

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик: ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №109, №110

Экз. № _____

Оценка воздействия на окружающую среду

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОСЗ

Том 7

Изм.	Недок.	Подп.	Дата
1	272-23		12.23
2	314-24		12.24

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик: ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №109, №110

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОСЗ

Том 7

Главный инженер проекта

А.В. Сухарев

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	272-23		12.23
2	314-24		12.24



**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТЫ
СКВАЖИН №109, №110**

Оценка воздействия на окружающую среду

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3

Том 7

**Заместитель директора ООО
«ИКЦ «Промтехбезопасность» -
Директор Тюменского филиала**

Н.А. Филина

Главный инженер проекта

А.М. Нагибин

2024

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

[illegible]

Согласовано:			
Н.контр.	Гребенщикова		04.23


Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
MOS/19/0208/00025/72- ПИР/19/P109,110- ОВОС3.С	Содержание тома	2 (изм.2)
MOS/19/0208/00025/72- ПИР/19/P109,110- ОВОС3.ТЧ	Текстовая часть	3-232 (изм.2)

[illegible]

Содержание

1	Общая часть	2
2	Анализ альтернативных вариантов реализации проекта.....	5
3	Характеристика проектируемого объекта	7
4	Оценка воздействия на атмосферный воздух	26
5	Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	51
6	Оценка воздействия на земельные ресурсы	60
7	Оценка воздействия на растительность и леса.....	85
8	Оценка воздействия на животный мир.....	92
9	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления	95
10	Положение к программе экологического мониторинга	115
11	Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности	122
	Список использованных источников.....	125
	Приложение А Протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 г.....	127
	Приложение Б Газета Транспорт России.....	134
	Приложение В Газета Югорское обозрение	137
	Приложение Г Газета Новости Югры	138
	Приложение Д Протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 г.....	139
	Приложение Е Газета Транспорт России.....	148
	Приложение Ж Газета Югорское обозрение	151
	Приложение И Материалы общественных обсуждений 2023 г.....	152

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
	2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
	1	-	Зам.	272-23		12.23						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
	Разраб.		Смородова			12.23	Текстовая часть			Стадия	Лист	Листов
			Сухарев			12.23				П	1	232
	Нач.отд											
Н. контр.		Гребенщикова			12.23							
ГИП		Сухарев			12.23							
 ТЭКПРО геотехника • инжиниринг • консалтинг												

1 Общая часть

В целях выполнения требований п.3.3.1 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 200 г. №372:

- проведены Общественные обсуждения от 18.05.2020 г. получен протокол общественных обсуждений №14—исх-1839 от 18.05.2020 г.(Приложение А);
- проведены Общественные обсуждения от 25.08.2020 г. получен протокол общественных обсуждений №14—исх-3202 от 25.08.2020 г.(Приложение Д).

В связи чем разработан окончательный вариант материалов ОВОС.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» для проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» разрабатывается на основании задания на проектирование.

Проведение ОВОС является обязательной и требуемой законодательством Российской Федерации процедурой и выполняется в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".

Основной целью ОВОС является предотвращение или смягчение негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

Основными задачами ОВОС являются:

- сбор и анализ информации о текущем состоянии окружающей среды и социально-экономических условий в районе намечаемой деятельности;
- прогноз изменений и оценка воздействия на компоненты окружающей среды в ходе выполнения запланированных работ, в том числе выявление основных источников неблагоприятного воздействия на окружающую среду и социально-экономические условия;
- определение и обоснование природоохранных мероприятий по защите различных компонентов окружающей среды, подверженных негативному воздействию в ходе реализации намечаемой деятельности.

Результатами ОВОС является перечень мероприятий по охране окружающей среды, прогноз остаточных воздействий на окружающую среду и выводы о допустимости или недопустимости таких воздействий.

Для подготовки характеристик современного (текущего) состояния окружающей среды, использовались следующие источники:

- отчеты по инженерным изысканиям на планируемых участках работ;
- литературные и архивные источники.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	реализации намечаемой деятельности.																													
			Результатами ОВОС является перечень мероприятий по охране окружающей среды, прогноз остаточных воздействий на окружающую среду и выводы о допустимости или недопустимости таких воздействий.																													
			Для подготовки характеристик современного (текущего) состояния окружающей среды, использовались следующие источники:																													
			<div>— отчеты по инженерным изысканиям на планируемых участках работ;</div> <div>— литературные и архивные источники.</div>																													
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td><td rowspan="3">MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</td><td rowspan="3">Лист</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>													2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист																									
1	-	Зам.	272-23		12.23																											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																											

В качестве исходных данных по техническим характеристикам проектных решений использовались:

- соответствующие разделы проектной документации;
- объекты – аналоги, схожие по производственным мощностям с рассматриваемым объектом;
- другие исходные технические данные, предоставленные Заказчиком.

На основании результатов настоящего ОВОС разрабатываются разделы с перечнем мероприятий по охране окружающей среды в составе проектной документации.

Разработка раздела выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, а также нормативно-правовых актов, регулирующих природоохранную деятельность в районе размещения проектируемого объекта документов:

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Земельный кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» и др.

Данный раздел разработан в соответствии с:

- постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

В разделе ОВОС приведена характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха в процессе строительства кустов скважин №109, №110 и коридоров коммуникаций Верхнесалымского месторождения. Определена величина предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу, произведен анализ рассеивания вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе.

Рассмотрены проектные решения по охране поверхностных вод, охране атмосферного воздуха, охране и рациональному использованию земель, охране растительного и животного мира, охране почв от отходов производства, предложен геоэкологический мониторинг в районе проектируемых объектов.

В разделе приведены сведения о сметной стоимости работ, связанных с осуществлением природоохранных мероприятий при строительстве объекта, результаты оценки экономического ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе проведения работ.

В разделе приведен прогноз изменения состояния природной среды: изменение качественного состояния атмосферы; характер изменения землепользования.

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №					
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							Лист
							3

Предусмотренные проектом современные технологические решения, обеспечивающие строительство проектируемых объектов с минимальными нарушениями природной среды и экологически безопасную их эксплуатацию, освещены далее в соответствующих разделах.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

2 Анализ альтернативных вариантов реализации проекта

В соответствии с действующими в РФ нормативными требованиями, оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) должна включать экологический анализ альтернативных вариантов реализации проекта (приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 декабря 2020 года № 999). Ниже представлены краткие результаты анализа возможных альтернативных вариантов.

2.1 Строительство кустовых площадок/отказ от деятельности

В качестве первой альтернативы рассматривается «нулевой вариант» - отказ от строительства кустов скважин на Верхнесалымском месторождении.

Отказ от деятельности является нарушением условий лицензионного соглашения к лицензии на право пользования недрами и, следовательно, государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионными соглашениями невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Реализация проекта приведет к созданию дополнительных рабочих мест, увеличению налоговых поступлений в бюджеты различных уровней, создаст другие экономические выгоды для региона.

Для реализации проекта разработан ряд мероприятий по смягчению воздействия на окружающую среду.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу обводненной нефти с содержащимся в ней газом в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

2.2 Альтернативы реализации проекта

2.2.1 Кустовые площадки

Выбор места строительства кустов скважин №109, №110 определялся на основании анализа результатов геофизических и гидрологических инженерных исследований.

Расположение кустовой площадки выбрано с учетом результатов наблюдений за водными объектами, их водоохранными зонами с тем, чтобы участки работ располагались за границами водоохраных зон водных объектов.

2.2.2 Выбор оптимального варианта реализации проекта

В соответствии с перечисленными выше технологическими, экологическими и экономическими аспектами в качестве основных решений при реализации данного проекта выбраны:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Расположение кустовой площадки выбрано с учетом результатов наблюдений за водными объектами, их водоохранными зонами с тем, чтобы участки работ располагались за границами водоохранных зон водных объектов.					
			2.2.2 Выбор оптимального варианта реализации проекта					
			В соответствии с перечисленными выше технологическими, экологическими и экономическими аспектами в качестве основных решений при реализации данного проекта выбраны:					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- местоположение кустовых площадок выбрано за пределами водоохранных зон;
- основные строительные работы, связанные с доставкой оборудования и материалов, будут производиться в холодный период года.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

3 Характеристика проектируемого объекта

3.1 Краткая характеристика района строительства

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Нефтеюганском районе на территории Верхнесалымского месторождения. Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км. Районный центр, город Нефтеюганск, находится северо-восточнее, в 163 километрах. Через село Демьянское, поселок Салым до города Нефтеюганска проходит федеральная автодорога – трасса Р404 (Тюмень-Ханты-Мансийск). Ближайшая железнодорожная станция Салым находится в 38 км на северо-восток, г. Ханты-Мансийск расположен в 150 км к северо-западу от объекта изысканий.

3.2 Краткие сведения о проектируемых объектах

Согласно заданию на проектирование данным проектом предусмотрено обустройство кустов скважин №109, №110.

На проектируемых кустах скважин №109, №110 размещается оборудование для добычи и замера добываемой продукции скважин, закачки воды в нагнетательные скважины, защиты добывающих скважин, включая отработывающие скважины на нефть, защиты замерного и нефтегазосборного трубопроводов от коррозии.

Проектируемые объекты являются составляющими системы сбора и транспорта обводненной нефти с содержащимся в ней газом и системы поддержания пластового давления (ППД).

Перечень проектируемых объектов технологического назначения (кусты скважин) представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1- Перечень проектируемых объектов технологического назначения (кусты скважин)

Наименование	Ед. изм.	Кол-во
Количество проектируемых кустов скважин	шт.	2
Общий фонд проектируемых эксплуатационных скважин, Всего	шт.	48
в том числе:		
Добывающие	шт.	26
Нагнетательные (после отработки на нефть)	шт.	20
Водозаборные	шт.	2

В соответствии с заданием на проектирование производственный цикл предусматривает сбор и учет продукции скважин, обеспечение закачки воды в пласт для поддержания пластового давления, а также транспортировку продукции с проектируемых кустовых площадок Верхнесалымского месторождения на мультифазную насосную станцию (МНС).

Взам. инв. №	Подп. и дата 27.10.20	Общий фонд проектируемых эксплуатационных скважин, Всего						шт.	48			
		в том числе:										
		Добывающие						шт.	26			
		Нагнетательные (после отработки на нефть)						шт.	20			
		Водозаборные						шт.	2			
Инв. № подл.		В соответствии с заданием на проектирование производственный цикл предусматривает сбор и учет продукции скважин, обеспечение закачки воды в пласт для поддержания пластового давления, а также транспортировку продукции с проектируемых кустовых площадок Верхнесалымского месторождения на мультифазную насосную станцию (МНС).										
		2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ				Лист
		1	-	Зам.	272-23		12.23					7
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Проектируемые скважины на кустах скважин №№ 109, 110 располагаются группами из 4-х скважин с расстоянием между устьями 5 м и между группами скважин 15 м согласно схеме кустования скважин.

Очередность разбурирования скважин, расстояние между группами скважин представлены ООО «СПД».

В данной проектной документации определены группы скважин:

Куст скважин №109:

- группа 1. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 2. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 3. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 4. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 5. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 6. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.

Куст скважин №110:

- группа 1. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 2. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 3. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 4. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 5. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 6. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.

На Верхнесалымском месторождении замер продукции добывающих скважин – обводненной нефти с содержащимся в ней газом под устьевым давлением скважин не более 4,0 МПа, осуществляется в блоках замерной установки, размещенных на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110. Добыча каждой скважины замеряется поочередно по замерному трубопроводу. Во время замера продукции одной скважины, все другие скважины отключены от замерного трубопровода, их продукция подается в нефтегазосборный трубопровод, минуя замерную установку. Переключение добывающих скважин и нагнетательных скважин (в период отработки на нефть) в режимы «замер» и «нефтеcбор» предусмотрено через краны шаровые трехходовые с электроприводом «AUMA».

Продукция скважины после замерной установки и от скважин, не участвующих в замере, по нефтегазосборному трубопроводу поступает в действующую систему нефтегазосбора и направляется на МНС Верхнесалымского месторождения и далее насосами МНС на УПН Западно-Салымского месторождения.

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.		

отработки на нефть) в режимы «замер» и «нефтеcбор» предусмотрено через краны шаровые трехходовые с электроприводом «AUMA».					
Продукция скважины после замерной установки и от скважин, не участвующих в замере, по нефтегазосборному трубопроводу поступает в действующую систему нефтегазосбора и направляется на МНС Верхнесалымского месторождения и далее насосами МНС на УПН Западно-Салымского месторождения.					

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					8

Для всех проектируемых добывающих скважин в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружных электронасосных установок по типу ЭЦН.

В системе нефтегазосбора оборудование и трубопроводы приняты из условия давления в системе не более – 4,0 МПа (максимально допустимое).

С целью интенсификации добычи нефти на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110 организуется система поддержания пластового давления (ППД) путем закачки воды в продуктивные пласты через нагнетательные скважины.

Подача воды для системы ППД куста скважин № 110 предусматривается по высоконапорным водоводам от существующей КНС.

На кусте скважин № 109 закачка воды в нагнетательные скважины предусматривается вначале внутрикустовая по схеме «из скважины в скважину» с использованием водозаборных добывающих скважин, размещенных на кусте и оснащенных высоконапорными насосными агрегатами, в дальнейшем – централизованная по высоконапорным водоводам от существующей КНС.

В начальный период эксплуатации нагнетательные скважины (100 %) отрабатываются на нефть и оборудуются как добывающие. Способ эксплуатации нагнетательной скважины на период отработки – механизированный с помощью погружной электронасосной установки по типу ЭЦН.

Замер количества добываемой продукции из каждой нагнетательной скважины в период отработки на нефть осуществляется в блоках замерной установки, устанавливаемой на кустах.

На замерном трубопроводе предусмотрен узел подключения тестовой установки для возможности осуществления контрольного замера продукции добывающих скважин.

На нефтегазосборном трубопроводе перед обратным клапаном предусмотрен блок предохранительных клапанов для защиты нефтегазосборного трубопровода от превышения давления выше 4,0 МПа.

Дренажная емкость предусмотрена для сбора дренажных стоков от блока измерительной установки, установки подачи химреагентов (УДХ 3Б), сбора сбросов с предохранительного клапана установки измерительной.

Для предотвращения загрязнения грунта в случае утечек из фланцевых соединений и оборудования во время ремонтных работ предусматривается использование инвентарных поддонов и емкостей, которыми снабжены бригады капитального ремонта скважин (КРС).

Электроприводная запорная арматура – задвижка DN200 PN40 с электроприводом «AUMA» предусмотрена на нефтегазосборном трубопроводе для автоматического отключения трубопровода в случае аварийного порыва нефтепровода.

Изм.	2	-	Зам.	314-24	12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Кол.уч	1	-	Зам.	272-23	12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	9
Лист						МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	9
№ док.						МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	9
Подп.						МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	9
Дата						МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	9

Согласно требований Заказчика данная отсекающая запорная арматура является границей разделения трубопроводов на внутривозвращающие технологические и промышленные линейные трубопроводы.

Для исключения замерзания продукта на всех технологических объектах скважин и наземных участках трубопроводов в нижних точках предусмотрены спускники для возможности опорожнения трубопроводов и в верхних точках устанавливаются воздушники для выпуска газа (воздуха) при запуске трубопроводов в эксплуатацию. В рабочем режиме запорная арматура для дренажа и продувки должна быть закрыта и заглушена.

Устья добывающих, водозаборных и нагнетательных скважин, трубопроводы от скважин до эстакады, трубопровод от эстакады до замерной установки, на эстакаде замерной трубопровод и высоконапорный водовод, на эстакаде нефтегазосборный трубопровод между последними двумя скважинами запроектированы с электрообогревом в теплоизоляции. Тепловая изоляция предусмотрена в соответствии с СП 61.13330.2012 "Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов".

Для обеспечения надежности, долговечности и экологической безопасности работы трубопроводов (трубопроводов отработки нагнетательных скважин на нефть, замерного и нефтегазосборного трубопроводов, высоконапорного водовода) в пределах проектируемых кустов скважин №№ 109, 110 приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные, нефтегазопроводные повышенной надежности при эксплуатации по ТУ 1317-233-0147016-02 (рекомендуемые). Материал труб – сталь марки 13ХФА класс прочности K52 (рекомендуемые).

В качестве альтернативы возможно применение стали 05ХГБ с группой прочности не менее K52.

Эти трубы отличаются повышенной стабильностью механических характеристик, низкой температурой вязко-хрупкого перехода, повышенной стойкостью к общей и язвенной коррозии, стойкостью к сульфидному коррозионному растрескиванию и образованию водородных трещин.

Проектом предусмотрены противокоррозионные мероприятия по защите нефтегазосборного и замерного трубопроводов от внутренней коррозии методом постоянного дозирования ингибитора коррозии в нефтегазосборный и замерной трубопроводы дозирующим насосом, размещенным в блоке установки подачи химреагентов, через специальный узел ввода химреагента, поставляемый в комплекте.

Для защиты проектируемого высоконапорного водовода системы поддержания пластового давления от внутренней коррозии проектной документацией на кусте скважин № 109 предусматривается применение труб с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием (B2/2-80) по ТУ 1390-003-52534308-2013.

Также проектом предусмотрены мероприятия для снижения вязкости продукции и улучшения ее транспортировки по нефтегазосборным трубопроводам методом постоянного

Изм.	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ				10
1	-	Зам.	272-23		12.23					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

дозирования деэмульгатора. Для разрушения эмульсий подача деэмульгатора в нефтегазосборный трубопровод осуществляется от УДХ ЗБ.

Организация производства принята аналогично существующей в ООО «СПД». Производство круглосуточное, безлюдная технология, производственные процессы автоматизированы и телемеханизированы.

Непрерывность технологического процесса достигается использованием современного надежного технологического оборудования, оснащенного системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала.

