 144, № 1, Выдан 10.04.2018 Договор аренды лесного участка, № 144/10z1531, Выдан 29.10.2010 Договор аренды лесного участка, № 83/12z0951, Выдан 20.06.2012 Договор аренды земельного участка, № 3626/07Z1336, Выдан 29.06.2007
4	Отражающие прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	



полное наименование должности	подпись
Ведущий специалист	
	М.П.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23

2021/354/ДС27-PD-PZ

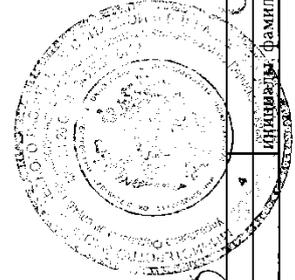
Согласовано	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23

Лист 3

Свооружение	
вид объекта недвижимости	
Лист №2 Раздел 2	Всего листов раздела 2: 2
Лист №2 Раздел 3	Всего листов раздела 3
Всего листов выписки: 4	
28 января 2020г.	
Кадастровый номер: 59:25:0000000:6649	
5	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд.
6	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа.
	данные отсутствуют
	данные отсутствуют



Ваша роль	Инициалы, фамилия
полное наименование должности	подпись
	М.П.

2021/354/ДС27-PD-PZ

Раздел 4 Лист 4

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости  
 Описание местоположения объекта недвижимости

Сооружение	
вид объекта недвижимости	
Лист №1 Раздел 4	Всего листов выписки: 4
Всего листов раздела 4: 1	Всего разделов: 3
28 января 2020г.	
Кадастровый номер: 59:25:0000000.6649	
Схема расположения объекта недвижимости (части объекта недвижимости) на земельном участке(ах) 59:25:0000000.4945	
Масштаб 1:40000	Условные обозначения:
Подпись: _____ Инициалы, фамилия: _____ М.П.	

Согласовано	

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Основной номер ОснСр	Инвентарн	Название основного средства	Д
22040577	22040577	Автодорога к ДНС-1203 "Южно-Раевская"	
22040578	22040578	Подъездная автодорога к кусту №153	
22040579	22040579	Мост через реку Глухая Вильва	
22041710	22041710	Автопроезд у камеры приема	
22041711	22041711	Емкость канализационная V=5м3	
22041712	22041712	Дождеприемный колодец	
22046346	22046346	Дренажная емкость V=8 м3 АГЗУ к.153	
22046349	22046349	Молниеотвод к.153	
22046364	22046364	Емкость канализационная V = 5 м3 к.153	
22046368	22046368	Радиомачта к.153	
22046369	22046369	Автопроезд куста №153	
24056194	24056194	Нефтегазосборный трубопровод АГЗУ-153-ДНС-1203	
✓ 24056195	24056195	Низконапорный водовод "УПСВ-1203 ПНС -куст №153"	
24056196	24056196	ВЛ-6кВ оплывка от опоры №43 фидера №14 до куста N	
24056202	24056202	Дождевая канализация	
24059126	24059126	Нагнетательный водовод до скважины №251	
24059128	24059128	Выкидной трубопровод "скважина №252 - АГЗУ"	
24059129	24059129	Выкидной трубопровод "скважина №153 - АГЗУ"	
24059131	24059131	Выкидной трубопровод "скважина №156 - АГЗУ"	
24059132	24059132	Выкидной трубопровод "скважина №250 - АГЗУ"	
24059133	24059133	Дренажный трубопровод АГЗУ к.153	
24059142	24059142	Производственно-дождевая канализация куста №153	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

115

## Приложение Л

### Акт ревизии и отбраковки трубопровода



УТВЕРЖДАЮ

Начальник ЦДНГ-12

В.Г. Кузнецов

#### АКТ РЕВИЗИИ И ОТБРАКОВКИ ТРУБОПРОВОДА

Проведена ревизия трубопровода  
Результаты ревизии:

№ п/п	Наименование и назначение трубопровода	Среда	Рабочие параметры	Диаметр, толщина стенки, мм	Протяженность, км	Материал трубы	Дата ввода в эксплуатацию	Выявленные дефекты
			Рабочее давление, МПа					
1	(Нефтепровод от ПК0 до точки врезки в нефтепровод «Геж-Каменный Лог»)  Нефтепровод УПСВ-1203 «Южно-Равская» - точка врезки 35 км	Нефтегазоводосодержащая эмульсия	6,4	219x8	14,091	Ст.20	2003	Нарушение обустройства трассы, включая прибрежные участки. По результату внутритрубной диагностики согласно отчета № 12.05 от 02.01.2020 года 15 дефектов с потерей металла 10-20%, 3 дефекта с потерей металла 20-30%

Решили:

Произвести замену нефтепровода на участке водного перехода через р. Глухая Вильва протяженностью 300 м.

Начальник службы механиков ЦДНГ-12

Попов А.В.

Инженер-механик ЦДНГ-12

Пантелеев А.А.