Продукция, транспортируемая со скважин проектируемых кустов скважин №№109, 110 – нефтегазожидкостная смесь – относится по степени агрессивности к среднеагрессивным средам с коэффициентом проникновения 0,5 мм/год.

На проектируемых кустах скважин №№109, 110 все примененное оборудование и трубопроводы, предназначены для эксплуатации в условиях контакта со среднеагрессивными средами.

Состав технологического оборудования и сооружений на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110 приведен в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Состав технологического оборудования и сооружений на кустах скважин №№ 109, 110.

Наименование	Куст №109							Куст №110						
	1 гр	2 гр	3 гр	4 гр	5 гр	6 гр	Всего	1 гр	2 гр	3 гр	4 гр	5 гр	6 гр	Всего
	8 эт.	9 эт.	10 эт.	11 эт.	12 эт.	13 эт.		19 эт.	20 эт.	21 эт.	22 эт.	23 эт.	24 эт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Скважины, Всего:	4	4	4	4	4	4	24	4	4	4	4	4	4	24
в том числе:														
– добывающие	2	2	3	2	2	3	14	2	2	2	2	2	2	12
– нагнетательные	2	2	-	2	2	-	8	2	2	2	2	2	2	12
- водозаборные	-	-	1	-	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-
Площадки под передвижные мостки и агрегат для подземного ремонта скважин	+							+						
Мобильная площадка для обслуживания скважин (1 шт на положение, в положении 4 скважины)	6							6						

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист
11

Наименование	Куст №109							Куст №110						
	1 гр	2 гр	3 гр	4 гр	5 гр	6 гр	Всего	1 гр	2 гр	3 гр	4 гр	5 гр	6 гр	Всего
	8 эт.	9 эт.	10 эт.	11 эт.	12 эт.	13 эт.		19 эт.	20 эт.	21 эт.	22 эт.	23 эт.	24 эт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Якоря для крепления оттяжек агрегата ПРС (комплект)	3							3						
Каждая добывающая скважина и нагнетательная скважина в отработке на нефть оборудуется погружной электронасосной установкой типа ЭЦН с электродвигателем мощностью N=63 кВт	22							24						
Водозаборная скважина оборудуется установкой типа ЭЦН с электродвигателем мощностью N=500кВт	-	-	1	-	-	1	2	-						
Замерная установка «Мера-ММ» 40-1-750	1							1						
Установка подачи химреагентов УДХ 3Б	1							1						
Емкость дренажная, V=8 м3	1							1						

Обустройство добывающих скважин

Проектируемые добывающие скважины оборудуются погружными электронасосными установками по типу ЭЦН с электродвигателем.

На каждой добывающей скважине на затрубном патрубке фонтанной арматуры устанавливается стационарный эхолот «Квантор-Т» для автоматического определения уровня жидкости в затрубном пространстве нефтяных скважин без выброса газа в атмосферу и измерения величины давления в затрубном пространстве.

Обратный клапан исключает переток добываемой среды обратно в скважину.

Краны шаровые трехходовые с электроприводом «AUMA» обеспечивают переключение добывающих скважин и нагнетательных скважин (в период отработки на нефть) в режимы «замер» и «нефтесбор».

Задвижки DN80 PN40 (фонтанная арматура) на каждой добывающей и нагнетательной скважины (в период отработки на нефть) предназначены для отключения скважины от замерного и нефтегазосборного трубопроводов. Для проведения ремонтных работ в скважине устьевая фонтанная арматура снимается.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

12

Для крепления агрегата для подземного ремонта скважин с помощью растяжек предусматриваются инвентарные якоря из расчета: при числе скважин до 8 (включительно) – два комплекта, при большем количестве скважин – 3 комплекта якорей.

Согласно п.6.7.3.1 ГОСТ Р58367-2019 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится. При ремонте сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и ёмкости, и сбрасываются в дренажную емкость, $V=8 \text{ м}^3$ (поз.3 по ГП).

Дренажная емкость оборудуется узлом приема стоков из инвентарных емкостей: воронкой заливной, задвижкой.

Обвязка устьевого арматуры оборудуется необходимыми контрольно-измерительными приборами для замера температуры и давления продукции скважины.

Расположение арматуры и манометров выполнено с учетом возможности их нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта, что обеспечивает безопасность работы обслуживающего персонала.

Устьевая арматура и надземные участки трубопроводов обвязки проектируемых добывающих скважин для сохранения температурного режима приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемых добывающих скважин не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

Обустройство нагнетательных скважин

Проектируемые нагнетательные скважины в первоначальный период эксплуатации отрабатываются на нефть до появления в нефти пластовой воды.

В период отработки скважины оборудуются погружными электронасосными установками по типу ЭЦН с электродвигателем.

Замер дебитов нагнетательных скважин в период отработки предусмотрен в замерной установке.

На период отработки нагнетательная скважина обвязывается как добывающая, после отработки на нефть убирается погружной насос, обвязка демонтируется, и скважина обвязывается под нагнетание (закачку) воды.

Для выполнения обратной промывки нагнетательных скважин на высоконапорном водоводе в обвязке каждой скважины предусмотрены патрубки с задвижками и быстроразъемными соединениями для подключения передвижной емкости.

Для каждой нагнетательной скважины предусмотрено подключение датчиков межколонного давления с передачей данных.

Местное регулирование расхода осуществляется посредством крана шарового КШД со сменными дросселями.

Для осуществления замера расхода воды предусмотрен счетчик расхода воды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Для выполнения обратной промывки нагнетательных скважин на высоконапорном водоводе в обвязке каждой скважины предусмотрены патрубки с задвижками и быстросоразъемными соединениями для подключения передвижной емкости.																												
			Для каждой нагнетательной скважины предусмотрено подключение датчиков межколонного давления с передачей данных.																												
			Местное регулирование расхода осуществляется посредством крана шарового КШД со сменными дросселями.																												
Для осуществления замера расхода воды предусмотрен счетчик расхода воды.																															
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td><td colspan="3" rowspan="3">MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td><td>13</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>									2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист	1	-	Зам.	272-23		12.23	13	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист																						
1	-	Зам.	272-23		12.23				13																						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																										

Задвижка DN100 PN250 обеспечивает отключение нагнетательной скважины от общего высоконапорного водовода.

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектируемых нагнетательных скважин приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемых нагнетательных скважин не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

Требования к проведению ремонтных работ с нагнетательной скважиной и креплением агрегата для подземного ремонта скважин, а также опорожнению обвязки аналогичны добывающей скважине.

Обустройство водозаборных скважин

Проектируемые водозаборные скважины оборудуются погружной электронасосной установкой по типу ЭЦН с частотно-регулируемым приводом (ЧРП) и обеспечивает одновременно добычу и последующую закачку воды в нагнетательные скважины внутри проектируемого куста № 109.

В процессе добычи подземной воды с целью ограничения выноса песка в воде, водозаборная скважина оснащена перед насосом противопесочными фильтром очистки, обеспечивая первую ступень фильтрования пластовой воды. На фильтре очистки жидкости (ФОЖ) задержание механических примесей осуществляется при прохождении воды через установленные внутри фильтра фильтровальные патроны.

Затвор обратный DN100 PN250 исключает переток добываемой воды обратно в водозаборную скважину.

Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью счетчика расхода воды, устанавливаемого в обвязке устьевой арматуры водозаборной скважины.

Задвижка DN100 PN250 обеспечивает отключение водозаборной скважины от общего высоконапорного водовода.

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектируемой водозаборной скважины приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемой водозаборной скважины не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

Требования к проведению ремонтных работ со скважиной и креплением агрегата для подземного ремонта скважин аналогичны добывающей скважине.

Площадка для обслуживания скважин и установки лубрикатора

Для обслуживания фонтанной арматуры скважины в процессе эксплуатации, при ремонтно-профилактических работах, а также при проведении гидродинамических-геофизических исследований в скважине, проектной документацией согласно Задания на

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.																						
				Требования к проведению ремонтных работ со скважиной и креплением агрегата для подземного ремонта скважин аналогичны добывающей скважине.																						
				Площадка для обслуживания скважин и установки лубрикатора																						
				Для обслуживания фонтанной арматуры скважины в процессе эксплуатации, при ремонтно-профилактических работах, а также при проведении гидродинамических-геофизических исследований в скважине, проектной документацией согласно Задания на																						
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>						2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24																					
1	-	Зам.	272-23		12.23																					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					
								14																		

проектирование предусмотрены мобильные площадки для обслуживания. Общее количество мобильных площадок для обслуживания - по 6 шт. на каждый куст скважин.

Конструкция площадки для обслуживания скважин сборно-разборная, сварные узлы-модули соединяются между собой болтами. Для удобства перемещения оснащена колесами, а также дополнительно комплектуется домкратами с возможностью фиксации в двух положениях.

Замерная установка

Для замера дебита жидкости и попутного нефтяного газа добывающих скважин в проекте применена установка измерительная на подключение 1 добывающей скважины по типу «Мера-ММ» 40-1-750 с максимальным массовым расходом жидкости по каждой измеряемой скважине 750 м3/сут. Завод-изготовитель ОАО "ГМС Нефтемаш", г. Тюмень (рекомендуемый).

Замерная установка позволяет производить измерения продукции, поступающей из скважины, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.615-2005 "Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования".

Установка предназначена для непрерывных или дискретных измерений расходов и количеств компонентов, полученных в результате сепарации продукции соответственно одной или нескольких нефтяных скважин, а также индикации, архивирования и передачи результатов измерений и аварийных сигналов на диспетчерский пункт нефтяного промысла.

Замерная установка включает в себя блок технологический и шкафов управления и электрооборудования. Шкафы управления и электрооборудования устанавливаются в блоке связи и автоматики.

Установка осуществляет поочередное автоматическое измерение массовых расходов жидкости, обводненности нефти, массы и объема попутного газа добывающей скважины.

В технологическом блоке размещены:

- сепарационная емкость для отделения попутного газа от жидкости;
- трубопроводная обвязка для подключения скважины к сепаратору, трубопроводы подвода и отвода жидкости и газа;
- средства измерения, служащие для измерения массы, обводненности жидкости, массы и объема попутного газа.

Установка «Мера-Массометр» имеет следующие особенности:

- программное обеспечение комплекса позволяет без дополнительных технических средств осуществлять автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- отображение информации о процессе измерения, вычисления и измеренных параметров на экране персонального компьютера;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	средства измерений, служащие для измерения массы, вязкости жидкостей, массы и объема попутного газа.							
			Установка «Мера-Массометр» имеет следующие особенности:							
<div>— программное обеспечение комплекса позволяет без дополнительных технических средств осуществлять автоматическое и ручное управление процессом измерения;</div> <div>— отображение информации о процессе измерения, вычисления и измеренных параметров на экране персонального компьютера;</div>										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23		15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- внутреннее антипарафиновое и антикоррозионное покрытие трубопроводов и измерительной емкости;
- средние значения по дебиту жидкости, газа, нефти и воды передается на верхний уровень и хранится в памяти контроллера.

Для безопасности эксплуатации сепарационная емкость замерной установки снабжена предохранительным клапаном, настроенным на давление 4,0 МПа, при превышении давления выше допустимого сброс осуществляется в подземную дренажную емкость.

Установка дозирования химреагентов УДХ 3Б

Установка дозирования химреагентов по типу «УДХ 3Б» (на 2 независимых типа реагента) предназначена для защиты замерного и нефтегазосборного трубопроводов от внутренней коррозии, а также для снижения вязкости продукции и улучшения ее транспортировки по нефтегазосборным трубопроводам.

Данная установка имеет две независимые системы подачи ингибиторов с индивидуальными дозировочными насосами и расходными емкостями. Завод-изготовитель ОАО "ГМС Нефтемаш", г. Тюмень (рекомендуемый).

Подключение установки к трубопроводу осуществляется через специальный узел ввода химреагента (форсунку), поставляемый в комплекте с установкой. Узел ввода включает в себя регулирующий вентиль ручного действия, сливной вентиль для опорожнения трубопровода и разъемный фланец для возможности извлечения подающей трубки из полости защищаемого трубопровода.

Ввод ингибитора коррозии и реагента – деэмульгатора осуществляется через распыляющую форсунку, располагаемую в нижней полости защищаемого трубопровода, по трубе диаметром 12 мм через специальное уплотнение, запорную задвижку и вантуз.

Емкость дренажная

На площадках кустов скважин №№109, 110 предусмотрен сбор дренажных стоков (периодические, при ремонтных работах) от блока замерной установки и установки дозирования химреагента.

Стоки от вышеперечисленных блоков по самотечной закрытой системе трубопроводов отводятся с уклоном в емкость дренажную сбора производственных стоков V=8 м³ ЕП8-2000-1300-3 по ТУ 3615-145-00217298-2001 (рекомендуемая). В эту же емкость по отдельному трубопроводу предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и блока предохранительных клапанов, располагаемого на нефтегазосборном коллекторе после ЗУ.

Конструктивом емкости предусмотрена подача продукта на отметку 200 мм от дна емкости, что позволяет избежать подачи стоков «падающей струей».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>отводятся с уклоном в емкость дренажную сбора производственных стоков V=8 м3 ЕП8-2000-1300-3 по ТУ 3615-145-00217298-2001 (рекомендуемая). В эту же емкость по отдельному трубопроводу предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и блока предохранительных клапанов, располагаемого на нефтегазосборном коллекторе после ЗУ.</p> <p>Конструктивом емкости предусмотрена подача продукта на отметку 200 мм от дна емкости, что позволяет избежать подачи стоков «падающей струей».</p>							
			2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23		16
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

– трубопровод дренажных стоков (Д1).

Замерной трубопровод (Н20) предназначен для подачи продукции одной скважины в ЗУ для осуществления поочередного замера дебита каждой добывающей скважины по заданной автоматизированной программе, либо с пульта оператора. Для выкидных трубопроводов применены трубы диаметром 89х8 мм ($P_{расч.}=4,0$ МПа).

Нефтегазосборный трубопровод (Н1) предназначен для сбора продукции добывающих скважин в нефтегазосборную сеть. Для нефтегазосборных трубопроводов применены трубы диаметром 89х8, 219х8 мм ($P_{расч.}=4,0$ МПа).

Высоконапорные водоводы (ВВ0) обеспечивают подключение нагнетательных скважин к высоконапорному водоводу от КНС (для куста №110) и к высоконапорному водоводу от водозаборной скважины в пределах площадки куста скважин № 109 в начальный период, в дальнейшем – к высоконапорному водоводу от КНС. Для высоконапорных водоводов на кустах приняты трубы диаметром 114х12, 219х17 мм.

Трубопровод сброса с предохранительных клапанов (Г16) предназначен для отвода продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и с блока предохранительного клапана на нефтесборном трубопроводе ЗУ в емкость дренажную $V=8м^3$ (поз.3 по ГП).

Трубопровод ингибитора коррозии (Р3) предназначен для подачи реагента от установки подачи химреагентов через специальный узел ввода химреагента (форсунку) в нефтегазосборный и замерной трубопроводы.

Трубопровод деэмульгатора (Р4) предназначен для подачи деэмульгатора от установки подачи химреагентов (блочного типа) через специальное устройство ввода химреагента в нефтегазосборный трубопровод.

Диаметр трубопроводов ингибитора коррозии и реагента – деэмульгатора принят 12х1,5мм.

Трубопровод дренажных стоков (Д1) предназначен для периодического сбора дренажных стоков от блока замерной установки и блока УДХ в ту же емкость.

Все проектируемые технологические трубопроводы на кустах скважин №№109, 110 выполнены надземно на опорах, с уклонами, обеспечивающими их опорожнение при остановке. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002.

Трубопроводы химреагентов прокладываются в лотках надземно на опорах. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002 в сторону оборудования (замерная установка, установка дозирования химреагентов) для возможности беспрепятственного опорожнения трубопроводов.

Технологические дренажи прокладываются надземно на опорах и подземно у емкости. При надземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002, при подземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002 и глубина заложения трубопровода не менее 0,6 м.

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	выполнены надземно на опорах, с уклонами, обеспечивающими их опорожнение при остановке. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002.					
				Трубопроводы химреагентов прокладываются в лотках надземно на опорах. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002 в сторону оборудования (замерная установка, установка дозирования химреагентов) для возможности беспрепятственного опорожнения трубопроводов.					
				Технологические дренажи прокладываются надземно на опорах и подземно у емкости. При надземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002, при подземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002 и глубина заложения трубопровода не менее 0,6 м.					
2		-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
1		-	Зам.	272-23		12.23		18	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

При надземной прокладке технологических трубопроводов учтены требования главы 14.3 ГОСТ 32569-2013.

Подземная прокладка дренажных трубопроводов принята в соответствии с главой 15 ГОСТ 32569-2013. Трубы укладываются на глубине 1,3м, на песчаную противопучинистую подушку из минерального непучинистого грунта на расстоянии 800 мм (в свету) друг от друга. Засыпаются минеральным непучинистым грунтом с послойным тщательным уплотнением для снижения сил морозного пучения.

Запорная арматура

Принятая к применению трубопроводная арматура соответствует требованиям технических условий на изготовление, стандартам на поставку, имеет заводскую маркировку, Сертификаты соответствия требованиям технических регламентов и (или) декларации о соответствии требованиям технических регламентов в соответствии ФЗ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ и ст. 20 ФЗ от 27.12.2002 г. № 121-ФЗ.

Проектом предусмотрена для системы нефтегазосбора стальная фланцевая трубопроводная арматура с ручным управлением, за исключением кранов шаровых трехходовых и задвижки (на нефтегазосборном трубопроводе при выходе с куста) с электроприводом «АУМА» во взрывозащищенном исполнении.

Все трубопроводы в пределах одной группы скважин (позиции) имеют отсекающую запорную арматуру с ручным управлением, обеспечивая возможность одновременного бурения и освоения скважин. При работе отсекающая фланцевая арматура должна быть заблокирована (опломбирована) в открытом положении. Перед первой позицией установлена секущая задвижка только на нефтегазосборном трубопроводе.

Для системы нефтегазосбора и ППД предусмотрены краны шаровые, фланцевые с обтюраторами.

Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, в соответствии с технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, температура, диаметр) и физико-химическими свойствами транспортируемой среды, с учетом действующих каталогов продукции заводов-изготовителей.

Герметичность затворов применяемой запорной арматуры соответствует классу «А» ГОСТ 9544-2015.

Арматура предусмотрена в климатическом исполнении ХЛ по ГОСТ 15150-69 в соответствии климатическим характеристикам района строительства.

В рабочем режиме запорная арматура для дренажа и продувки должна быть закрыта и заглушена.

Изм.	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>ГЕРМЕТИЧНОСТЬ ЗАТВОРОВ ПРИМЕНЯЕМОЙ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ</p>						Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ				19
1	-	Зам.	272-23		12.23					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

В технической документации на арматуру поставщик указывает условия и требования безопасной эксплуатации, методику проведения контрольных испытаний, ресурс и срок эксплуатации, порядок технического обслуживания, ремонта и отбраковки.

Срок службы арматуры приводится в паспортах и инструкциях по эксплуатации заводов-изготовителей и составляет в среднем 15-20 лет.

Ревизию арматуры на трубопроводах выполнять в соответствии с п.14.3.17 ГОСТ 32569-2013.

Проектируемые нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы

В данной проектной документации предусматривается строительство нефтегазосборных трубопроводов, предназначенных для транспорта продукции нефтяных скважин и высоконапорных водоводов, предназначенных для транспорта пластовой воды системы поддержания пластового давления кустов скважин Верхнесалымского месторождения.

Исходные данные по проектируемым трубопроводам, протяженность и характеристика трассы представлены в таблице 1.3.

Проектируемые нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы относятся к промышленным трубопроводам.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (п.7.1.2 и табл. 3), в зависимости от назначения и условий работы, проектируемые нефтегазопроводы относятся:

- диаметрам 426 мм к I классу, к нормальной (Н1) категории;
- диаметрам 219 мм ко II классу, к нормальной (Н1) категории.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (п.7.1.3 и табл. 3), в зависимости от назначения и условий работы, проектируемые высоконапорные водоводы относятся к III классу, к средней (С) категории.

Сведения о проектной мощности линейного объекта

Производительности проектируемых трубопроводов приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Протяженность, м	Диаметр, толщина стенки	Объем перекачки, м ³ /сут.	Расчетное давление*, МПа
Этап 6.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181 - узел УН183	7537,0	426x10	8421,2	4,0
Перемычка К-9	127,0	219x8	285,75	
Перемычка К-10	72,0	219x8	2396,0	
Этап 7.1. Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в - узел УН183в	3232,0	273x20	8194,0	19,0
Этап 8.1. Нефтегазосборный трубопровод.	1674,0	219x8	3715,0	4,0

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20							Лист		
Инв. № подл.									20		
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
1	-	Зам.	272-23		12.23						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Наименование трубопровода	Протяженность, м	Диаметр, толщина стенки	Объем перекачки, м ³ /сут.	Расчетное давление*, МПа
Участок Куст скважин №109 - узел УН181				
Этап 8.3. Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин № 109	1682,0	219х17	4485,0	19,0
Этап 14.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183 - Ш4	2496,0	426х10	9801,7	4,0
Этап 19.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №110 - узел УН181	215,0	219х8	3070,0	4,0
Этап 19.3. Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин № 110	223,0	219х17	3709,0	19,0

* Расчетное давление – давление, принимаемое при расчёте на прочность, выборе оборудования и величины испытательного давления, может отличаться от фактического рабочего давления в большую сторону. Для высоконапорных водоводов согласно ВНТП 3-85 (п.3.80) в качестве рабочего давления принимается максимальное давление, создаваемое насосами при минимальной расчетной производительности.

Учитывая ответственность трубопроводов, и в соответствии с техническим заданием заказчика, гидравлического и прочностного расчетов для строительства применены трубы стальные бесшовные горячедеформированные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии и хладостойкие по ТУ 14-ЗР-91-2004 из стали 13ХФА, класс прочности К52, с дополнительными требованиями по ударной вязкости на образцах Менаже (КСУ) не менее 3,5 кгс•м/см² при температуре минус 60 °С при толщине стенки до 12 мм и не менее 4,0 кгс•м/см² при температуре минус 60 °С толщине стенки 12 - 20 мм, с заводским наружным трехслойным покрытием из экструдированного полиэтилена с температурой длительной эксплуатации плюс 80 °С по ТУ 1396-002-30098597-2014 и внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок), по фенольному праймеру, с температурой длительной эксплуатации внутреннего покрытия до 80°С по ТУ 1390-017-39929189-2016.

В качестве альтернативы в проекте указать возможность применения стали 05ХГБ с группой прочности не менее К52.

Соединительные детали приняты из стали 13ХФА (К52), с заводским двухслойным внутренним и наружным противокоррозионным покрытием на основе эпоксидной порошковой краски.

Для защитных футляров приняты трубы стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91/ ГОСТ 10705-80 из стали 09Г2С группы В.

При выборе труб учитывались климатические характеристики района строительства, принятые согласно СП 131.13330.2020 и материалов строительства, а именно, минимальная

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 21
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 составляет минус 40 °С. Значение ударной вязкости на стальных трубах, гарантированное заводом–изготовителем, для климатических условий данного месторождения соответствует требованиям нормативных документов (ГОСТ Р 55990-2014 п.14.1.7).

Техническая характеристика проектируемых стальных труб приведена в таблице 7.1.

Трубы должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 55990-2014 (п.14.1) по габаритным размерам, овальности, допустимым отклонениям по наружному диаметру и т.д.

Автомобильные дороги

Проектная документация предусматривает строительство автомобильных дорог:

- от второго въезда на куст скважин №9 Верхнесалымского месторождения до узла УН181 Верхнесалымского месторождения;
- от узла УН181 Верхнесалымского месторождения до точки примыкания куста скважин №109;
- от от узла УН181 Верхнесалымского месторождения до точки примыкания куста скважин №110.

Проектируемые дороги являются (согласно Федерального закона № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации»):

- по назначению – частными автомобильными дорогами;
- по виду разрешенного использования - автомобильными дорогами необщего пользования;
- Согласно СП 37.13330.2012:
- по принадлежности – подъездными дорогами промышленных предприятий;
- по месту расположения – межплощадочные (соединяющие отдельные обособленные производства предприятия);
- по срокам использования – постоянные;
- по объему грузоперевозок – дорогами с невыраженным грузооборотом.
- Категория проектируемых дорог принята IV-в по СП. 37.13330.2012.

Параметры проектируемых дорог приняты в соответствии с требованиями нормативных документов СП 37.13330.2012, ГОСТ Р 52748-2007, СП 35.13330.2020.

Основные технико-экономические параметры (сведения о проектной мощности объекта) приведены в таблице 3.4.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата 27.10.20	<p>Параметры проектируемых дорог приняты в соответствии с требованиями нормативных документов СП 37.13330.2012, ГОСТ Р 52748-2007, СП 35.13330.2020.</p> <p>Основные технико-экономические параметры (сведения о проектной мощности объекта) приведены в таблице 3.4.</p>
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 22
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 3.4 - Основные технико-экономические параметры (сведения о проектной мощности)

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение		
		Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181	Подъезд к кусту скважин №109	Подъезд к кусту скважин №110
Категория дороги (по СП 37.13330.2012)	-	IV-в	IV-в	IV-в
Протяженность	км	2,735	1,603	0,148
Расчетный объем перевозок	млн. т нетто/год	не устанавливается	не устанавливается	не устанавливается
Расчетная скорость движения	км/ч	30	30	30
Количество полос движения	шт.	1	1	1
Ширина проезжей части	м	4,50	4,50	4,50
Ширина обочины	м	1,50 (2,50)*	1,50 (2,50)*	1,50 (2,50)*
Ширина земляного полотна	м	7,50 (9,50)*	7,50 (9,50)*	7,50 (9,50)*
Наибольший продольный уклон	‰	100	100	100
Наименьший радиус кривых в плане	м	50	50	50
Расстояния видимости: - поверхности дороги - встречного автомобиля	м м	50 100	50 100	50 100
Наименьший радиус кривых в продольном профиле: - вогнутых - выпуклых	м м	800 650	800 650	800 650
Поперечный уклон - проезжей части - обочины	‰ ‰	50 50	50 50	50 50
Расчетная нагрузка на одиночную наиболее нагруженную ось автомобиля (по ГОСТ Р 52748-2007)	кН	60	60	60
Расчетная нагрузка для искусственных сооружений	-	A14, H14	A14, H14	A14, H14
Примечание: *Значения в скобках указаны для участков установки металлических барьерных ограждений. На таких участках ширина обочины назначена из условия размещения ограждений.				

Трассирование проектируемых дорог выполнено в камеральных условиях с соблюдением требований СП 37.13330.2012.

Начало автомобильной дороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" (ПК0+00) - соответствует второму въезду на куст скважин №9 Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" (ПК 27+35,12) - соответствует ПК 0+0,00 автодороги "Подъезд к кусту скважин №110" Верхнесалымского месторождения. Протяженность – 2,735 км.

Изм.	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>2</p> <p>1</p> <p>Изм.</p>						Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ				23
1	-	Зам.	272-23		12.23					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Начало автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №109" (ПК0+00) - соответствует ПК27+35.12 автодороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №109" (ПК 16+04,30) - соответствует точки примыкания куста скважин №109. Протяженность – 1,604 км.

Начало автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №110" (ПК0+00) - соответствует ПК27+35.12 автодороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №110" (ПК 1+48,56) - соответствует точки примыкания куста скважин №110. Протяженность – 0,148 км.

3.3 Оценка существующего уровня воздействия на окружающую среду

Существующие объекты нефтедобычи и линейные сооружения, а также кустовые площадки приводят к значительному уничтожению исходных экосистем и зачастую к химическому загрязнению прилегающих участков. По транзитным трассам линейных сооружений наряду с практически полным уничтожением растительного покрова, наблюдаются участки с избыточным увлажнением. На существующих объектах разработки месторождения вторичных нарушений экосистем - подтопления, механического нарушения практически не наблюдается.

Нарушение рельефа рассматриваемой территории связано с искусственным повышением и понижением, в результате отсыпки кустовых оснований, линейных сооружений.

Искусственное повышение территории на болотных массивах и ложбинах временного стока затрудняет поверхностный и болотный сток, что в свою очередь вызывает подтопление прилегающей территории. На месторождении такие процессы невелики и находятся в пределах проложенного коридора коммуникаций.

В настоящее время в границах Верхнесалымского месторождения производственный контроль состояния окружающей среды производится для поверхностных вод, донных отложений, почвы и воздуха в районе расположения действующих нефтепромысловых объектов.

Основным фактором нарушения растительности на территории лицензионного участка является вырубка леса. Она проводилась в процессе промышленной вырубки, геолого-разведочных работ, вырубки под коридоры коммуникаций и объекты разработки месторождения. Поскольку старые вырубки достаточно интенсивно возобновляются, главным образом без смены пород и могут рассматриваться, как одна из возрастных стадий лесовозобновления, их площади рассматриваются, как отдельная растительная формация.

Промышленное освоение территории Верхнесалымского месторождения в значительной мере повлияло на плотность обитания животного населения, в первую очередь земноводных и мелких млекопитающих, что главным образом связано с промышленными и под объектами

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
			27.10.20						
<p>является вырубка леса. Она проводилась в процессе промышленной вырубки, геолого-разведочных работ, вырубки под коридоры коммуникаций и объекты разработки месторождения. Поскольку старые вырубки достаточно интенсивно возобновляются, главным образом без смены пород и могут рассматриваться, как одна из возрастных стадий лесовозобновления, их площади рассматриваются, как отдельная растительная формация.</p> <p>Промышленное освоение территории Верхнесалымского месторождения в значительной мере повлияло на плотность обитания животного населения, в первую очередь земноводных и мелких млекопитающих, что главным образом связано с промышленными и под объекты</p>									
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23				24
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

разработки вырубками леса на рассматриваемой территории, однако территории, где происходит интенсивное восстановление растительных сообществ привлекает многие виды млекопитающих и птиц.

Антропогенно нарушенные территории месторождения, приводящие к образованию новых элементов ландшафтов: вырубок, песчаных отсыпок, мелководных прогреваемых водоемов, участков эвтрофицированной придорожной растительности, могут привлекать животных и птиц, в качестве новой среды обитания, где они могут добывать пищу, а также некоторые виды земноводных могут размножаться в искусственно созданных мелководных водоемах.

Существующие объекты разработки месторождения в значительной мере могут оказывать негативное влияние на пути миграции животных, как транзитные, так и межсезонные в пределах рассматриваемой территории. Такое влияние приводят к тому, что животные начинают уходить и осваивать территории не подверженные антропогенному воздействию.

Многие животные, особенно охотничье – промысловые виды, хорошо переносят близкое соседство с человеком, что в свою очередь, со стороны последнего сводится к прямому преследованию охотниками.

3.4 Виды и уровни воздействия на окружающую среду

Наибольшее воздействие на окружающую природную среду при реализации проектных решений будет происходить в период проведения строительных работ, в период эксплуатации воздействие менее интенсивно но долговременно.

Воздействию подвергаются следующие основные компоненты окружающей природной среды:

- приземный слой атмосферы;
- природные воды;
- ландшафт и почвенный покров;
- флора и фауна;
- социальная среда.

Настоящим проектом предусмотрена оценка воздействия, характеризующая отрицательное воздействие на природную среду в период строительства и эксплуатации объекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
<p>Настоящим проектом предусмотрена оценка воздействия, характеризующая отрицательное воздействие на природную среду в период строительства и эксплуатации объекта.</p>							
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Состав раздела разработан в полном соответствии с законодательными нормативными и методическими документами для экспертизы воздухоохраных мероприятий.

Расчетным путем определена величина предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации и уровень загрязнения атмосферного воздуха от строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

4.1 Климатические условия

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность территории с севера и юга.

Территория изысканий, согласно приложению А, СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», находится в IV районе.

Для описания климата участка строительства использовались метеорологические данные по метеостанции Демьянское (расположена в 89-96 км юго-западнее участка строительства).

Климат данного района континентальный, зима холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна.

Среднегодовая температура воздуха минус 0,2°C. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – января, минус 18.9°C, а самого жаркого – июля – плюс 18.0°C (м/ст Демьянское). Абсолютный минимум минус 51°C (м/ст Демьянское), абсолютный максимум плюс 37°C (СП 131.13330.2020).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 43 °C; 0,92 обеспеченности - минус 40 °C. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности минус 46 °C; 0,92 обеспеченности - минус 44 °C. Температура воздуха 0,94 обеспеченности – минус 26 °C. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 9,1 °C (СП 131.13330.2020).

Средняя температура воздуха отопительного периода составляет минус 8 °C, продолжительностью 241 день.

Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) составляет минус 23,4 °C. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля) составляет плюс 22,6 °C.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	27.10.20	Взам. инв. №	обеспеченности минус 46 °С; 0,92 обеспеченности - минус 44 °С. Температура воздуха 0,94 обеспеченности – минус 26 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 9,1 °С (СП 131.13330.2020).	
								Средняя температура воздуха отопительного периода составляет минус 8 °С, продолжительностью 241 день.	
								Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) составляет минус 23,4 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля) составляет плюс 22,6 °С.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					26

Средняя дата начала заморозков – 20 сентября (м/ст Демьянское), средняя дата окончания заморозков – 23 мая (м/ст Демьянское). Средняя продолжительность безморозного периода 119 дней (м/ст Демьянское).

Среднегодовое количество осадков 541 мм (м/ст Демьянское), причем в течение года распределены они крайне неравномерно. В теплый период, с апреля по октябрь – 396 мм (м/ст Демьянское), за холодный период, с ноября по март, выпадает 145 мм (м/ст Демьянское).

Относительная влажность воздуха в течение года меняется незначительно. Наибольшая ее величина 83% приходится на ноябрь (м/ст Демьянское), наименьшая величина 63% - отмечается в мае (м/ст Демьянское). Средняя относительная влажность воздуха за год 75% (м/ст Демьянское).

Снежный покров устанавливается в конце октября, а его разрушение происходит в третьей декаде апреля. Высота снежного покрова величина неустойчивая, зависящая от целого ряда местных условий: рельефа, экспозиции склона по отношению к сторонам света, направления преобладающих ветров, растительного покрова, хозяйственного использования местности и др. Согласно данным метеонаблюдений средняя из наибольших декадных высот снежного покрова – 44 см (м/ст Демьянское).

Преобладающие направления ветра за год – южное. Преобладающее направление ветра за январь – южное. Преобладающее направление ветра за июль – северное. Среднегодовая скорость ветра составляет 3,7 м/с.

К неблагоприятным явлениям в зимний период относятся снег, метель. В теплый период – дожди и туманы.

Таблица 4.1 - Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

Метеостанция	Высота флюгера		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
	с легкой доской	с тяжелой доской													
Демьянское	10	11	3,6	3,6	3,9	3,9	4,1	3,8	3,1	3,1	3,6	4,1	3,9	3,6	3,7

Таблица 4.2– Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а)

Метеостанция	Харак-ка ветра	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Демьянское	Скорость	17ф	17ф	20ф	18ф	18ф	17ф	16ф	17ф	18ф	17ф	20ф	21ф	21ф
	Порыв	20а	18а	-	20ф	-	20ф	40ф	18ф	-	20ф	-	-	40ф

4.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Согласно статье 16 ФЗ №96 «Об охране атмосферного воздуха» фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха учитывается при проектировании и размещении объектов

Взам.инв. №								
	Подп. и дата 27.10.20							
		Инв. № подл.						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 27	
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

хозяйственной деятельности в пределах городских и иных поселений. Проектируемые объекты размещаются за пределами городских и иных поселений.