Инженер 1 категории ОТН

Стругов И.А.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

116

## Приложение М

### Сведения, характеризующие ОПО

Сведения, характеризующие ОПО

## 1. ОПО

1.1. Полное наименование ОПО	Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Маговское, Гагаринское месторождения) (4) Россия, 614990, г.Пермь, ул.Ленина, 62
1.2. Место нахождения (адрес) ОПО	Красновишерский район Пермского края, ЦДНГ-12
1.3. Код общероссийского классификатора территорий муниципальных образований - места нахождения ОПО (ОКТМО)	57626000

2. Признаки опасности ОПО и их числовые обозначения  
(отметить в правом поле знаком "V" признаки ОПО)

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:	
а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)	V
б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия	
в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля	
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров	
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более	
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых	
2.6. Осуществление хранения или переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию	

3. Класс ОПО и его числовое обозначение  
(отметить в правом поле знаком "V" один из классов опасности, установленный в соответствии с приложением 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ)

3.1. ОПО чрезвычайно высокой опасности	I класс V
3.2. ОПО высокой опасности	II класс
3.3. ОПО средней опасности	III класс
3.4. ОПО низкой опасности	IV класс

4. Классификация ОПО:  
(отметить в правом поле знаком "V")

4.1. ОПО бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, указанные в пункте 3 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.2. ОПО газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.3. ОПО, предусмотренные пунктом 5 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.4. ОПО, предусмотренные пунктом 6 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.5. ОПО, предусмотренные пунктом 7 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.6. ОПО, предусмотренные пунктом 8 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	

306

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

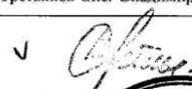
117

4.7. ОПО, предусмотренные пунктом 9 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.8. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
на землях особо охраняемых природных территорий	
на континентальном шельфе Российской Федерации	
во внутренних морских водах, территориальном море или прилегающей зоне Российской Федерации	
на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности	

5. Виды деятельности, на осуществление которых требуется получение лицензии для эксплуатации ОПО (отметить в правом поле знаком "V" лицензируемые виды деятельности)

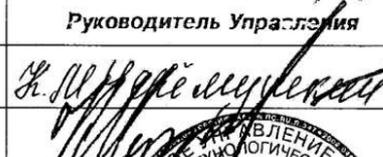
5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	V
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	

6. Заявитель

6.1. Полное наименование заявителя	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
6.2. Адрес места нахождения (места жительства) юридического лица (индивидуального предпринимателя)	Россия, 614990, г.Пермь, ул.Ленина, 62
6.3. Должность руководителя	Генеральный директор
6.4. Ф.И.О. руководителя	Третьяков Олег Владимирович
6.5. Подпись руководителя	
6.6. Дата подписания руководителем	25 ФЕВ 2019



7. Реквизиты ОПО и территориального органа Ростехнадзора

7.1. Регистрационный номер	A48-10051-0320
7.2. Дата регистрации	14.05.2004
7.3. Дата перерегистрации	
7.4. Полное наименование территориального органа Ростехнадзора	Западно-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
7.5. Должность уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	<b>Руководитель Управления</b>
7.6. Ф.И.О. уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
7.7. Подпись уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
7.8. Дата подписания уполномоченным лицом территориального органа Ростехнадзора	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	12-23		02.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

118

## Приложение Н Протокол ЦКР



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ  
РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ  
(ЦКР Роснедр по УВС)



Утверждаю

Председатель ЦКР Роснедр по УВС

П.В. Садовник

« 25 » 10 2010 г.

### ПРОТОКОЛ заседания (нефтяной секции)

от 07.10.2010 № 4902

г. Москва

Проект разработки  
**Озерного** нефтяного месторождения  
(ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»)

#### Присутствовали

- |              |   |   |
|--------------|---|---|
| С.А. Жданов  | - | заместитель Руководителя нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС |
| В.М. Малюгин | - | секретарь нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС                |
| А.В. Яковлев | - | заместитель секретаря нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС    |
| В.З. Лapidус | - | заместитель секретаря нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС    |

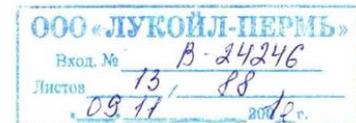
**Члены ЦКР Роснедр (нефтяная секция):** Ахапкин М.Ю., Базив В.Ф., Жечков А.И., Иоффе О.П., Кнышенко А.Г., Красюкова О.К., Лисовский С.Н., Лысенко В.Д., Макеева Е.К., Малютина Г.С., Мартос В.Н., Михайлов Н.Н., Соколов В.С., Сорокин А.Н., Судо Р.М., Шаевский О.Ю.

#### Приглашенные:

от ФГУП «ВНИГНИ»: Каламкарлова Т.П., Коновалов Д.В., Кузнецова Е.Б., Маврин М.Я., Сидимиров С.М.

от ООО «ПермНИПИнефть»: Кашников О.Ю., Казанцева И.Г., Кортаева М.М., Мужикова Л.Н., Нечаева Н.Ю., Толшмякова З.Ю.

от ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»: Балдина Т.Р., Пермьяков В.Г.



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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

119

- общий фонд скважин – 134, в том числе: добывающих – 87, нагнетательных 44; прочих – 3;
- фонд скважин для бурения - 15, в том числе: добывающих – 10 (в т.ч. девять ГС); нагнетательных – 5;
- бурение боковых горизонтальных стволов – 37;
- бурение боковых стволов – 13;
- достижение КИН по категории С<sub>1</sub> - 0,445, в т. ч. по объектам:

Объекты	КИН, д.ед.	Квыг., д.ед.	Кохв., д.ед.
Объект Т+Фм+Фр	0,463	0,656	0,706
Объект Ок	0,320	0,476	0,672
Объект Бш+Срп	0,413	0,562	0,735
Объект См	0,357	0,594	0,601

2. Согласовать программы ГТМ (таблица 5), исследовательских работ (в том числе доразведки) (таблица 9).

3. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

- 3.1. Обеспечить выполнение программ ГТМ, исследовательских работ (в т.ч. доразведки) в полном объеме и в установленные сроки.
- 3.2. Обеспечить научное сопровождение разработки месторождения.

Итоги голосования: на заседании присутствовало 20 членов нефтяной секции; принято единогласно.

Заместитель руководителя нефтяной секции

С.А. Жданов

Секретарь нефтяной секции

В.М.Малюгин

Согласовано			

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ



ООО «ПермНИПИнефть»

**ПРОЕКТ РАЗРАБОТКИ  
ОЗЁРНОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

*Том 2*

Пермь, 2010 г.

Система менеджмента качества предприятия сертифицирована  
на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001

114

Согласовано				

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

121

## 10.2 Анализ, требования и рекомендации к системе сбора и промышленной подготовки продукции скважин

### 10.2.1. Существующее положение

Эксплуатационный фонд скважин месторождения составляет на данный период 117 скважин, сгруппированных, в основном, на 4-х кустах. Нефтедобывающие скважины работают в постоянном и периодическом режимах.

Производительность скважин на Озерном месторождении по жидкости колеблется от 0,1 до 115,8 м<sup>3</sup>/сут. Для замера дебитов продукции скважин установлены замерные устройства типа АГЗУ «Спутник» и АГЗУ «Электрон» в количестве 7 штук, кроме того, БИУСы в количестве 4 штук. Обводненность продукции скважин Озерного месторождения в 2009 году достигла уровня 19,6%. Газонасыщенность залежей нефти башкирского, турнейско-фаменского, окско-серпуховского и сакмарского возрастов колеблется в пределах 154,5 ÷ 198 м<sup>3</sup>/т.

Газоводонефтяная продукция скважин Озерного месторождения по нефтегазосборным коллекторам I-го и II-го порядка подается на НГСП-1202. Здесь осуществляется её сепарация, накопление и откачка (совместно с продукцией Мысьинского месторождения) до точки врезки во внутривнепромысловый трубопровод ПСП «Геж» – т.вр. «0 км», и далее на УППН-1105 «Каменный Лог».

Дегазация водонефтяной эмульсии на НГСП-1202 "Озерное" производится в холодном режиме в три ступени:

- I ступень сепарации осуществляется в вертикальном сепараторе С-1, объемом 16м<sup>3</sup>, при избыточном давлении 0,25÷0,3 МПа. Отсепарированный газ из С-1 через узел переключения №1 поступает в подземную емкость ЕК-1 для дальнейшей осушки, откуда идет на факел высокого давления Ф-1 для сжигания;
- II ступень сепарации производится в горизонтальном сепараторе С-2, объемом 50м<sup>3</sup>, при избыточном давлении 0,15÷0,18 МПа. Отсепарированный газ из С-2 через узел переключения №1 также поступает в подземную емкость ЕК-1 для осушки, откуда идет на факел Ф-1 для сжигания.
- III ступень сепарации выполняется на двух параллельно соединённых концевых установках КСУ 1-2, объемом по 25м<sup>3</sup> каждая, при избыточном давлении 0,01÷0,05 МПа. Отделившийся в КСУ газ поступает для окончательной осушки в подземную емкость ЕК-2, откуда сбрасывается на факел Ф-2 (низкого давления)

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

для сжигания совместно с газом из буферных емкостей БЕ 1-2 и дренажной емкости ЕД-1.

**Среднегодовая характеристика нефтяного газа из сепаратора I ступени (С-1)  
на НГСП-1202 «Озерное»**

Компоненты нефтяного газа, физические характеристики	Состав газа, (% мольн.)
Сероводород	0,000
Диоксид углерода	2,323
Азот	3,290
Метан	50,472
Этан	26,356
Пропан	13,331
i - Бутан	0,906
n - Бутан	2,111
i - Пентан	0,378
n - Пентан	0,362
Гексаны	0,186
Гептан + высшие	0,288
Рабочий газовый фактор, м <sup>3</sup> /т	71,528
Молекулярный вес, кг/моль	26,543
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	1,104
Низшая теплотворная способность газа, кДж/м <sup>3</sup>	49463,79
Избыточное давление сепарации, МПа	0,25÷0,30
Температура сепарации, °С, (зима/лето)	5/15

**Среднегодовая характеристика нефтяного газа из сепаратора II ступени (С-2)  
на НГСП-1202 «Озерное»**

Компоненты нефтяного газа, физические характеристики	Состав газа, (% мольн.)
Сероводород	0,000
Диоксид углерода	2,426
Азот	1,010
Метан	40,215
Этан	32,402
Пропан	18,106
i - Бутан	1,252
n - Бутан	2,923
i - Пентан	0,522
n - Пентан	0,500
Гексаны	0,256
Гептан + высшие	0,391
Рабочий газовый фактор, м <sup>3</sup> /т	1,624
Молекулярный вес, кг/моль	29,257
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	1,217
Низшая теплотворная способность газа, кДж/м <sup>3</sup>	55810,38