Также согласно «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» при нормировании выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу определенным предприятием (площадкой, группой предприятий или площадок) необходим учет фоновое загрязнения атмосферного воздуха, т.е. загрязнения, создаваемого выбросами источников, не относящихся к рассматриваемому предприятию (площадке, группе предприятий или площадок).

Такой учет обязателен для всех предприятий (площадок и т.д.), всех загрязняющих веществ, для которых выполняется условие:

$$q_{м,пр,j} > 0,1 \quad (4.1)$$

Где: $q_{м,пр,j}$ (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации j -го ЗВ, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки.

Если приземная концентрация вредного вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК, то учет фоновое загрязнения атмосферы не требуется, и группы веществ, обладающие комбинированным вредным воздействием, в которые входит данное вещество, не рассматриваются.

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

Учет фоновое загрязнения не производился, т.к. приземная концентрация по каждому загрязняющему веществу, выбрасываемому проектируемыми объектами в атмосферный воздух, не будет превышать 0,1 ПДК на границе СЗЗ, а соответственно и на границе ближайшей жилой застройки.

В связи с этим, сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха приводятся для справки, а расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе производится без учёта фоновое загрязнения.

4.3 Характеристика воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

Выбросы загрязняющих веществ оказывают воздействие на атмосферный воздух района строительства. В результате воздействия на атмосферный воздух увеличивается загрязненность воздуха, меняется температурно-влажностный режим воздушного бассейна, увеличиваются неблагоприятные метеорологические явления, уменьшается освещенность территории и ее инсоляционные параметры.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					27.10.20
	Подп. и дата					
<div>4.3 Характеристика воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ</div> <div>Выбросы загрязняющих веществ оказывают воздействие на атмосферный воздух района строительства. В результате воздействия на атмосферный воздух увеличивается загрязненность воздуха, меняется температурно-влажностный режим воздушного бассейна, увеличиваются неблагоприятные метеорологические явления, уменьшается освещенность территории и ее инсоляционные параметры.</div>						
Изм.	2	-	Зам.	314-24		12.24
	1	-	Зам.	272-23		12.23
	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	28

Период строительства

В период проведения строительства в атмосферу выделяются загрязняющие вещества, как в твердом, так и в газообразном состоянии. Выбросы являются временными и имеют неизбежный, но продолжительный характер, ограниченный сроками проведения строительства.

При строительстве проектируемого объекта воздействие на атмосферный воздух сопряжено со следующими видами работ:

- пыление при погрузочно-разгрузочных работах;
- сварочные работы;
- эксплуатация автотранспорта и дорожно-строительной техники;
- эксплуатация дизельной электростанции;
- заправка строительной техники;
- покрасочные работы.

В период строительства проектируемых объектов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

Неорганизованные источники загрязнения атмосферы:

Сварочные агрегаты – используется для сварки и резки металлических конструкций. При работе передвижных сварочных постов, выполняющих сварку и резку, атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого находятся вредные для здоровья оксиды металлов (железа, марганца), пыль неорганическая, фториды, а также газообразными соединениями (диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород).

Эксплуатация автотранспорта и дорожно-строительной техники - используется для выполнения основных строительного-монтажных работ (возведение тела насыпи под площадку строительства, монтаж металлических конструкций и блок-боксов, монтаж трубопроводов на опорах, изоляционно-укладочные работы, очистка полости, испытание нефтегазосборных трубопроводов, транспортировки минерального грунта, необходимого для инженерной подготовки и вертикальной планировки площадки строительства, а также для завоза на территорию площадки строительных материалов (оборудование, металлоконструкции, бетон и ж/бетон, крупногабаритные грузы).

Эксплуатация дорожно-строительной техники и автомобильного транспорта связана с загрязнением атмосферного воздуха отработанными газами двигателей внутреннего сгорания. В состав отработанных газов входят: оксиды углерода и азота, сажа, диоксид серы, диоксид азота, а также керосин. Наиболее опасными из них являются: диоксид азота – 3 класс опасности. Выброс 3В зависит от количества и грузоподъемности спецтехники, а также мощности ДВС.

Потребность в строительных машинах и транспортных средствах определена на основе объемов работ и объемов грузоперевозок.

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							Лист
							29

Продолжительность строительства 30,9 месяцев.

Перечень дорожно-строительной техники и грузового автотранспорта представлен в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Потребность в основных машинах и механизмах

Строительные машины и механизмы	Рекомендуемые машины и механизмы	Количество
1. Основные машины		
Бульдозер	ДЗ-493А	3
Трактор	К-701,Т-150	2
Автомобильный кран	КС-55717 Б	2
Сварочный агрегат	АДБ-307	2
Автобетоносмеситель	АБС-5ДА	1
Бурильная машина	МРК-900Т	1
Топливозаправщик	Урал-355	1
Трубоукладчик	ТО-1224	2
Катки дорожные	ДУ-47Б	1
Корчеватели-собиратели	на базе трактора Т-150	1
Кусторез	Д-514А	1
Лесоповальная машина	ЛП-19А	1
Передвижная ремонтная мастерская	ПРМ-5	1
Пневматическая трамбовочная машина	KAVASAKI KRT-2L	1
Поливомоечная машина (6 м3)	на базе автомобиля МАЗ	1
Одноковшовый экскаватор KOMATSU	РС300-7	2
Трубоукладчик	ТО-1224	2
Очистные машины	ОМ-521	1
Опрессовочный агрегат	АН-2	1
Компрессоры	КС-9	1
Самосвал	«Татра»	3
Сваебойный агрегат	СП-9	2
Автогидроподъемник	БВ-27	1
Дизельная электростанция	ДЭС-100	1
Пост газовой резки		1
Бензопила	«Дружба»	1
2. Транспорт		
Полуприцеп-платформа	ЧМЗАП-99903	2
Тягач	МАЗ 642508-221	3
Трубоплетевоз	ПТК-252	2
Блоковоз	БТА-301	1
Автомобиль бортовой	Зил-130, КрАЗ	4
Автобус	«УРАЛ – Вахта»	2

Окончательный состав и количество машин и механизмов будут определены на стадии разработки ППР после выбора подрядной организации.

Покрасочные работы – проводятся для нанесения эмали, краски, грунтовки на металлические конструкции для защиты от коррозии. В период проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пары растворителей и аэрозоль краски.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 30
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Площадки разгрузки минерального грунта. При проведении разгрузочных работ наблюдается повышенное пылевыведение. В атмосферу поступает пыль песка, щебня и торфа.

Топливозаправщик– для заправки дизельным топливом спецтехники, работающей на строительной площадке, используется топливозаправщик. Слив топлива в баки спецтехники производится заправочным рукавом с помощью насоса, установленного на автозаправщике. При этом через горловину бака в атмосферу периодически поступают предельные углеводороды и сероводород.

На период строительства организованные источники выбросов:

1 Передвижные дизельные электростанции используются для временного электроснабжения проектируемых объектов, в процессе работы которых в атмосферный воздух поступают: оксиды углерода и азота, диоксид серы и азота, сажа, керосин, формальдегид и бенз(а)пирен.

На период эксплуатации проектируемыми организованными источниками выбросов загрязняющих веществ приняты следующие источники:

- № 0001– Дыхательная трубка бака реагентов
- № 0002 Вент труба блока УДХ
- № 0003 Вентр труба блока ЗУ
- № 0004 Воздушник дренажной емкости

На период эксплуатации проектируемыми неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ приняты следующие источники:

- № 6001 – обвязка куста
- №6002-ТО
- № 6003-Движение аттотранспорта

Период аварийной ситуации

Для расчета на период аварийных ситуаций принимаются максимально-возможные показатели площади разлива и массы опасного вещества, участвующего в аварийной ситуации.

Рассматривается наиболее опасная ситуация сценарий С 3.4.2 - пожар пролива нефти (масса нефти 401,646 т, площадь разлива 2289,1 м²), неорганизованный источник № 6501.

Разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → поступление в окружающую среду нефтяной эмульсии → образование пролива взрывопожароопасного вещества (нефти) → инициирование зажигания → пожар пролива → попадание в зону поражающих факторов людей.

4.4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Вещества, поступающие в атмосферу от источников загрязнения атмосферы, относятся к 1-4 классам опасности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	(масса нефти 401,646 т, площадь разлива 2289,1 м2), неорганизованный источник № 6501.					
			Разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → поступление в окружающую среду нефтяной эмульсии → образование пролива взрывопожароопасного вещества (нефти) → инициирование зажигания → пожар пролива → попадание в зону поражающих факторов людей.					
			4.4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу					
			Вещества, поступающие в атмосферу от источников загрязнения атмосферы, относятся к 1-4 классам опасности.					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0008077	0,0036480
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000695	0,0003140
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,2204820	36,3884720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0358285	5,9131254
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0319892	6,2934633
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0501513	4,7122450
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000011	0,0000549
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,2395423	36,7531790
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,0001417	0,0006400
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0002493	0,0011260
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0156250	0,0034500
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0323778	0,0010960
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00E-06	1	0,0000001	0,0000026
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10000	4	0,0062667	0,0002120
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	0,0009444	0,0229772
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4	0,0135778	0,0004590
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0609918	9,9628290
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0109375	0,0014430
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,0003757	0,0195574
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,0022923	0,0005144
Всего веществ: 20					0,7226517	100,0788082
в том числе твердых: 6					0,0354081	6,2990683
жидких/газообразных: 14					0,6872436	93,7797399

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников постоянных выбросов на кусте скважин в период эксплуатации проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)

Взам.инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,21818750	0,01546906
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,00022917	0,00001301
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,00650000	0,00031200
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,00105625	0,00005070
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,01031250	0,00049500
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		4,96454622	0,35872113
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	7,32106895	0,51520238
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,98160910	0,27556008
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,00411879	0,00061865
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,00431077	0,00667278
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,00416551	0,00209198
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 -- 0,04000	3	0,00146104	0,00298467
1052	Метанол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,36067862	1,99028734
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,00947749	0,29888221
Всего веществ : 14					13,88772191	3,46736099
в том числе твердых : 2					0,21841667	0,01548207

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

33

жидких/газообразных : 12

13,66930524

3,45187892

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации на проектируемых объектах, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.6

Таблица 4.6 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс оп.	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	27,7988304	0,1000758
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	4,5173099	0,0162623
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	ПДК с/с	0,01000	2	5,0360200	0,0181297
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	856,1234000	3,0820442
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	140,0013560	0,5040049
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	5,0360200	0,0181297
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	423,0256800	1,5228924
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	5,0360200	0,0181297
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	75,5403000	0,2719451
Всего веществ: 9					1542,1149363	5,5516138
в том числе твердых: 1					856,1234000	3,0820442
жидких/газообразных: 8					685,9915363	2,4695696

4.5 Расчет и анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения объектов

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе размещения проектируемых объектов в периоды строительства и эксплуатации определен на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ, в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проводился по программе УПРЗА «Эколог» (Версия 4.5), с использованием ПДВ «Эколог» (Версия 4.75) без учета влияния фоновое загрязнения атмосферного воздуха. Обоснование исключения учета фона при расчетах рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлено в п. 4.2 настоящего раздела.

Также Программные продукты фирмы «Интеграл» утверждены НИИ Атмосфера в соответствии со списком компьютерных программ, реализующих методические документы по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу («Перечень методик, используемых в

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата	2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	1	-	Зам.	272-23		12.23		
Инв. № подл.							УПРЗА «Эколог» (Версия 4.5), с использованием ПДВ «Эколог» (Версия 4.75) без учета влияния фонового загрязнения атмосферного воздуха. Обоснование исключения учета фона при расчетах рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлено в п. 4.2 настоящего раздела. Также Программные продукты фирмы «Интеграл» утверждены НИИ Атмосфера в соответствии со списком компьютерных программ, реализующих методические документы по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу («Перечень методик, используемых в	
Подп. и дата	27.10.20							
Взам. инв. №								

2024 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух»).

Расчетами определены максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, создаваемые выбросами от источников загрязнения атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере, приняты по ближайшей метеостанции.

Коэффициент целесообразности расчетов принят равным 0,1, т.е. расчет полей рассеивания по конкретному веществу не производится в случае выполнения условия неравенства 2.2, согласно «Методическом пособии по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (С-П, 2012 г.):

$$q_{м,пр,j} > 0,1, \quad (4.2)$$

Где: $q_{м,пр,j}$ (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации j -го ЗВ, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки.

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

Расчеты концентраций произведены при «нормально» неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания, предусмотренных программой «ЭКОЛОГ» и типичных для данной местности.

Расчетная площадка на период строительства принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

Расчетная площадка на период эксплуатации и аварийной ситуации принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

На границе СЗЗ кустов скважин превышения установленных нормативов ПДК м.р. на период эксплуатации отсутствуют.

Зона влияния проектируемого объекта на атмосферный воздух определяется по каждому вредному веществу и комбинации веществ с суммирующимся вредным воздействием отдельно. Зоной влияния проектируемого объекта на атмосферный воздух на период эксплуатации объекта считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов превышает 0,05 ПДК.

Принимая во внимание, что выбросы вредных веществ в атмосферу в период строительства кустов скважин являются кратковременными и, учитывая благоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы (рельеф района равнинный), можно предположить, что в районе строительства проектируемых объектов не произойдет концентрации вредных веществ в воздушных потоках.

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №							Лист 35
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист 35
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Ввод в эксплуатацию проектируемых объектов не приведет к климатическим изменениям, а также не стимулирует образование фотохимических смогов, туманов и других негативных явлений.

На период эксплуатации максимальная расчетная зона влияния не устанавливается, так как расчет по всем веществам не целесообразен.

Превышений ПДК по всем ЗВ на границах СЗЗ кустов скважин в период эксплуатации объекта не выявлено.

На период строительства максимальная расчетная зона влияния составила 1,07 км от границы промплощадки по загрязняющему веществу 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид).

Таблица 4.7- Приземные концентрации и зона влияния загрязняющих веществ на период строительства

Вредные вещества		С макс на промпло щадке, д.ПДК	С макс на СЗЗ д.ПДК	Размер зоны влияния, км (от границ промплощадки/источни ка выбросов*)	Размер зоны 1 ПДК, км (от границ промплощадки/ис точника выбросов*)
код	наименование				
Период строительства					
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	Расчет не целесообразен			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,01	0,00171	-	-
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,65	0,23	1,07	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,05	0,02	-	-
0328	Углерод (Сажа)	0,1	0,04	0,16	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,09	0,02	0,1	-
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	Расчет не целесообразен			
0337	Углерод оксид	0,03	0,00968	-	-
0342	Фториды газообразные	0,01	0,00175	-	-
0344	Фториды плохо растворимые	Расчет не целесообразен			
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,22	0,04	0,26	-
0621	Метилбензол (Толуол)	0,15	0,03	0,14	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0,01	0,00313	-	-
1210	Бутилацетат	0,18	0,03	0,2	-
1325	Формальдегид	0,04	0,00844	-	-
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,11	0,02	0,08	-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 36
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Вредные вещества		С макс на промпл щадке, д.ПДК	С макс на СЗЗ д.ПДК	Размер зоны влияния, км (от границ промплощадки/источни ка выбросов*)	Размер зоны 1 ПДК, км (от границ промплощадки/ис точника выбросов*)
код	наименование				
2732	Керосин	0,03	0,01	-	-
2752	Уайт-спирит	0,03	0,00541	-	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19	Расчет не целесообразен			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,02	0,00376	-	-
6035	(2) 333 1325	0,04	0,00846	-	-
6043	(2) 330 333	0,09	0,02	0,13	-
6046	(2) 337 2908	0,04	0,01	-	-
6053	(2) 342 344	0,01	0,00205	-	-
6204	(2) 301 330	0,46	0,16	0,8	-
6205	(2) 330 342	0,05	0,01	-	-

Таблица 4.7.1 Максимальный вклад на период эксплуатации

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация q'уф,j, в долях ПДК	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)	
			на границе предприятия	на границе санитарно - защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне /зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте - схеме	% вклада
1	2	3	4	5	6	7	8
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	3	----	0,11027	----	----	6002	100,00
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	5	----	----	---- / 0,01113	----	6002	100,00
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,12000	0,24788	----	----	6002	51,59
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5	0,12000	----	0,14163 / ----	----	6002	15,27
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0,03250	0,04289	----	----	6002	24,22

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

27.10.20

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

37

0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5	0,03250	----	0,03426 / ----	----	6002	5,13
0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3	0,06000	0,06812	----	----	6002	11,91
0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,06000	----	0,06137 / ----	----	6002	2,24
0410 Метан	3	----	0,12313	----	----	0004	99,98
0410 Метан	6	----	----	---- / 0,03551	----	0004	99,97
0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3	----	0,04539	----	----	0004	99,98
0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6	----	----	---- / 0,01309	----	0004	99,98
0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	----	0,02429	----	----	0004	99,53
0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6	----	----	---- / 0,00702	----	0004	99,36
0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3	----	0,01701	----	----	0004	99,81
0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	6	----	----	---- / 0,00491	----	0004	99,74
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	3	----	0,02632	----	----	0004	96,78
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6	----	----	---- / 0,00768	----	0004	95,66
0621 Метилбензол (Фенилметан)	3	----	0,00857	----	----	0004	99,06
0621 Метилбензол (Фенилметан)	6	----	----	---- / 0,00248	----	0004	98,72
0627 Этилбензол (Фенилэтан)	3	----	0,08873	----	----	0004	95,68
0627 Этилбензол (Фенилэтан)	6	----	----	---- / 0,02599	----	0004	94,20
1052 Метанол	2	----	0,28502	----	----	0004	96,13

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

38

1052 Метанол	6	----	----	---- / 0,11128	----	0004	78,78
2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1	----	0,00679	----	----	6001	84,08
2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)	8	----	----	---- / 0,00454	----	6003	67,99

4.6 Предложения по нормативам ПДВ загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Период строительства

Учитывая местоположение площадки строительства на незаселенных территориях, кратковременный (отсыпка и планировка объекта) и периодический (в зависимости от цикла строительства) характер работы рассматриваемых ИЗА, выбросы ЗВ, полученные расчетным методом, принимаются в качестве нормативов ПДВ.