129

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

123

**Среднегодовая характеристика нефтяного газа из сепараторов III ступени  
(КСУ 1-2) на НГСП-1202 «Озерное»**

Компоненты нефтяного газа, физические характеристики	Состав газа, (% мольн.)
Сероводород	0,000
Диоксид углерода	1,786
Азот	0,107
Метан	16,740
Этан	38,098
Пропан	31,741
i - Бутан	2,429
n - Бутан	5,758
i - Пентан	1,047
n - Пентан	1,006
Гексаны	0,515
Гептан + высшие	0,776
Рабочий газовый фактор, м <sup>3</sup> /т	3,967
Молекулярный вес, кг/моль	36,319
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	1,510
Низшая теплотворная способность газа, кДж/м <sup>3</sup>	70343,26
Избыточное давление сепарации, МПа	0,01±0,05
Температура сепарации, °С, (зима/лето)	5/15

По товарным свойствам газ всех ступеней сепарации относится к низко- и малометановым, жирным и высокожирным, низко- и малоазотистым, бессернистым, имеет невысокую теплотворную способность.

Утилизация попутного нефтяного газа со всех ступеней сепарации на НГСП-1202 не осуществляется (за исключением поддержания дежурных горелок факелов Ф-1 и Ф-2, в количестве 71 тыс. м<sup>3</sup> по 2007 году, что составляет 0,2% от общего объема газа).

**Утилизация попутного нефтяного газа нефти Озерного месторождения.**

Согласно разработанному и внедряемому в настоящее время проекту утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) месторождений Верхнего Прикамья, весь добываемый газ будет направляться по газопроводу до ГКС «Маговская» и далее по газопроводу на Пермнефтегазпереработка (ПНГП) г. Пермь.

С 2012 года на НГСП-1201 «Озерное» в связи с ростом обводненности продукции скважин планируется строительство УПСВ «Озерное», и часть газа будет

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

использоваться на собственные технологические нужды (нагрев водонефтяной эмульсии).

### 10.2.2 Рекомендации к системе сбора, транспорта и технологии подготовки нефти

Для промыслового сбора и транспорта нефтей рекомендуется стандартная однотрубная герметизированная напорная система сбора. Продукция скважин поступает по выкидным линиям на групповые замерные установки, где в автоматическом режиме производится замер дебита скважин по жидкости и газу.

Нефть Озерного месторождения на НГСП - 1202 совместно с нефтью Мысьинского месторождения проходит 1 ступень сепарации. Далее нефти поступают в нефтепровод «ПСП «Геж»-УППН «Каменный Лог».

Подготовку до товарных кондиций нефть Озерного месторождения проходит на УППН «Каменный Лог».

В 2012 г., согласно «Программе мероприятий по оптимизации систем сбора и транспорта нефти ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», планируется строительство УПСВ «Озерное».

На Озерном месторождении будут разрабатываться нефти следующих пластов: См, Бш (Бш<sub>1</sub>+Бш<sub>2</sub>+Бш<sub>3</sub>+Спр), Ок, Т<sub>1</sub>+ Фм (Фм<sub>1</sub>+Фм<sub>2</sub>+Фм<sub>3</sub>), Фр.

Нефти пласта См по плотности относятся по ГОСТ Р 51858-2002 к типу 2 (средние), пластов Бш, Спр, Ок – к типу 1 (легкие), пластов Т<sub>1</sub>, Фм – к типу 0 (особо легкие).

По содержанию смол и парафина нефти всех разрабатываемых объектов классифицируются как смолистые и парафинистые.

Нефти Озерного месторождения – маловязкие, кинематическая вязкость при 20<sup>0</sup>С составляет 5,99 - 7,88 мм<sup>2</sup>/с.

По массовой доле серы нефти пластов См, Бш, Спр, Ок относятся к классу 2 (сернистые), пласта Т<sub>1</sub> – к классу 1 (малосернистые).

Среднее значение температуры застывания нефти по пласту Фм составляет +3<sup>0</sup>...- 34<sup>0</sup>С. Нефти из скважин с температурой застывания +3<sup>0</sup>С являются высокозастывающими нефтями. Транспорт высокозастывающих нефтей требует использования специальных методов для обеспечения нормальных условий перекачки (предварительный подогрев нефтей; термическая обработка высокозастываю-

132

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

125

щих парафинистых нефтей и последующая их перекачка; применение депрессорных присадок).

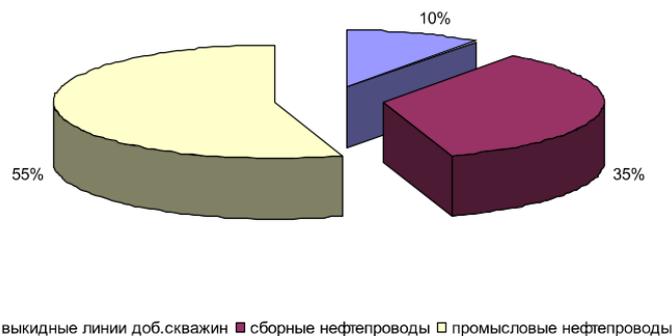
Транспорт водонефтяных эмульсий всех разрабатываемых пластов возможен без дозирования деэмульгаторов в систему сбора до 50%-ной обводненности. Начиная с обводненности 50%, потребуются организация точек подачи деэмульгатора в системе сбора нефти для снижения вязкости эмульсий.

Подбор марок и расходов наиболее эффективных деэмульгаторов для снижения вязкости водонефтяных эмульсий; исследования по подбору методов перекачки высокозастывающих нефтей пласта Фм проводятся в лабораторных условиях при разных обводненностях и температурах транспорта. Для лабораторных исследований необходимо отобрать поверхностные нефти и пластовые воды всех разрабатываемых пластов.

### 10.2.3. Оценка и требования к коррозионной безопасности системы сбора и транспорта нефти

Протяженность нефтепромысловых трубопроводов Озерного месторождения на 1.01.2010 составляет 87.066 км. Из них 64.082 км приходится на нефтепроводы (35.200 км – промысловый нефтепровод «НГСП-1202 – точка врезки в магистральный нефтепровод «ПСП «Геж» - УППН «Каменный Лог»»). Распределение нефтепроводов по назначению (в процентах от общей протяженности) показано на рисунке.

Распределение нефтепроводов Озерного месторождения по назначению



133

Согласовано					
Изм. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
	2	-	Нов.	19-23	23.06.23
Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

126



## Приложение П

### Лицензия на право пользования недрами



#### ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

**П Е М**  
серия

**1 2 4 0 0**  
номер

**Н Э**  
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший,  
**ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ**  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
Кобякова Николая Ивановича

с целевым назначением и видами работ на разработку Озёрного  
нефтяного месторождения

Участок недр расположен в административных границах  
(наименование населенного пункта,  
Красновишерского района Пермской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 2  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине 2000 м.  
(отложения фаменского яруса)  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 29 декабря 2013 года  
(число, месяц, год)



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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Условия пользования недрами при разработке Озёрного нефтяного месторождения - 5 л.
2. Топографический план лицензионного участка с указанием географических координат угловых точек - 1 л.
3. Совместное постановление МПР России и Администрации Пермской области о переоформлении лицензий на право пользования недрами - 1 л.
4. Свидетельство о государственной регистрации ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" - 1 л.

Уполномоченный представитель  
Министерства природных ре-  
сурсов Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

*13.05.04*

М.П.



Уполномоченный представитель  
органа государственной власти  
субъекта Российской Федерации

Середин

Валерий Викторович

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

*13.05.04*

М.П.



Руководитель предприятия, полу-  
чающего лицензию

Кобяков

Николай Иванович

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

*12.05.2004г.*

М.П.



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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Приложение 1  
к лицензии ПЕМ 12400 НЭ

**УСЛОВИЯ**  
**пользования недрами при разработке Озёрного**  
**нефтяного месторождения**

Настоящее лицензионное соглашение (далее соглашение) заключено между Министерством природных ресурсов Российской Федерации (далее МПР России), в лице заместителя Министра П.В. Садовника, действующего в качестве представителя федерального органа управления государственным фондом недр, Администрацией Пермской области в лице начальника Главного Управления природопользования Администрации Пермской области В.В. Середина, действующего в качестве представителя органа государственной власти Пермской области (далее Распорядителя недр), с одной стороны, и обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», (далее Владелец лицензии), в лице Генерального директора Н.И. Кобякова, действующего на основании Устава Общества, с другой стороны. Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») является правопреемником закрытого акционерного общества «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ЗАО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») в части прав и обязанностей, установленных лицензией ПЕМ 11550 НЭ.

Настоящее лицензионное соглашение является неотъемлемой частью лицензии на право пользования недрами Озёрного нефтяного месторождения с целью его разработки, переоформляемой на ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на основании совместного постановления Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Администрации Пермской области (приложение 3 к Лицензии), в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр (ЗАО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», на срок действия и с сохранением условий, установленных прежнему пользователю недр – ЗАО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» лицензией ПЕМ 11550 НЭ.

Стороны договорились о нижеследующем:

1. Владельцу лицензии предоставляется в пользование Озерное месторождение с целью добычи нефти и растворенного газа в границах участка с координатами, указанными в приложении № 2.

Срок представления лицензии 29 декабря 2013 года.

Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет всю ответственность как пользователь недр в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. Владелец лицензии обеспечивает добычу нефти из месторождения в объеме, утвержденном центральной комиссией по разработке Минэнерго России.

Объемы добычи могут быть изменены Владельцем лицензии при доразведке, уточнении схемы разработки и пересчете запасов, которые Владелец лицензии вправе осуществлять в течении всего срока действия лицензии.

3. Платежи за право пользования недрами (до 31.12.2001г.) устанавливаются в следующих размерах:



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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

130

3.1. За право на добычу нефти и растворенного газа в размере 7,22% от стоимости добытого минерального сырья с учетом погашенных в недрах запасов.

Стоимость добытого минерального сырья с учетом погашенных в недрах запасов исчисляется, исходя из цены реализации предприятием, без учета налога на добавленную стоимость и акциза.

При реализации сырья на внешнем рынке за иностранную валюту стоимость сырья определяется в рублях по рыночному курсу на момент реализации за вычетом экспортных пошлин, акцизов, расходов на оплату услуг за транспортировку нефти на экспорт и валютных отчислений на нужды нефтепроводного транспорта Российской Федерации в установленных государственными органами управления размерах.