Формирование перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию, производится согласно распоряжению Правительства РФ от 20 октября 2023 г. №2909-р «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период строительства (таблица 4.8).

Таблица 4.8 - Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период строительства

Вредные вещества		Подлежит нормированию
код	наименование	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	Да
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Да
0328	Углерод (Сажа)	Да
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	Да
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	Да
0337	Углерод оксид	Да
0342	Фториды газообразные	Да
0344	Фториды плохо растворимые	Да
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	Да
0621	Метилбензол (Толуол)	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Да
1210	Бутилацетат	Да
1325	Формальдегид	Да

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 39
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Вредные вещества		Подлежит нормированию
код	наименование	
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	Да
2732	Керосин	Да
2752	Уайт-спирит	Да
2754	Углеводороды предельные C12-C19	Да
2908	Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	Да

Значения предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 4.9.

Учитывая удаленность селитебной зоны от куста скважин и незначительную массу выбросов ЗВ в атмосферу от проектируемых объектов, в качестве нормативов ПДВ предлагается принять значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом.

Таблица 4.9- Предложения по нормативам ПДВ в период строительства проектируемого объекта

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0008077	0,0036480	0,0008077	0,0036480
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000695	0,0003140	0,0000695	0,0003140
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2204820	36,3884720	0,2204820	36,3884720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0358285	5,9131254	0,0358285	5,9131254
0328	Углерод (Сажа)	0,0319892	6,2934633	0,0319892	6,2934633
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0501513	4,7122450	0,0501513	4,7122450
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000011	0,0000549	0,0000011	0,0000549
0337	Углерод оксид	0,2395423	36,7531790	0,2395423	36,7531790
0342	Фториды газообразные	0,0001417	0,0006400	0,0001417	0,0006400
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002493	0,0011260	0,0002493	0,0011260
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0156250	0,0034500	0,0156250	0,0034500
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0323778	0,0010960	0,0323778	0,0010960
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026
1210	Бутилацетат	0,0062667	0,0002120	0,0062667	0,0002120
1325	Формальдегид	0,0009444	0,0229772	0,0009444	0,0229772
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0135778	0,0004590	0,0135778	0,0004590
2732	Керосин	0,0609918	9,9628290	0,0609918	9,9628290
2752	Уайт-спирит	0,0109375	0,0014430	0,0109375	0,0014430
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0003757	0,0195574	0,0003757	0,0195574
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022923	0,0005144	0,0022923	0,0005144
Всего веществ: 20		0,7226517	100,0788082	0,7226517	100,0788082
В том числе твердых: 6		0,0354081	6,2990683	0,0354081	6,2990683
Жидких/газообразных: 14		0,6872436	93,7797399	0,6872436	93,7797399

Период эксплуатации

Учитывая удаленность селитебной зоны от проектируемых объектов и незначительную массу выбросов ЗВ в атмосферу от проектируемых объектов, в качестве нормативов ПДВ предлагается принять значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом.

Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период эксплуатации (Таблица 4.10).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			40
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица 4.10 - Перечень вредных (загрязняющих) веществ от проектируемых источников выброса, подлежащих государственному учету и нормированию в период эксплуатации

№ п/п	Загрязняющее вещество		Подлежит нормированию
	код	наименование	
1	2	3	4
1	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	нормируемое
2	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	нормируемое
3	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	нормируемое
4	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	нормируемое
5	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	нормируемое
6	0410	Метан	нормируемое
7	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	нормируемое
8	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	нормируемое
9	0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	нормируемое
10	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	нормируемое
11	0621	Метилбензол (Фенилметан)	нормируемое
12	0627	Этилбензол (Фенилэтан)	нормируемое
13	1052	Метанол	нормируемое
14	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	нормируемое

Значения предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации приведены в табл. 4.11.

Таблица 4.11 – Предложения по нормативам ПДВ в период эксплуатации проектируемых объектов

<i>Код</i>	<i>Наименование вещества</i>	<i>П Д В</i>	
		<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
1	2	7	8
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00022917	0,00001301
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00650000	0,00031200

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ 41	Лист	41
2	-	Зам.	314-24		12.24				
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00105625	0,00005070
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01031250	0,00049500
0410	Метан	4,96454622	0,35872113
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	7,32106895	0,51520238
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,98160910	0,27556008
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00411879	0,00061865
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00431077	0,00667278
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00416551	0,00209198
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,00146104	0,00298467
1052	Метанол	0,36067862	1,99028734
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,00947749	0,29888221
Всего веществ :		13,66953441	3,45189193
В том числе твердых :		0,00022917	0,00001301
Жидких/газообразных :		13,66930524	3,45187892

4.7 Характеристика шумового воздействия проектируемого объекта

Слышимые звуковые непериодические колебания с непрерывным спектром воспринимаются как шумы. Шум является наиболее распространенным и агрессивным физическим фактором окружающей среды, влияющим на здоровье населения. Под термином «шум» понимается всякий нежелательный или неприятный звук, либо совокупность звуков, мешающих восприятию полезных сигналов, нарушающих тишину, оказывающих раздражающее или вредное влияние на человека и наземных млекопитающих.

Для измерения интенсивности звука создана логарифмическая шкала уровней звукового давления с единицей измерения – децибелл (дБ). Эти (логарифмические) единицы позволяют оценить интенсивность звука не абсолютной величиной звукового давления, а ее уровнем или отношением фактически создаваемого давления к пороговой величине давления. Оно принято за условный нулевой уровень на шкале децибелл. Звуковое давление, значение которого на 12,4% больше порогового, называется уровнем силы звука в 1 дБ.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

42

Машины и механизмы, используемые на производстве, являются источниками звуков различной частоты и интенсивности, изменяющихся во времени. Поэтому производственный шум рассматривают как совокупность звуков различной интенсивности и частоты, беспорядочно изменяющихся во времени и вызывающих у работающих неприятные субъективные ощущения.

По частотным характеристикам акустические шумы подразделяются на инфразвуковые или сверхнизкочастотные с частотами ниже 20 Гц, низкочастотные (20-300 Гц), среднечастотные (300-800 Гц), высокочастотные (800-20000 Гц) и ультразвуковые или сверхвысокочастотные (20-150 кГц). По спектральным характеристикам разделяют широкополосные с непрерывным спектром шире 1 октавы и тональные шумы с ярко выраженными дискретными тонами. По временным характеристикам шумы делятся на постоянные, когда уровень шума меняется не более чем на 5 дБ, и непостоянные. Которые, в свою очередь подразделяются на колеблющиеся, когда уровень постоянно изменяется во времени; прерывистые, когда уровень шума меняется ступенчато не более чем на 5 дБ, с длительностью интервала более секунды; импульсные, состоящих из нескольких звуковых сигналов с интервалами менее секунды.

По временным характеристикам шума выделяют:

- постоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день или за время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени не более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно»;
- непостоянный шум, уровень которого за 8-часовой рабочий день, рабочую смену или во время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно».

Шумы, в особенности техногенного происхождения, вредно воздействуют на организм человека и животных. Это вредное действие проявляется в специфическом поражении слухового аппарата и неспецифических изменениях других органов и систем.

При воздействии на человека шумов имеют значение их уровень, характер, спектральный состав, продолжительность действия и индивидуальность чувствительности. При продолжительном воздействии интенсивных шумов могут быть вызваны значительные расстройства деятельности нервной и эндокринной систем, сосудистого тонуса, желудочно-кишечного тракта, прогрессирующая тугоухость, обусловленная невритом преддверноулиткового нерва. При профессиональной тугоухости, как правило, происходит нарушение восприятия частот в диапазоне от 4000 до 8000 Гц. Неспецифическое действие шума иногда проявляется раньше, чем поражение слуха, и характеризуется в форме астении, невратических реакций, нарушения функций вегетативной нервной системы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>при продолжительном воздействии интенсивных шумов могут быть вызваны значительные расстройства деятельности нервной и эндокринной систем, сосудистого тонуса, желудочно-кишечного тракта, прогрессирующая тугоухость, обусловленная невритом преддверноулиткового нерва. При профессиональной тугоухости, как правило, происходит нарушение восприятия частот в диапазоне от 4000 до 8000 Гц. Неспецифическое действие шума иногда проявляется раньше, чем поражение слуха, и характеризуется в форме астении, невратических реакций, нарушения функций вегетативной нервной системы.</p>					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
						43		

Звуки искусственные, высоких тонов приводит к угнетению, и даже гибели растений и животных. Длительное пребывание животных в условиях интенсивного шума сопровождается значительным изменением артериального давления и ухудшением функциональных свойств сердечной мышцы. У них нарушается секреторная и моторная функции желудочно-кишечного тракта, они чаще болеют гастритом и язвой желудка и двенадцатиперстной кишки. Звуковой раздражитель как стресс-фактор вызывает значительные нарушения в физиологическом состоянии организма животных, снижении их продуктивности.

Нормирование шумов

В соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» суммарный, фактический шум, создаваемый различными техногенными источниками, не должен превышать допустимых уровней шума.

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются:

а) уровень звукового давления L , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000, 8000 Гц;

б) для ориентировочной оценки допускается использовать уровень звука L_A , дБА.

В случае непостоянного шума нормируемыми параметрами являются:

а) эквивалентный (по энергии) уровень звука L_A экв, дБА;

б) максимальный уровень звука L_A max, дБА.

Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

Анализ шумовых характеристик производится согласно п.п.2.4, 2.5, 3.8, 4.24 СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», табл.1 СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Контроль уровней шума на рабочих местах проводится согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 не реже одного раза в год.

Источники шума и их шумовые характеристики

Физическое воздействие связано с воздействием звукового давления и уровней звука от стационарных источников шума (технологического оборудования) и от вентиляционного оборудования.

На период эксплуатации кустов скважин №109, №110 Верхнесалымского месторождения, основными источниками шума являются – насосное оборудование, размещенное в скважинах; трансформаторы, расположенные в трансформаторных подстанциях (КТП).

Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (ЭЦН). В период эксплуатации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Физическое воздействие связано с воздействием звукового давления и уровней звука от стационарных источников шума (технологического оборудования) и от вентиляционного оборудования.									
			На период эксплуатации кустов скважин №109, №110 Верхнесалымского месторождения, основными источниками шума являются – насосное оборудование, размещенное в скважинах; трансформаторы, расположенные в трансформаторных подстанциях (КТП).									
Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (ЭЦН). В период эксплуатации												
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
												44
2	-	Зам.	314-24		12.24							
1	-	Зам.	272-23		12.23							

от погружных насосов, находящихся на глубине в скважинах (от 300 м) шумовое воздействия на поверхности отсутствует (по данным на действующих предприятиях).

Для расчета приняты проектируемые источники шума.

Расчетная площадка принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

Объемные источники шума № 1, № 2 – трансформаторы марки ТМПНГ-1000, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 3 - № 22 - трансформаторы марки ТМПНГ-160, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 23, № 24 – трансформаторы марки ТМГ-2000/35/0,4, расположенные в блок-боксе проектируемой КТП №1 на площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 25, № 26 - трансформаторы марки ТМГ-2000/35/0,4, расположенные в блок-боксе существующей КТП №2 на площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 27 - № 50 - трансформаторы марки ТМПНГ-160, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 110.

Объемные источники шума № 51, № 52 - трансформаторы марки ТМГ-2500/35/0,4, расположенные в блок-боксе существующей КТП №1 на площадке куста скважин № 110.

Точечные источники шума №53, №54 - насосное оборудование в блок боксе установки дозирования химреагентов УДХ-ЗБ на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Точечные источники шума №55, №56 - насосное оборудование в блок боксе установки дозирования химреагентов УДХ-ЗБ на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Линейный источник шума №57 - автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин № 109).

Линейный источник шума №58 - автомобильная дорога от куста скважин № 109 до узла УН181.

Линейный источник шума №59 - автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин № 110).

По ГОСТ 12.2.024-87 приняты уровни звуковой мощности источников шума № 1 - 22, № 27 - № 50 раскладка по октавным полосам проведена с использованием модуля методики «Справочник шумовых характеристик источников шума».

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 18 (зона обслуживания), № 17 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 109 составил 45,10 дБА и 37,60 дБА соответственно, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 20 (зона обслуживания), № 19 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 110 составил 43,20 дБА и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 18 (зона обслуживания), № 17 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 109 составил 45,10 дБА и 37,60 дБА соответственно, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.					
			Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 20 (зона обслуживания), № 19 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 110 составил 43,20 дБА и					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
	1	-	Зам.	272-23				12.23
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.			Дата

38,90 дБА соответственно, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 1-№ 4 на границах куста скважин № 109 составил 47,10 дБА, в точке № 1 с координатами (598022,50; 6653371,00) в локальной системе координат, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с нормативом СанПиН 2.1.3684-21.

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 5-№ 8 на границах куста скважин № 110 составил 43,90 дБА, в точке № 5 с координатами (59738,00; 6654381,50) в локальной системе координат, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с нормативом СанПиН 2.1.3684-21 и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Предельно-допустимый уровень шума в точках № 9-№ 12 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 109 и в точках №13-№16 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 110 сравнивается с нормативом уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного времени) для территории жилой застройки в соответствии с СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.

В точках № 9-№ 12 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 109 расчетный максимальный эквивалентный уровень звука шумового воздействия составляет:

– 39,50 дБА в точке № 9 с координатами в локальной системе координат (597828,50; 6653603,00).

В точках № 13-№ 19 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 110 расчетный максимальный эквивалентный уровень звука шумового воздействия составляет:

– 42,60 дБА в точке № 13 с координатами в локальной системе координат (598532,00; 6654596,00).

Уровни шума в контрольных точках на СЗЗ 300 м кустов скважин № 109, №110 не превышают допустимые значения норматива уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного времени) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2020 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.

Расчет произведен для кустов скважин №109, №110.

Уровни шума в контрольных точках на СЗЗ 300 м кустов скважин не превышают допустимые значения норматива уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного периода) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003. Санитарно-защитная зона удовлетворяет нормам по шумовому воздействию и принимается в соответствии с нормативом 300 м.

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	времени) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2020 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.							
			Расчет произведен для кустов скважин №109, №110.							
Инв. № подл.			Уровни шума в контрольных точках на СЗЗ 300 м кустов скважин не превышают допустимые значения норматива уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного периода) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003. Санитарно-защитная зона удовлетворяет нормам по шумовому воздействию и принимается в соответствии с нормативом 300 м.							
			2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23		
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		46

4.8 Определение размера санитарно-защитной зоны

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарно-защитная зона (СЗЗ) должна отделять предприятие от жилой застройки. Она предназначена для обеспечения требуемых гигиенических норм содержания в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, уменьшения отрицательного влияния предприятий на окружающее население.

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ, вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является отсутствие превышений на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

В зависимости от характеристики выбросов для промышленного объекта и производства, по которым ведущим для установления санитарно-защитной зоны фактором является химическое загрязнение атмосферного воздуха, размер санитарно-защитной зоны устанавливается от границы промплощадки в случае организации производства с источниками, рассредоточенными по территории промплощадки, при наличии организованных и неорганизованных источников с технологическим оборудованием на открытых площадках, при наличии наземных и низких источников, холодных выбросов средней высоты.

В соответствии с требованиями п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер нормативной санитарно-защитной зоны для проектируемых кустов скважин составляет 300 метров (для предприятий по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов).

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

По результатам расчетов рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух установлено, что рассматриваемая промплощадка, не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека. В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» и п.1 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			47
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

санитарно-защитных зон» (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2018 года № 222) санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека (далее - объекты), в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования.

4.9 Расчет платы за выбросы ЗВ в атмосферу

Ущерб, причиняемый атмосферному воздуху при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Общая сумма платы за выбросы вредных веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов представлена в таблице 4.12.

Таблица 4.12 – Расчет платы за выбросы ЗВ в атмосферный воздух

Наименование загрязняющего вещества	Норматив образования, т	Ставка платы, руб/т	Дополнительный коэффициент 2024 г,	Дополнительный коэффициент (ТТП)	Плата в ценах 2024 г., руб
Период строительства					
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,097428	36,6	1,32	2	9,41
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,008385	5473,5	1,32	2	121,16
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	54,059308	138,8	1,32	2	19809,06
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,784636	93,5	1,32	2	2168,40
Углерод (Пигмент черный)	9,218187	0*	1,32	2	0,00
Сера диоксид	6,674035	45,4	1,32	2	799,92
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000055	686,2	1,32	2	0,10
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	49,570249	1,6	1,32	2	209,38
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,017089	1094,7	1,32	2	49,39
Фториды неорганические плохо растворимые	0,030076	181,6	1,32	2	14,42

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		48
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование загрязняющего вещества	Норматив образования, т	Ставка платы, руб/т	Дополнительный коэффициент 2024 г,	Дополнительный коэффициент (ТТП)	Плата в ценах 2024 г., руб
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,205534	29,9	1,32	2	95,16
Метилбензол (Фенилметан)	0,369917	9,9	1,32	2	9,67
Бенз/а/пирен	0,000003	5472968,7	1,32	2	43,35
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,071597	56,1	1,32	2	10,60
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,022977	1823,6	1,32	2	110,62
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,155126	16,6	1,32	2	6,80
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	14,057612	6,7	1,32	2	248,65
Уайт-спирит	0,418218	6,7	1,32	2	7,40
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,019557	10,8	1,32	2	0,56
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,015493	56,1	1,32	2	2,29
Итого за период строительства:					23716,35
Период эксплуатации					
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00001301	5473,5	1,32	2	0,19
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00031200	138,8	1,32	2	0,11
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00005070	93,5	1,32	2	0,01
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00049500	1,6	1,32	2	0,00
Метан	0,35872113	108	1,32	2	102,28
Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,51520238	108	1,32	2	146,89
Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,27556008	0,1	1,32	2	0,07
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00061865	56,1	1,32	2	0,09
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00667278	29,9	1,32	2	0,53
Метилбензол (Фенилметан)	0,00209198	9,9	1,32	2	0,05

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

Наименование загрязняющего вещества	Норматив образования, т	Ставка платы, руб/т	Дополнительный коэффициент 2024 г,	Дополнительный коэффициент (ТТП)	Плата в ценах 2024 г., руб
Этилбензол (Фенилэтан)	0,00298467	275	1,32	2	2,17
Метанол	1,99028734	7355,9	1,32	2	38650,54
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,29888221	10,8	1,32	2	8,52
Итого за период эксплуатации:					38911,46

Примечание: * ставка платы за данное вещество не определена.