Суммы платежей ежемесячно включаются в себестоимость добычи и вносятся в бюджеты:

- Российской Федерации – 40%
- Пермской области – 30%
- Красновишерского района – 30%

3.2. За сверхнормативные потери при добыче нефти и растворенного газа в размере удвоенной ставки платы за право на добычу – 14,44% стоимости сверхнормативных потерь.

Плата за сверхнормативные потери вносится раз в год и осуществляется за счет прибыли, остающейся в распоряжении пользователя недр, распределяется аналогично платежам за право на добычу.

3.3. За право на использование нефтяных шламов – в размере 1,805% цены их реализации и распределяются аналогично платежам за право на добычу.

3.4. Размеры ставок платежей могут быть пересмотрены и изменены по истечении двух лет после выдачи лицензии, последующие изменения ставок платежей могут производиться раз в пять лет с обязательным уведомлением Владельца лицензии не менее, чем за 6 месяцев до момента их введения. Основанием для пересмотра ставок платежей за право на пользование недрами могут быть изменение акциза и горно-геологических условий разработки месторождения, устанавливаемых в процессе его разбуривания.

3.5. Владелец лицензии обеспечивает своевременное и правильное внесение платежей при пользовании недрами.

3.6. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы производятся в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами.

3.7. Владелец лицензии применяет безопасные, наиболее рациональные с учетом мирового опыта и эффективные способы и системы разработки Озерного месторождения, соблюдает правила по безопасному ведению работ при разработке нефтяных месторождений. Уровень добычи нефти и степень извлечения из недр определяются проектом разработки и ежегодными технологическими нормами, согласованными с Распорядителями недр. При этом устанавливаются нормы потерь добываемой продукции.

4. С 01.01.2002 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5. Владелец лицензии производит утилизацию попутного газа в соответствии с технологической проектной документацией.



2

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

131

6. Все проектные и научно-исследовательские работы, связанные с изменением (переоценкой) запасов нефти и природного газа, изменением технологии разработки и проектного коэффициента нефтеотдачи, годовых уровней добычи нефти, газа и закачки попутной воды в пласт, а также других параметров, указанных в лицензии, в обязательном порядке согласовываются с Распорядителями недр. Изменения могут быть внесены в условия лицензии после такого согласования уполномоченными органами. В ином случае все изменения будут рассматриваться как нарушение условий лицензии.

7. Владелец лицензии за месяц до начала, очередного года представляет Распорядителям недр ежемесячные планы (нормы) добычи на предстоящий год нефти, попутного газа и не позднее 20-го числа следующего месяца - отчеты о фактическом выполнении этих планов.

Владелец лицензии обязуется вести учет добываемой нефти и растворенного газа, а также всех показателей разработки в соответствии с существующими инструкциями и предоставлять копии всех необходимых данных тогда и таким образом, как это затребуется Минэнерго России и органы, уполномоченные вести проверку, а также органы государственной статистики, территориальные геологические фонды.

Владелец лицензии по мере проведения работ предоставляет Распорядителям недр геологическую информацию. Любая информация, полученная за счет государственных инвестиций (в том числе и имеющаяся у владельца лицензии до введения Закона «О недрах») является собственностью государства и может быть использована или передана кому-либо владельцем лицензии только с официального разрешения Распорядителей недр.

Геологическая информация, полученная за счет собственных средств владельца лицензии, является его собственностью. В этом случае владелец лицензии при передаче информации Распорядителям недр в дополнительном соглашении определяет условия использования этой информации в соответствии с Законом «О недрах».

8. Условия по безопасному ведению работ, связанных с добычей нефти и газа, соблюдение норм, правил по охране недр и окружающей природной среды устанавливаются в технологических проектных документах на разработку месторождения согласно действующим нормативным актам.

При составлении проектных технологических документов должны быть решены вопросы по бурению и креплению скважин, вскрывающих соляные отложения, с учетом особых требований, предъявляемых Распорядителями недр.

Владелец лицензии организует охрану подземных минерализованных вод, содержащих полезные компоненты (йод, бром и другие), а также пресных подземных вод от техногенного воздействия при разработке Озерного месторождения. Мероприятия по охране окружающей природной среды, подземных и пресных вод согласовываются с органами охраны природы и Распорядителями недр

Для контроля за состоянием и сохранностью подземных пресных вод Владелец лицензии должен создать в течение двух лет систему мониторинга геологической среды на месторождении. Результаты наблюдений ежегодно предоставляются Распорядителям недр. В случае ухудшения качества подземных вод, вызванных влиянием разработки месторождения, Владелец лицензии возмещает нанесенный ущерб.



3

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

132

Владелец лицензии приводит природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, что не освобождает Владельца лицензии от возмещения ущерба, нанесенного природному объекту.

В соответствии с особыми требованиями Распорядителей недр при реализации проекта по разработке Озерного месторождения учесть следующее:

- исключить размещение технических сооружений на территории памятников природы и лесных массивов, относящиеся к первой группе лесов;
- на стадии выбора площадок под размещение кустов скважин должна быть проведена экологическая экспертиза;
- в случаях соприкосновения границ памятников природы с границами месторождения обязательно проведение работ по уточнению границ памятников природы и создание охранных зон;
- до начала проведения работ представить сертификат экологичности реагентов, использующихся при бурении скважин;
- представить технологию ликвидации аварийных загрязнений с учетом климатических условий.