Инв. № подл.	<div>Подп. и дата</div> <div>27.10.20</div> <div>Взам. инв. №</div>						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		50

5 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

5.1 Оценка современного состояния гидросферы

В административном отношении район изысканий расположен в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена притоками различного порядка р. Вандрас.

Р. Вандрас – река в России, протекает по территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа. Устье реки находится в 324 км по левому берегу реки Большой Салым. Длина реки составляет 113 км, площадь водосборного бассейна 1760 км².

Основные притоки – р. Лев (правый приток), р. Невдаръега (левый), Наягъега (левый).

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу, водохозяйственный участок реки – Обь от города Нефтеюганск до впадения реки Иртыш, речной подбассейн реки – Обь ниже Ваха до впадения Иртыша. Речной бассейн реки - (Верхняя) Обь до впадения Иртыша. Код объекта в государственном водном реестре – 13011100212115200049967.

Непосредственно коридор коммуникаций пересекают три ручья без названия. Ручьи без названия являются притоками различного порядка р. Вандрас.

На пересекаемых водотоках осенний и весенний ледоход отсутствует. Карчеход отсутствует.

Куст скважин №109.

Площадка куста скважин расположена на заболоченной территории.

Абсолютные отметки составляют 83,50-84,16 м БС.

Площадка расположена на значительном удалении от постоянных водотоков. Ближайший водоток – исток ручья без названия №3 находится в 1,5 км севернее границы куста. Исток ручей берет на отметках 75 м БС. Разница в отметках более 8 м.

Затопление максимальными уровнями воды ближайших водотоков отсутствует.

Куст скважин №110.

Площадка расположена на значительном удалении от постоянных водотоков. Ближайший водоток – исток ручья без названия №3 находится в 0,38 км севернее границы куста. Исток ручей берет на отметках 75 м БС. Абсолютные отметки составляют 78,43-81,27 м БС. Разница в отметках более 3 м.

Затопление максимальными уровнями воды ближайших водотоков отсутствует.

По результатам рекогносцировочного обследования трассы «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН183»; «Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в-узел УН183в»; «Подъезд

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Площадка расположена на значительном удалении от постоянных водотоков. Ближайший водоток – исток ручья без названия №3 находится в 0,38 км севернее границы куста. Исток ручей берет на отметках 75 м БС. Абсолютные отметки составляют 78,43-81,27 м БС. Разница в отметках более 3 м.																													
			Затопление максимальными уровнями воды ближайших водотоков отсутствует.																													
			По результатам рекогносцировочного обследования трассы «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН183»; «Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в-узел УН183в»; «Подъезд																													
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>						2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					<table><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>51</td></tr></table>		Лист	51
2	-	Зам.	314-24		12.24																											
1	-	Зам.	272-23		12.23																											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																											
Лист																																
51																																

от куста скважин №9 до узла УН181»; «ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110» пересекают ручьи без названия. Остальные трассы постоянные водотоки не пересекают.

Ручьи без названия являются притоками различного порядка р. Вандрас.

Таблица 5.1 – Основные гидрографические характеристики в створе переходов с проектируемыми трассами

Водоток	ПК	Куда впадает	L от истока/ устья, км	Площадь км²	Залесенность, %	Заболоченность, %	Озерность, %	Глубина, м	Ширина русла/поймы*, м	Ширина затопления по трассе, м	Уклон, ‰	Урез воды, на период изысканий, м БС	Скорость воды в межень, м/с
Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН183													
ручей без названия №3	14+1.21	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	1,2	3,6	1,87	69,84	0,4
ручей без названия №2	35+19.01	ручей (пр.б)	3,9/0,9	7,36	70	30	0	0,5	2,82	107,7	0,62	66,72	0,19
Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в-узел УН183в													
ручей без названия №3	18+28.68	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,51	2,74	3,30	1,87	69,85	0,4
Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181													
ручей без названия №3	13+60.89	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	2,6	3,30	1,87	69,92	0,4
ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»													
ручей без названия №3	15+61.61	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,36	2,1	3,92	1,87	69,97	0,4
	15+86.46	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	1,3	2,42	1,87	70,08	0,4
Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4													
ручей без названия №1	3+86.28	р. Вандрас (пр.б)	5,1/0,6	18,59	65	35	0	0,5	2,15	66,8	2,82	60,90	0,7

*пойма ручья без названия №1 составляет 10 м; пойма ручья без названия №2 – 130 м; пойма ручья без названия №3 – 77 м.

5.2 Характеристика воздействия проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов наиболее характерными формами воздействия являются:

- нарушение естественного стока;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

52

- изъятие воды из природных источников, что может привести к истощению водных ресурсов;
- привнесение вредных веществ в водную среду, что может вызвать их загрязнение;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления.

Воздействие на гидрологический режим территории будет оказано во время строительства линейных коммуникаций и площадочных объектов, что приведет к изменению естественного рельефа местности. Его преобразование нарушит микрокомпонентную структуру природного ландшафта: микрорельеф, поверхностный сток и сложившийся гидрологический режим. Отсыпка площадок, устройство постоянных и временных дорожных насыпей способствует перераспределению стока поверхностных вод. Основания под площадные объекты представляют собой насыпные сооружения.

Также естественный сток с водосборной площади напрямую зависит от наличия лесной растительности и состояния почвенного покрова, а также от суммы и интенсивности выпадающих жидких осадков. Часть выпадающих осадков стекает или сдувается с поверхности почвы, занятой лесом, и попадает в овраги, ручьи и реки. Все они в значительной степени пополняются за счет перемещения снега и поверхностного стока воды с почвы.

Степень и характер загрязнения подземных вод зависят от условий их естественной защищенности, под которой понимается совокупность природных характеристик водоносных горизонтов, препятствующих загрязнению подземных вод.

5.3 Характеристика водопользования

Водоснабжение

Период строительства

При строительстве проектируемых объектов использование воды предусматривается для:

- хозяйственно-бытовых и питьевых нужд;
- пожаротушения;
- гидравлического испытания трубопроводов.

Вода на питьевые нужды строителей доставляется на площадку строительства подрядчиком автотранспортом в бутылках промышленного разлива.

Питьевую воду привозят в бутылках типа «Куллер» по 10 или 25 л по линии «чистая вода». Питьевая вода должна соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02.

Воду для хозяйственно-бытовых нужд – в автоцистернах. Вода для хозяйственно-бытовых нужд должна соответствовать СанПиН 1.2.3685-21.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	— гидравлического испытания трубопроводов.									
			Вода на питьевые нужды строителей доставляется на площадку строительства подрядчиком автотранспортом в бутылках промышленного разлива.									
			Питьевую воду привозят в бутылках типа «Куллер» по 10 или 25 л по линии «чистая вода».									
			Питьевая вода должна соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02.									
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Воду для хозяйственно-бытовых нужд — в автоцистернах. Вода для хозяйственно-бытовых нужд должна соответствовать СанПиН 1.2.3685-21.									
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Инв. № подл												

Расстояние от рабочих мест на строительной площадке до туалетов и помещений для обогрева должно составлять не более 150 м, а до устройств питьевого водоснабжения - не более 75 м. Питьевые установки необходимо иметь в гардеробных, помещениях для обогрева, пунктах приема пищи, здравпункте.

Согласно СП 2.2.3670—20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» машинисты землеройных и дорожных машин, крановщики и другие работники, которые по условиям производства не имеют возможности покинуть рабочее место, обеспечиваются питьевой водой непосредственно на рабочих местах (в индивидуальных фляжках).

Период эксплуатации

Существующих сооружений водоснабжения и пожаротушения на проектируемых кустах скважин №109, №110 нет.

На кустах скважин №109, №110 предусматривается:

- хозяйственно-питьевое водоснабжение временно присутствующего персонала;
- противопожарное водоснабжение.

На площадке куста скважин постоянно присутствующего обслуживающего персонала нет. Ремонтная бригада, в количестве четырех человек в смену, доставляется на куст скважин автотранспортом предприятия, оснащенном кулером с холодной и горячей водой.

Вода на хозяйственно-питьевые нужды привозная (бутилированная, заводского разлива), отвечающая требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Вода доставляется ремонтной бригадой в пластиковых бутылках емкостью 10 л. На смену необходимо 2 бутылки. Бутылки хранятся в автотранспорте.

В туалетной кабине установлен наливной электроводонагреватель. Объем наливного водонагревателя в туалетной кабине = 10 л.

Согласно СП 231.1311500.2015 п. 7.4.5 пожаротушение на кустах скважин №109, №110 обеспечивается первичными средствами пожаротушения и передвижной пожарной техникой.

Расчетное количество пожаров на проектируемой площадке куста скважин в соответствии с п.6.1 СП 8.13130.2009 - один.

Расход воды на пожаротушение блочных зданий степенью огнестойкости IV, класс конструктивной пожарной опасности С0, категория по взрывопожарной и пожарной опасности – А, класс функциональной пожарной опасности Ф5.1 объемом 36 м³ (блок АГЗУ) определен согласно СП 8.13330.2009 п. 5.3 табл.3 и составляет 15 л/с, 54 м³/час.

Расчетная продолжительность пожара 3 часа (СП 8.13330.2009 п. 6.3).

Требуемый объем воды для целей пожаротушения составляет:

$$Q=15 \times 3,6 \times 3 = 162 \text{ м}^3.$$

Инд. № подл.	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
Изм.	2	-	Зам.	314-24	12.24
	1	-	Зам.	272-23	12.23
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.
	Дата				

27.10.20	Расход воды на пожаротушение блочных зданий степенью огнестойкости IV, класс конструктивной пожарной опасности С0, категория по взрывопожарной и пожарной опасности – А, класс функциональной пожарной опасности Ф5.1 объемом 36 м³ (блок АГЗУ) определен согласно СП 8.13330.2009 п. 5.3 табл.3 и составляет 15 л/с, 54 м³/час.
	Расчетная продолжительность пожара 3 часа (СП 8.13330.2009 п. 6.3).
	Требуемый объем воды для целей пожаротушения составляет:
	Q=15x3,6x3 = 162 м³.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					54

Внутренний противопожарный водопровод для проектируемых блоков расположенных на площадке куста скважин, согласно СП10.13130.2009, не требуется.

Расчетное количество одновременных пожаров, согласно требований п.6.1 СП 8.13130.2009 – один (площадь кустовой площадки не превышает 150 га).

Источником воды, в соответствии с СП 231.1311500.2015 п.7.3.4, принят водопровод высокого давления ВВО системы ППД. Максимальный объем закачки воды на кусте скважин №109 составляет 3900 м³/сут, на кусте скважин №110 составляет 3225 м³/сут.

Для забора воды из системы ППД предусмотрены:

- на водоводе (ВВО) патрубок с отключающей задвижкой Ø80мм;
- узел (быстроразъемное соединение) для подключения пожарной техники через мобильный блок редуцирующих устройств (БРУ-5022-210).

Согласно п. 6.1.16 СП 231.1311500.2015 место забора воды находится на расстоянии не менее 20 м от блочных зданий и сооружений.

Пожаротушение на кусте скважин осуществляется пожарными машинами АЦ 7,5-40.

Все вновь проектируемые объекты противопожарной защиты находятся в радиусе обслуживания точек забора воды. Расстояние от точек забора воды до объектов защиты при использовании передвижных средств составляет не более 200 м, в соответствии с п.9.11 СП 8.13130.2009.

На начальном этапе эксплуатации куста скважин, на время отработки нагнетательных скважин на нефть, согласно СП231.1311500.2015 п.7.3.9, организация водоснабжения куста скважин в аварийных ситуациях предусматривается самоходными автоцистернами (пожарными машинами). В компании Салым Петролеум имеются в наличии пожарные автоцистерны: АЦ 7,5-40 на базе УРАЛ (3 шт), АЦ 8-40 на базе УРАЛ (1 шт), АЦ 8-60 на базе КАМАЗ (2 шт), автомобиль пенного пожаротушения АЦ 6,5-60 на базе КАМАЗ (1 шт). Общий объем автоцистерн равен 53 м³.

За время тушения пожара возможно пополнение пожарных автоцистерн от сооружений пожаротушения, предусмотренных на период бурения. На период бурения на кусте скважин предусматриваются емкости надземные объемом 100 м³ (2 шт.), оснащенные патрубком с задвижкой и соединительной головкой для подключения передвижной пожарной техники. Емкости предусмотрены в теплоизоляции и с теплообогревом.

В соответствии со ст. 8, ст. 17 ФЗ № 384-ФЗ, ст. 43, 60 ФЗ № 123-ФЗ, п.п. 70, 464, 465 Правил противопожарного режима (ППР) площадка обеспечивается первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, а также немеханизированного инструмента и инвентаря, на территории куста предусмотрены пожарные щиты типа ЩП-В, ЩП-Е.

Водоотведение

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	27.10.20	<p>предусматривается возможность подсоединения оборудования (в т.ч.), создающего нагрузку с задвижкой и соединительной головкой для подключения передвижной пожарной техники. Емкости предусмотрены в теплоизоляции и с теплообогревом.</p> <p>В соответствии со ст. 8, ст. 17 ФЗ № 384-ФЗ, ст. 43, 60 ФЗ № 123-ФЗ, п.п. 70, 464, 465 Правил противопожарного режима (ППР) площадка обеспечивается первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, а также немеханизированного инструмента и инвентаря, на территории куста предусмотрены пожарные щиты типа ЩП-В, ЩП-Е.</p> <p><i>Водоотведение</i></p>									
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ										Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23											55	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата												

Период строительства

Сбор хозяйственно-бытовых вод на территории строительной площадки предусматривается в водонепроницаемый выгреб.

Очистка хозяйственно-бытовых стоков производится по схеме полной биологической очистки. Существующая станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (КОС) обеспечивает степень очистки, удовлетворяющей требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Кусты скважин №109, №110 расположены вне границ водоохранных зон водных объектов. Поэтому в соответствии с ГОСТ Р58367-2019 п.6.7.3.1 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится.

Загрязненные стоки, образующиеся при ремонте скважин, собираются в инвентарные поддоны и емкости.

Проектной документацией предусмотрены мобильные туалетные кабины.

Согласно п. 24 задания на проектирование по мере заполнения накопительного резервуара стоки вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС) пос. Салым.

Количество загрязняющих веществ на одного человека принимается согласно СП32.13130.2012 п. 9.1.5 таблицы 19 с учетом примечания 2.

После проведения строительно-монтажных работ трубопроводы испытываются на прочность и проверяются на герметичность гидравлическим способом.

Период эксплуатации

Существующих систем канализации и станций очистки сточных вод на проектируемых площадках кустов скважин №109, №110 нет.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадках кустов скважин не требуется.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная всесезонная туалетная кабина с накопительным баком.

Отвод поверхностных стоков, не загрязненных нефтепродуктами, уклоном от оси скважин по спланированной поверхности в сторону периферии кустового основания в пониженные места с последующей фильтрацией через тело обвалования и/или естественным испарением.

Нормы водоотведения бытовых сточных вод равны нормам водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды.

Объем бытовых сточных вод равен 18 л/сутки.

На кустах скважин №109, №110 бытовая канализация не проектируется.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) запроектирована автономная всесезонная туалетная кабина с

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №	по спланированной поверхности в сторону периферии кустового основания в пониженные места с последующей фильтрацией через тело обвалования и/или естественным испарением.																											
			Нормы водоотведения бытовых сточных вод равны нормам водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды.																											
			Объем бытовых сточных вод равен 18 л/сутки.																											
			На кустах скважин №109, №110 бытовая канализация не проектируется.																											
Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) запроектирована автономная всесезонная туалетная кабина с																														
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>									2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист 56
2	-	Зам.	314-24		12.24																									
1	-	Зам.	272-23		12.23																									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																									

накопительным резервуаром. Туалетная кабина является изделием полной заводской готовности. Кабина оборудована стульчаком с приемной воронкой и умывальником. Слив от умывальника предусмотрен в накопительный резервуар через отверстие в полу блока.

Объем накопительного бака в туалетной кабине равен 1,95 м³.

Согласно п. 24 задания на проектирование по мере заполнения накопительного резервуара стоки вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС) пос. Салым.

Количество загрязняющих веществ на одного человека принимается согласно СП32.13130.2012 п. 9.1.5 таблицы 19 с учетом примечания 2.

Концентрация загрязнений, вывозимых на очистные сооружения, сточных вод, следующая:

- по взвешенным веществам 220 мг/л;
- загрязнения по БПК полн. неосветленной жидкости – 180 мг/л;
- азот аммонийных солей- 26 мг/л.

Очистка хозяйственно-бытовых стоков производится по схеме полной биологической очистки. Существующая станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (КОС) обеспечивает степень очистки, удовлетворяющей требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Кусты скважин №109, №110 расположены вне границ водоохранных зон водных объектов. Поэтому в соответствии с ГОСТ Р58367-2019 п.6.7.3.1 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится.

Загрязненные стоки, образующиеся при ремонте скважин, собираются в инвентарные поддоны и емкости, и сбрасываются в дренажную емкость, V=8 м³ (поз.3 по ГП).

Технология добычи нефти, применяемая на кусте скважин - закрытого цикла, герметичная, полностью безлюдная.

При нормальном режиме работы оборудования, загрязненные поверхностные воды на кусте скважин, не образуются.

Отвод поверхностных стоков, не загрязненных нефтепродуктами, уклоном от оси скважин по спланированной поверхности в сторону периферии кустового основания в пониженные места с последующей фильтрацией через тело обвалования и/или естественным испарением.

Среднегодовой и среднесуточный объёмы дождевых вод, образующихся на площадке, определены согласно СП 32.13330.2012 п. 7.2.1- 7.3.4 по формулам (1), (2).

Среднегодовой объём поверхностных дождевых сточных вод, W_{год.дож.} г, определяется по формуле (5.1):

$$W_{\text{год.дож.}} = 10 \times H_d \times F \times \Psi_d, \text{ м}^3/\text{год}; \quad (5.1)$$

где: F – общая площадь стока, га;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	по спланированной поверхности в сторону периферий кутового основания в пониженные места с последующей фильтрацией через тело обвалования и/или естественным испарением.								
			Среднегодовой и среднесуточный объёмы дождевых вод, образующихся на площадке, определенлся согласно СП 32.13330.2012 п. 7.2.1- 7.3.4 по формулам (1), (2).								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Среднегодовой объём поверхностных дождевых сточных вод, Wгод.дож. г, определяется по формуле (5.1):					
						$W_{\text{год.дож.}} = 10 \times H_d \times F \times \Psi_d, \text{ м}^3/\text{год}; \tag{5.1}$					
						где: F – общая площадь стока, га;					
						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
						Лист 57					

hd – слой осадков, мм, за тёплый период года, согласно технического отчета ИГМИ - 396 мм;

фд – общий коэффициент стока дождевых вод, - 0,2 (п.7.2.4).

Среднесуточный объём поверхностных дождевых сточных вод, Wсут.дож., определяется по формуле (5.2)

$$W_{\text{сут.дож.}} = 10 \times h_d \times F \times \Psi_d \times K, \text{ м}^3/\text{год}; \quad (5.2)$$

Где: hd – максимальный слой осадков, 141 мм,

k=0,2 - коэффициент перевода в среднесуточное количество осадков в соответствии с п. 3.20 ВНТП 3-85.

В холодный период времени года территория куста скважин и проездов очищается от снега. Поэтому расчет объема талых вод не выполняется.

Таблица 5.2- Объемы водоотведения дождевых стоков

№ куста скважин	F га.	Wд м3/год	Wд м3/сут
1	2	3	4
Куст скважин №109	1,91	1512,72	107,72
Куст скважин №110	1,96	1552,32	110,54

5.4 Характеристика объекта как источника воздействия на водную среду, водные биологические ресурсы и среду их обитания

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов наиболее характерными формами воздействия являются:

- нарушение естественного стока;
- привнесение вредных веществ в водную среду, что может вызвать их загрязнение;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления.

Воздействие на гидрологический режим территории будет оказано во время строительства линейных коммуникаций и площадочных объектов, что приведет к изменению естественного рельефа местности. Его преобразование нарушит микрокомпонентную структуру природного ландшафта: микрорельеф, поверхностный сток и сложившийся гидрологический режим. Отсыпка площадок, устройство постоянных и временных дорожных насыпей способствует перераспределению стока поверхностных вод. Основания под площадные объекты представляют собой насыпные сооружения.

Также естественный сток с водосборной площади напрямую зависит от наличия лесной растительности и состояния почвенного покрова, а также от суммы и интенсивности выпадающих жидких осадков. Часть выпадающих осадков стекает или сдувается с поверхности почвы, занятой лесом, и попадает в овраги, ручьи и реки. Все они в значительной степени пополняются за счет перемещения снега и поверхностного стока воды с почвы.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<div>Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx</div> <div>Формат A4</div>	<div>Лист</div> <div>58</div>
2	-	Зам.	314-24		12.24	<div>MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</div>	
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
	27.10.20						

Степень и характер загрязнения подземных вод зависят от условий их естественной защищенности, под которой понимается совокупность природных характеристик водоносных горизонтов, препятствующих загрязнению подземных вод.

Воздействия от загрязнения территории отходами производства не производится, т.к. предусмотрено обязательное накопление отходов на специально отведенных участках с вывозом специализированной организацией на дальнейшее размещение, обезвреживание, использование или переработку.

Инв. № подл.							Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист		
1	-	Зам.	272-23		12.23			59	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

6 Оценка воздействия на земельные ресурсы

6.1 Характеристика почвенного покрова

В соответствии со схемой почвенно – экологического районирования территория проектируемого строительства находится в Европейско – Западно – Сибирской таежно – лесной почвенно – биоклиматической области, подзоне подзолистых почв и подзолов средней тайги, Нижнеиртышской провинции глееземов, светлоземов, подзолов, подзолистых и торфяных болотных почв.

По результатам маршрутных наблюдений, в пределах участка изысканий распространены:

- таежная торфянисто-перегнойно-глеевая;
- таежная перегнойно-глеевая;
- верховые торфяные почвы;
- пойменные дерново-слабоподзоленные почвы.

Территории существующих объектов инфраструктуры месторождения (кусты скважин, коридоры коммуникации) представлены антропогенно-преобразованными почвами.

Таежные торфянисто-перегнойно-глеевые почвы формируются на суглинистых породах по понижениям рельефа под заболоченными лесами, окаймляющими болота и гривы. Профиль состоит из торфяного или торфяно-перегнойного горизонта. Максимум оглеения прослеживается под органогенным горизонтом или непосредственно над мерзлотным экраном. Минеральная толща пропитана на большую глубину подвижными слабоокрашенными гумусовыми соединениями и аморфными полуторфными оксидами. Реакция почв кислая или сильнокислая. Мощность плодородного слоя 5-12 см.

Таежные перегнойно-глеевые почвы занимают плоские и полого-наклонные поверхности озерно-аллювиальных равнин со среднеплотными и плотными елово-березово-сосновыми лесами и гипново-осоково-хвощовым напочвенным покровом. Одним из условий образования является затрудненный внутренний дренаж всего профиля, обусловленный залеганием материнских пород тяжелого (суглинистого) механического состава. Это тип почв, в которых аккумуляция органического вещества не дошла до стадии торфонакопления. Мощность плодородного слоя 4-6 см.

Болотные верховые почвы формируются, главным образом, в местных понижениях в условиях увлажнения пресными атмосферными водами. Наиболее характерной чертой растительности являются сфагновые мхи, кустарнички (багульник, брусника, голубика, кассандра, клюква). Из древесных пород -главным образом, сосна. По всему профилю почвы имеют кислую реакцию. Степень насыщенности основаниями 10-30 %. Для верховых торфяных

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
								60
Инд. № подл.	Подп. и дата	27.10.20						
аккумуляция органического вещества не дошла до стадии торфонакопления. Мощность плодородного слоя 4-6 см.								
<p>Болотные верховые почвы формируются, главным образом, в местных понижениях в условиях увлажнения пресными атмосферными водами. Наиболее характерной чертой растительности являются сфагновые мхи, кустарнички (багульник, брусника, голубика, кассандра, клюква). Из древесных пород -главным образом, сосна. По всему профилю почвы имеют кислую реакцию. Степень насыщенности основаниями 10-30 %. Для верховых торфяных</p>								

почв, формирующихся в пойме и испытывающих слабое влияние паводковых вод, характерно наличие слоистого суглинистого субстрата. Мощность плодородного слоя 0,5-1,0 м.

Аллювиальные дерновые почвы формируются на возвышенных элементах рельефа поймы при глубоком залегании грунтовых вод преимущественно на аллювии легкого механического состава, часто слоистом. Эти почвы развиваются в условиях кратковременного увлажнения паводковыми водами. Гранулометрический состав отлагаемого аллювия зависит от близости к руслу реки и характера паводка.

Антропогенно-преобразованные почвы – почвы, в которых результаты деятельности человека выявляются морфологически или аналитически в отдельных свойствах почв или их сочетаниях, вплоть до формирования нового горизонта.

Согласно классификации природных и антропогенно-преобразованных почв, техногенные грунты участка изысканий относятся к искусственным грунтам - техногенным поверхностным образованиям (ТПО), которые не рассматриваются как генетически сопряженные горизонты почв и подлежат отдельной систематике и диагностике. Согласно рекомендуемой систематике ТПО, данные грунты участка изысканий относятся к группе «натурфабрикатов», подгруппе «литостраты», представляют собой насыпные минеральные грунты: отвалы вскрышных и вмещающих пород горнодобывающих и строительных предприятий, грунтовые насыпи и выравненные грунтовые площадки, создающиеся при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых, строительстве поселков и пр.

В соответствии с ГОСТ 17.4.3.02-85 целесообразность снятия плодородного, потенциально-плодородного слоев почвы устанавливают в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова конкретного региона, мощности плодородного слоя почвы, природной зоны, типов и подтипов почв и основных показателей свойств почв, в т.ч.: массовой доли органического вещества (гумуса), показателя концентрации водородных ионов (рН водного раствора).

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, пробы почвы являются непригодными для рекультивации, лимитирующими факторами являются низкие рН солевой и водной вытяжки.

Ввиду заболоченности территории изысканий (пробные площадки ПО-1, ПО-6, ПО-7) допускается не снимать плодородный слой, согласно п. 10.2 СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная версия СНиП 3.02.01-87.

На пробных площадках №№ ПО-2, ПО-3, ПО-4, ПО-5 почвы не пригодны для снятия, лимитирующим фактором является мощность плодородного слоя - менее 10 см (п. 1.5 ГОСТ 17.4.3.02-85).

6.2 Отвод земель под проектируемый объект

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Нефтеюганском районе на территории

Изм.	2	-	Зам.	314-24	12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Кол.уч	1	-	Зам.	272-23	12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	61
Лист	2	-	Зам.	314-24	12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
№ док.	1	-	Зам.	272-23	12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	61
Подп.	2	-	Зам.	314-24	12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Дата	27.10.20	-	Зам.	314-24	12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	61

работ. Влияние же на почвенный покров, на период эксплуатации от данных объектов, незначительно.

Воздействие на земельные ресурсы в период строительства может вызвать также неорганизованный проезд строительной техники. В результате передачи нагрузок от строительной техники, обладающей большой мощностью и грузоподъемностью, происходит изменение состояния и свойств грунтов. Следствием этого является развитие несвойственных ненарушенному почвенному покрову гипергенных процессов (эрозии, дефляции) и нарушению среды обитания почвенных организмов.

К тому же от транспортных средств, используемых при строительстве и обслуживании проектируемых объектов можно ожидать химическое воздействие на почвенный покров, которое будет заключаться в токсичном загрязнении от выбросов автотранспорта. С выхлопными газами в воздух попадают окиси углерода, азота, альдегиды, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на растениях и почве вместе с пылью, накапливаются и в дальнейшем могут оказать поражающее действие на человека и животных.

Изменение химических характеристик почвенного покрова будет происходить не только в результате механического повреждения (особенно в период строительства), но и в результате побочных факторов в процессе эксплуатации проектируемых объектов – аварийных выбросов углеводородного сырья.

Наибольшая интенсивность нарушений почвенного покрова от строительства линий электропередач будет происходить при вырубке лесной растительности в границах отвода. Влияние же на почвенный покров, на период эксплуатации от данных объектов, незначительно.

Кроме того, в ходе строительных работ при несоблюдении правил пожарной безопасности возможны возникновения пожаров антропогенного происхождения. Пожары антропогенного происхождения являются одними из ведущих негативных факторов при обустройстве месторождения. Их происхождение связано с халатностью работников предприятия, с отсутствием искрогасителей у используемой техники, с захламленностью территории и другими факторами экологического и социального планов.

Таким образом, влияние строительства проектируемого объекта выражается в отчуждении земель для их размещения, изменении рельефа при выполнении строительных и планировочных работ, увеличении нагрузки на грунты, изменении гидрологических характеристик и условий поверхностного стока, возможной интенсификации на территории опасных геологических процессов, а также химическом загрязнении почвогрунтов отходами производства и потребления.

В период эксплуатации объекта воздействие на природную среду может быть связано с химическим загрязнением прилегающих территорий при аварийных ситуациях на нефтепромысле. Особую опасность для почвенного и растительного покрова представляют

Инв. № подл.	Взам. инв. №						Лист 63
	Подп. и дата		27.10.20				
	2	-	Зам.	314-24		12.24	
	1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.		Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

нефть и нефтепродукты. При попадании их на поверхность, в почве происходят необратимые изменения морфологических, физических, физико-химических, микробиологических свойств, а иногда и существенная перестройка всего почвенного профиля. Также проектируемые объекты являются потенциальными источниками техногенных потоков, а также причиной негативных процессов из-за воздействия на мерзлотный и гидрогеологический режим почвенного покрова.

Изменение химических характеристик почвенного покрова будет происходить не только в результате механического повреждения (особенно в период строительства), но и в результате побочных факторов в процессе эксплуатации проектируемых объектов – выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с последующим выпадением их с атмосферными осадками на почвенный покров.

В процессе строительства и последующей эксплуатации проектируемых объектов непосредственному воздействию подвергнется, наряду с другими компонентами природной среды, микрорельеф. Объекты строительства будут размещаться на новых территориях. Основные воздействия на микрорельеф произойдут в период строительства площадных объектов и связаны с механическим повреждением поверхности и уничтожением почвенно-растительного слоя. Основные работы по переформированию рельефа происходят на строительных площадках в подготовительный период, когда производится подсыпка привозным грунтом, вертикальная планировка. При планировочных работах, проходке траншей и выемок, создании насыпей возникают многочисленные антропогенные отрицательные и положительные формы техногенного микрорельефа.

Таким образом, влияние проектируемого объекта в процессе эксплуатации даже при условии соблюдения всех мероприятий по охране земельных ресурсов, почвенно-растительного покрова отрицательное воздействия полностью нельзя исключить. Однако интенсивность воздействия снизится после строительства проектируемых объектов и благоустройства территории.

6.4 Рекультивация нарушенных земельных участков и почвенного покрова

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда в эксплуатационных лесах Нефтеюганского лесничества Пывъ-Яхского участкового лесничества, следовательно, целевое назначение рекультивируемых земельных участков – эксплуатационные леса. Согласно публичной кадастровой карте вид разрешенного использования для испрашиваемого участка – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины.

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда в эксплуатационных лесах Нефтеюганского лесничества Пывъ-Яхского участкового лесничества, следовательно, целевое назначение рекультивируемых земельных участков – эксплуатационные леса. Согласно публичной кадастровой карте вид разрешенного использования для испрашиваемого участка – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины.									
2		-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ				Лист		
1		-	Зам.	272-23		12.23					64		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

Проектом рекультивации рассматриваются три очереди проведения рекультивационных работ:

I очередь – технический этап рекультивация земель после завершения строительства - 109,2693 га;

II очередь – технический и биологический этап рекультивация земель после окончания эксплуатации куста скважин №109,110; технический этап – 164,7239 га; биологический этап – 164,7239 га.

3.1.2.1 I очередь рекультивации земель, после завершения строительства

I очередь рекультивации земель, после завершения строительства

Настоящим проектом предусмотрена обязательная рекультивация земель после окончания строительства на площади 109,2693 га.

Главной целью I очереди рекультивации после строительства является приведение земель в состояние пригодное для дальнейшего использования по назначению в лесном хозяйстве.

Настоящим проектом на техническом этапе после строительства на территории предусмотрены следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин.

Таблица 3.1.2.1 - Площади проведения рекультивации по этапам

Новый этап	Площадь рекультивации, м ²	Объемы рекультивации
Этап 1 подъезд от куста скважин №9 до узла УН181	76966,96	<ul style="list-style-type: none"> - уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24			65
1	-	Зам.	272-23		12.23			

Этап 2 подъезд к кусту скважин №109	28190,52	<ul style="list-style-type: none"> - уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 3 ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 – Подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109»	77345,32	<ul style="list-style-type: none"> - уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 4 подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин)
Этап 5 подстанция №2 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин)
Этап 6 нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН 183	181556,7	<ul style="list-style-type: none"> - уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 7 высоконапорный водовод. Участок узел УН182в- узел УН183в	-	<p>Не требуется</p> <p>Площадь рекультивации приобъектной территории учтена в Этапе 6</p>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

66

Этап 8	91477,77	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
8.1 нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин №109 – узел УН181		
8.2 Куст скважин №109 (группа 1)		
8.3 Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в- куст скважин №109		
Этап 9	-	Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 13
9.1. Куст скважин №109 (группа 2)		
Этап 10	-	Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 13
10.1 Куст скважин №109 (группа 3)		
Этап 11	-	Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 13
11.1 Куст скважин №109 (группа 4)		
Этап 12	-	Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 13
12.1 Куст скважин №109 (группа 5)		
Этап 13	60354,12	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
13.1 Куст скважин №109 (группа 6)		
Этап 14	220575,8	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
14.1 Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183- узел Ш4		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

67

		- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 15 15.1 Подъезд к кусту скважин №110	647,0598	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 16 16.1 ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»	119130,7	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 17 17.1 ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110» - Подстанция 35/0,4 кВ в районе Куста скважин №110»	17270,45	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 18 18.1 Подстанция 35/0,4 кВ в районе Куста скважин №110	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин)
Этап 19	5742,396	- уборка строительного мусора;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

68

19.1 Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №110 – узел УН 181		- удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
19.2 Куст скважин №110 (группа 1)		- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
19.3 Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в- куст скважин №110		
Этап 20		
20.1. Куст скважин №110 (группа 2)		Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24
Этап 21		
21.1 Куст скважин №110 (группа 3)		Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24
Этап 22		
22.1 Куст скважин №110 (группа 4)		Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24
Этап 23		
23.1 Куст скважин №110 (группа 5)		Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24
Этап 24	62747,12	- уборка строительного мусора;
24.1 Куст скважин №110 (группа 6)		- удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
		- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Этап 25	150688,1	- уборка строительного мусора;
25.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН110- узел УН183		- удаление из пределов строительной полосы всех

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

69

25.2 Подъезд к камере приема СОД Ш90		временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
Общая площадь	1092693	

Технологическая карта №1 на рекультивацию земель после окончания строительства кустов скважин №109,110 указана в таблице 3.1.2.2

Карты-схемы технического этапа рекультивации и границы представлены в графической части.