9. В случае экологического или стихийного бедствия, аварии или катастрофы, приведших предоставленный участок недр в состояние, непригодное для дальнейшей эксплуатации, Владелец лицензии обязуется действовать в соответствии с правилами и порядком страхования запасов определенными Правительством Российской Федерации

Порядок и условия возмещения этого вида ущерба определяются дополнительным соглашением между Владельцем лицензии и Распорядителями недр после возникновения вышеперечисленных обстоятельств.

10. Владелец лицензии обязан принять меры по утилизации в системах поддержания пластового давления или через специальные поглощающие скважины всей подтоварной воды, извлеченной на поверхность земли попутно с добытой нефтью и природным газом. Система технических мероприятий, обеспечивающая герметичность нагнетательных скважин, обосновывается в техсхемах разработки и групповых технических проектах на бурение нагнетательных скважин. Эти документы согласовываются с областным комитетом по охране природы, областной санитарной службой и Распорядителями недр.

11. Лицензия выдается на разработку Озерного месторождения в составе группы из шести месторождений, входящих в оговоренную учредительными документами «подконтрактную территорию», в соответствии со ст. 17.1 Закона «О недрах».

12. Лицензия Владельца на право разработки Озерного месторождения нефти может быть продлена при соблюдении выше оговоренных условий.

13. Условия лицензии могут быть пересмотрены в случаях изменения действующих, выхода новых законодательных и нормативных актов Правительства Российской Федерации.

14. Право на пользование Озерным месторождением нефти прекращается при возникновении решающего условия, исключающего пользование недрами. Решающими являются условия, зафиксированные в пунктах 1-10 данного соглашения.

Владелец лицензии имеет право отказаться от лицензии. Для этого необходимо представить Распорядителям недр технико-экономическое обоснование



4

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

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

133

нецелесообразности дальнейшей разработки месторождения. Если обоснование не принимается Распорядителями недр, Владелец лицензии обязан возместить разницу между предстоящими затратами на доработку месторождения и стоимостью извлекаемых запасов нефти, оставшихся в недрах.

15. Контроль за соблюдением условий пользования недрами Озерного месторождения осуществляют Распорядители недр. Настоящие условия могут быть дополнены или изменены только при согласии всех подписавших настоящие Условия пользования недрами сторон.

16. Владелец лицензии в двухмесячный срок с момента государственной регистрации Лицензии предоставляет на рассмотрение органам, предоставившим право пользования недрами, предложения по изменению и дополнению условий пользования участком недр в части их приведения в соответствие с действующим законодательством, а также конкретизации сроков проведения и объёмов работ, связанных с выполнением настоящего соглашения.

Заместитель Министра  
природных ресурсов  
Российской Федерации

  
П.В.Садовник  
« 29 » 05 2004 г.  
МП

Начальник Главного  
управления природопользования  
Администрации Пермской области

  
В.В.Середин  
« 13 » 05 2004 г.  
МП

Генеральный директор  
ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

  
Н.И.Кобяков  
« 18 » 05 2004 г.  
МП

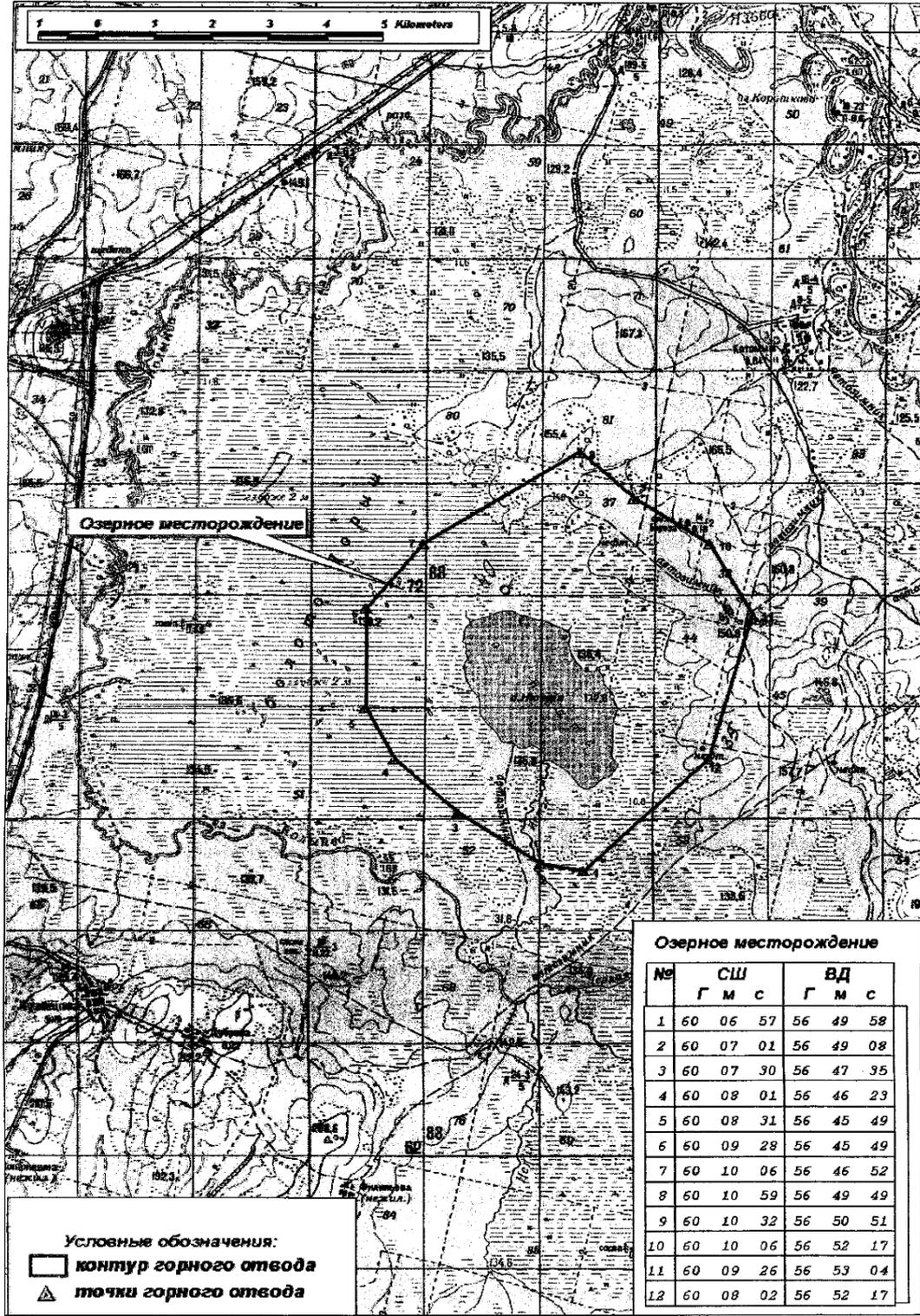
Согласовано					
Инд. № подл.					
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ООО "Лукойл-Пермь"**  
**Топографический план лицензионного участка**  
**Озерного месторождения нефти**

Приложение 2

к лицензии ПЕМ 12400 НЭ



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

**Приложение 3**  
**к лицензии ПЕМ 12400 НЭ**

**Министерство  
природных ресурсов  
Российской Федерации**

**Администрация  
Пермской области**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

о переоформлении лицензий на право пользования недрами

г. Москва  
« 29 » апреля 2004 г. № 82-п

г. Пермь  
« 13 » мая 2004 г. № 17

В соответствии со статьей 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации “О недрах”, в связи с реорганизацией юридического лица-пользователя недр путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы:

Переоформить лицензии на право пользования недрами ПЕМ 00460 НЭ (Юрчукское месторождение), ПЕМ 00459 НЭ (Уньвинское месторождение), ПЕМ 00461 НЭ (Чашкинское месторождение), ПЕМ 00466 НЭ (Ульяновское месторождение), ПЕМ 00473 НЭ (Бугровское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00472 НЭ (Опалихинское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00471 НЭ (Западное месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00470 НЭ (Березовское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00469 НЭ (Змеевское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00468 НЭ (Первомайское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00467 НЭ (Падунское месторождение Ножовской группы), ПЕМ 00871 НЭ (Ножовская площадь Ножовского месторождения), ПЕМ 11197 НЭ (Кисловское месторождение), ПЕМ 11198 НЭ (Гагаринское месторождение), ПЕМ 00456 НЭ (Крутовское месторождение), ПЕМ 00462 НЭ (Межевское месторождение), ПЕМ 11222 НЭ (Ярино-Каменноложское месторождение), ПЕМ 11223 НЭ (Ольховское месторождение), ПЕМ 11224 НЭ (Пихтовое месторождение), ПЕМ 11225 НЭ (Шеметинское месторождение), ПЕМ 11226 НЭ (Полазнинское месторождение), ПЕМ 11227 НЭ (Кухтымское месторождение), ПЕМ 11550 НЭ (Озерное месторождение), ПЕМ 11551 НЭ (Мысьинское месторождение), ПЕМ 11552 НЭ (Боровицкое месторождение), ПЕМ 11553 НЭ Маговское месторождение), ПЕМ 11554 НЭ (Логовское месторождение), ПЕМ 11555 НЭ (Тарховское месторождение), ПЕМ 00474 НР (Сибирская площадь), ПЕМ 01413 НР (Ножовская площадь), ПЕМ 01414 НР (Косвинско-Чусовская площадь), ПЕМ 01415 НР (Шершневская площадь), ПЕМ 01417 НР (Волимская площадь), ПЕМ 01418 НР (Колвинская площадь), ПЕМ 01419 НР (Восточно-Соликамская площадь), предоставленные Закрытому акционерному обществу «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», на Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Заместитель Министра  
природных ресурсов  
Российской Федерации



А.А. Тёмкин

Начальник Главного  
управления природопользования  
Администрации Пермской области

В.В. Середин

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ

Лист

136



Приложение 4  
к лицензии ПЕМ 12400 НЭ

Серия № 001751746

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

в государственной регистрационной юридической книге

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесены запись о создании юридического лица путем реорганизации в форме преобразования.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

(фирменное наименование)

25 декабря 2009 г. за основным государственным регистрационным номером  
(дата) (месяц, прописью) (год)

1 0 3 3 2 0 0 1 3 3 4 2 7

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Пермскому

району - Пермь

(наименование регистрирующего органа)

Руководитель инспекции  
МНС России

Г.Р. Шумякина



серия 59 № 001751746

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Нов.	19-23		23.06.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС27-PD-PZ