Таблица 3.1.2.2 - Технологическая карта №1 на рекультивацию земель после окончания строительства кустов скважин № 109,110 по объекту

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребляемые средства
Куст скважин № 109,110. Технический этап: площадь рекультивации 137,9842 га			
Этап 1			
подъезд от куста скважин №9 до узла УН181			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 9,72 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 9,72 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Этап 2			
подъезд к кусту скважин №109			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 3,56 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 3,56 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Этап 3			
ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 – Подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109»			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 9,77 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 9,77 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Этап 4			
подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109			

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 70
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Не требуется (расположена на площадке Куста скважин)

Этап 5

подстанция №2 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109

Не требуется (расположена на площадке Куста скважин)

Этап 6

нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН 183

уборка бытового и
строительного мусора, на
площади 22,93 га.

Мастер участка

После окончания
СМР

Экскаватор,
самосвал

засыпка и послойная
трамбовка или выравнивание
рытвин на площади 22,93 га

Мастер участка

После окончания
СМР

Бульдозер
самосвал

Этап 7

высоконапорный водовод. Участок узел УН182в- узел УН183в

Не требуется

Площадь рекультивации приобъектной территории учтена в **Этапе 6**

Этап 8

8.1 нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин №109 – узел УН181

8.2 Куст скважин №109 (группа 1)

8.3 Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в- куст скважин №109

уборка бытового и
строительного мусора, на
площади 11,55 га.

Мастер участка

После окончания
СМР

Экскаватор,
самосвал

засыпка и послойная
трамбовка или выравнивание
рытвин на площади 11,55 га

Мастер участка

После окончания
СМР

Бульдозер
самосвал

Этап 9

9.1. Куст скважин №109 (группа 2)

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в **Этапе 13**

Этап 10

9.1. Куст скважин №109 (группа 2)

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в **Этапе 13**

Этап 11

11.1 Куст скважин №109 (группа 4)

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в **Этапе 13**

Этап 12

12.1 Куст скважин №109 (группа 5)

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в **Этапе 13**

Этап 13

13.1 Куст скважин №109 (группа 6)

уборка бытового и
строительного мусора, на
площади 7,62 га.

Мастер участка

После окончания
СМР

Экскаватор,
самосвал

засыпка и послойная
трамбовка или выравнивание
рытвин на площади 7,62 га

Мастер участка

После окончания
СМР

Бульдозер
самосвал

Этап 14

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

71

14.1 Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4

уборка бытового и строительного мусора, на площади 27,85 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
--	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 27,85 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
---	----------------	---------------------	--------------------

Этап 15

15.1 Подъезд к кусту скважин №110

уборка бытового и строительного мусора, на площади 0,08 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
---	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,08 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
--	----------------	---------------------	--------------------

Этап 16

16.1 ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»

уборка бытового и строительного мусора, на площади 15,04 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
--	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 15,04 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
---	----------------	---------------------	--------------------

Этап 17

17.1 ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110» - Подстанция 35/0,4 кВ в районе Куста скважин №110»

уборка бытового и строительного мусора, на площади 2,18 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
---	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 2,18 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
--	----------------	---------------------	--------------------

Этап 18

18.1 Подстанция 35/0,4 кВ в районе Куста скважин №110

Этап 19

19.1 Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №110 – узел УН 181

19.2 Куст скважин №110 (группа 1)

19.3 Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в- куст скважин №110

уборка бытового и строительного мусора, на площади 0,73 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
---	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,73 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
--	----------------	---------------------	--------------------

Этап 20

20.1. Куст скважин №110 (группа 2)

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в **Этапе 24****Этап 21**

21.1 Куст скважин №110 (группа 3)

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	строительного мусора, на площади 0,73 га.			СМР	самосвал	
			засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,73 га		Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
Этап 20								
20.1. Куст скважин №110 (группа 2)								
Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24								
Этап 21								
21.1 Куст скважин №110 (группа 3)								

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
						72

Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24			
Этап 22			
22.1 Куст скважин №110 (группа 4)			
Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24			
Этап 23			
23.1 Куст скважин №110 (группа 5)			
Площадь рекультивации приобъектной территории куста скважин учтена в Этапе 24			
Этап 24			
24.1 Куст скважин №110 (группа 6)			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 7,92 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 7,92 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Этап 25			
25.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН110-узел УН183			
25.2 Подъезд к камере приема СОД Ш90			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 19,03 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 19,03 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
Общая площадь рекультивации	137,984		

Графический материал границ рекультивации после завершения строительства представлен в томе ООС 8.2.

II очередь рекультивации земель после окончания эксплуатации кустов 109,110

II очередь рекультивации земель после окончания эксплуатации кустов скважин №109,110

Рекультивация земель после окончания эксплуатации куста скважин 109,110 выполняется согласно Проекту рекультивации нарушенных земель лесного фонда, выполненного ООО «СПД».

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 работы по рекультивации нарушенных земель осуществляются в два последовательных этапа: технический и биологический.

Технический этап – этап рекультивации земель, включающий их подготовку для дальнейшего использованию по целевому назначению.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
			27.10.20						
<p>Рекультивация земель после окончания эксплуатации куста окжипин 109,110 выполняется согласно Проекту рекультивации нарушенных земель лесного фонда, выполненного ООО «СПД».</p> <p>В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 работы по рекультивации нарушенных земель осуществляются в два последовательных этапа: технический и биологический.</p> <p>Технический этап – этап рекультивации земель, включающий их подготовку для дальнейшего использованию по целевому назначению.</p>									
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23				73
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Биологический этап – этап рекультивации земель, включающий в себя комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия нарушенных земель.

Технический этап

Главной целью технического этапа рекультивации является приведение земель в состояние, пригодное для последующего проведения биологической рекультивации.

Настоящим проектом на техническом этапе на территории проектируемых объектов предусмотрены следующие работы:

- уборка бытового и строительного мусора – 164,7239 га;
- планировка всей площади отвода – 164,7239 га;
- приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси – 164,7239 га *;

Уборка бытового и строительного мусора с участков рекультивации производится на всей площади отвода согласно проектной документации лесного участка. Твердые бытовые отходы, обтирочный материал складироваться в специальный контейнер (мусоросборник).

Места временного хранения (накопления) должны находиться в удовлетворительном состоянии и соответствовать санитарным требованиям. Вывоз твердых бытовых отходов производится по мере заполнения контейнера.

Планировка территории в пределах отвода проводится при помощи бульдозера. Планировка заболоченной территории, занятой трубопроводами, проводится одновременно с их строительством при помощи бульдозера. Земляные работы при строительстве линейных объектов проводятся в зимнее время, так как техника для разработки траншеи может пройти по болотам только в это время года.

В результате проведения строительно-монтажных работ с применением грузовых автомобилей и гусеничной техники происходит нарушение естественного почвенно-растительного покрова земель и особенностей микрорельефа, что вызывает опасность развития ветровой (песчаные раздувы) и водной эрозии вблизи проектируемого объекта. Для предупреждения развития неблагоприятных геоморфологических процессов проектом предусмотрено укрепление нарушенной поверхности путем задернения с нанесением слоя торфо-песчаной смеси. С учетом климатических и почвенно-грунтовых условий состав торфо-песчаной смеси принят 25 % песка и 75 % торфа. Мощность наносимого слоя должна составлять 15 сантиметров. Расчетная норма нанесения питательного торфо-песчаного грунта составляет 1500 м³/га рекультивируемой поверхности участка.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	земель и особенностей микрорельефа, что вызывает опасность развития ветровой (песчаные раздувы) и водной эрозии вблизи проектируемого объекта. Для предупреждения развития неблагоприятных геоморфологических процессов проектом предусмотрено укрепление нарушенной поверхности путем задержания с нанесением слоя торфо-песчаной смеси. С учетом климатических и почвенно-грунтовых условий состав торфо-песчаной смеси принят 25 % песка и 75 % торфа. Мощность наносимого слоя должна составлять 15 сантиметров. Расчетная норма нанесения питательного торфо-песчаного грунта составляет 1500 м3/га рекультивируемой поверхности участка.					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23		74	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Для создания рекультивационного слоя на поверхности нарушенных участков проектом предусмотрено использование подготовленного питательного торфяного грунта, соответствующего требованиям ГОСТ Р 51661.3-2000 и ТУ 0391-018-310994064-01 «Торф для рекультивации нарушенных земель» (таблица 3.2).

Во избежание дополнительного разрушения почвенного слоя на территории нарушенных участков земель запрещается использовать технику на гусеничном ходу.

Таблица 3.2 – Основные характеристики торфяного грунта, применяемого для рекультивации

Наименование показателя	Нормы для марок		
	торфяной почвоулучшитель	торф известковый	
Тип торфа	низинный	верховой и переходный	низинный
Степень разложения, %	>20	не регламентируется	<20
Кислотность, pH _{KCl}	>4,5	2,5-6,0	2,5-6,0
Влага, % не более	60	60	60
Зольность (на сухое вещество), % не более	8	8	8
Засоренность (на сухое вещество), % не более	20	25	25

Известкование почв. По кислотности почвы подразделяются на: очень сильнокислые – pH менее 4, сильнокислые pH - 4,1-4,5, среднекислые pH - 4,6-5,0, слабокислые pH - 5,1-5,5, нейтральные pH - 5,6-7,4, слабощелочные – pH - 7,5-8,5, сильнощелочные pH - 8,5-10,0, резкощелочные pH - 10,1-12,0.

Реакция почвенной среды является одним из основных показателей уровня плодородия почв. Большинство растений-мелиорантов и почвенных микроорганизмов лучше развиваются при реакции почвенной среды близкой к нейтральной (pH 5,6-7,4). Основным агротехническим мероприятием, позволяющим нормализовать реакцию почвенной среды, является известкование. Однако внесение извести во все почвы природоохранного использования нерентабельно. Поэтому в проекте предусмотрено известкование только рекультивационного слоя (торфо-песчаной смеси), используемой для закрепления эрозионно-опасных участков, где требуется быстрое развитие корневых систем трав. В результате снижения кислотности и улучшения физических свойств почвы под влиянием известкования усиливается жизнедеятельность микроорганизмов, мобилизация ими азота, фосфора и других питательных веществ.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>известкование. Однако внесение извести во все почвы природоохранного использования нерентабельно. Поэтому в проекте предусмотрено известкование только рекультивационного слоя (торфо-песчаной смеси), используемой для закрепления эрозионно-опасных участков, где требуется быстрое развитие корневых систем трав. В результате снижения кислотности и улучшения физических свойств почвы под влиянием известкования усиливается жизнедеятельность микроорганизмов, мобилизация ими азота, фосфора и других питательных веществ.</p>					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			75

Известкование является основным условием эффективного применения удобрений на кислых почвах. Потребность в известковании определяется по обменной кислотности (рН солевой вытяжки) по результатам комплексного химического анализа почв (таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Нормы внесения CaCO_3 в зависимости от кислотности почвы, т/га

	рН солевой вытяжки из почвы					
	<4,5	4,6-4,7	4,8-4,9	5,0-5,1	5,2-5,3	5,4-5,5
Супесчаные и легко суглинистые	4,0	3,5	3,0	2,5	2,0	2,0
Средние и тяжело суглинистые	6,0	3,5	5,0	4,5	4,0	3,5
Торфянистые заболоченные	2,5	2,0	1,5	1,0	1,0	--

Норма конкретных известковых удобрений (Н) вычисляется с учетом содержащихся в них суммы нейтрализующих кислотность веществ в расчете на чистый CaCO_3 по формуле (3.1):

$$H = 100D/P, \quad (3.1)$$

где Д – норма внесения чистого CaCO_3 ;

П – содержание действующего вещества в известковом удобрении в пересчете на CaCO_3 (таблица 3.4).

Таблица 3.4 – Содержание действующего вещества в известковых удобрениях в пересчете на CaCO_3

Наименование	Содержание вещества, %	Действие
Известняк молотый (известковая мука)	85-100	сравнительно медленное
Мел	90-100	быстрее молотого известняка
Известь жженая гашеная (пушенка)	до 135	быстрое и сильное

Известковые материалы должны быть хорошо измельчены, равномерно распределены по площади рекультивируемых участков.

Внесение минеральных удобрений в торфяную крошку производится в процессе ее подготовки. Дозы удобрений, рекомендуемые для внесения в торфяную крошку, приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Дозы удобрений, рекомендуемые для внесения в торфяную крошку

Дозы действующего вещества, кг/тыс. м ³ торфа		
азот	калий	фосфор
50-100	50-80	40-60

Согласно ст.65 "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.08.2018 N 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещается использовать известковые и минеральные удобрения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			76
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Карта-схема рекультивационных работ технического этапа рекультивации представлена в приложении Б.

Состав работ технического этапа рекультивации представлен в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Состав работ технического этапа рекультивации

Наименование показателя		Единица измерения	Величина показателя
Эксплуатационные леса Нефтеюганского лесничества Пывь-Яхского участкового лесничества			
1	Уборка бытового и строительного мусора	га	164,7239
2	Планировка отвода	га	164,7239
3	Приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси	га	29,7333

Биологический этап

Биологический этап рекультивации - комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства.

Биологический этап осуществляется после полного завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении минеральных удобрений, подборе трав и травосмесей, посеве, уходе за посевами и направлен на восстановление (создание) растительного покрова.

Настоящим проектом при рекультивации земель предусмотрено создание растительного покрова на нарушенных участках земель при проведении работ по строительству объектов путем внесения минеральных удобрений и посева смеси трав в нанесенный на участки рекультивационный слой. Данное мероприятие позволит укрепить поверхность нарушенных земель, путем задернения и создаст условия для естественного заселения аборигенной флорой.

Настоящим проектом на биологическом этапе предусмотрены следующие работы:

- внесение минеральных удобрений в предварительно сформированный рекультивационный (торфо-песчаную смесь) слой грунта – 29,7333 га;
- посев травосмеси – 29,7333 га^{2*};
- прикатывание почвы – 29,7333 га.

2 Учитывается только площадь биологического этапа. Биологический этап проводится на площадь отвода под площадные объекты. Биологической рекультивации подлежат земли, нарушенные при строительстве по всей строительной полосе, за исключением болот I, II и III типа с торфянистыми, торфянисто-подзолистыми почвами, обладающими высоким*

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<ul style="list-style-type: none">– внесение минеральных удобрений в предварительно сформированный рекультивационный (торфо-песчаную смесь) слой грунта – 29,7333 га;– посев травосмеси – 29,7333 га^{2*};– прикатывание почвы – 29,7333 га. <p><i>2* Учитывается только площадь биологического этапа. Биологический этап проводится на площадь отвода под площадные объекты. Биологической рекультивации подлежат земли, нарушенные при строительстве по всей строительной полосе, за исключением болот I, II и III типа с торфянистыми, торфянисто-подзолистыми почвами, обладающими высоким</i></p>					

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					77

потенциалом самовосстановления, водной поверхности водотоков и водоемов, пойм рек. Данные ландшафты обладают более высоким потенциалом самовосстановления при сохранении избыточного увлажнения через небольшой промежуток времени (2 - 4 года). Здесь поселяется исходная растительность, и верхняя часть профиля начинает интенсивно нарастать. Линейные объекты оставлены на естественное самозаращение.

Внесение минеральных удобрений производится в предварительно созданный рекультивационный слой поверхностно, с последующей заделкой граблями.

Внесение минеральных удобрений предполагает обеспечение трав-мелиорантов элементами минерального питания в первый период жизни растений. Дозы, сроки и способы припосевного внесения удобрений определяют с учетом почвенно-климатических условий и биологических особенностей высаживаемых трав. Для предпосевного внесения удобрений используют технологии поверхностного внесения (удобрения равномерно распределяются по поверхности почвы и заделываются в почву граблями или оставляются без заделки), контактного внесения (внесение смеси семян и удобрений). При внесении предпочтение отдается удобным в применении комплексным удобрениям, содержащим азот, фосфор, калий в доступной для быстрого усвоения растениями форме.

Из выпускаемых промышленностью комплексных минеральных удобрений для целей рекультивации земель рекомендуются следующие:

- нитроаммофоска (сложное тройное удобрение). Гранулы нитроаммофоски содержат соли $\text{NH}_4\text{H}_2\text{PO}_4 + \text{NH}_4\text{NO}_3 + \text{KCl}$. Соотношение $\text{N}:\text{P}_2\text{O}_5:\text{K}_2\text{O}$ в этом удобрении изменяется в зависимости от содержания азота, фосфора и калия, которое может быть следующим: N - 14,7-21,6 %; P_2O_5 - 14,5-22,2 %; K_2O - 14,5-22,2 %. Удобрение применяют на всех почвах;
- нитрофоска. Содержание элементов колеблется: N - 10,5-20,5 %; P_2O_5 - 10,5-23,0 %; K_2O - 10,2-23 %;
- нитроаммофос. Высококонцентрированное удобрение, содержащее в своем составе примерно одинаковые количества азота и фосфора: 22,5-27,1 % азота и 21,6-33,8 % P_2O_5 .

Рекомендуемые проектом дозы внесения комплексных минеральных удобрений 340 кг/га (азотные и калийные).

Следует добиваться равномерного распределения химикатов и соблюдения рекомендованной нормы внесения. Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву необходимо измельчить.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	составе примерно одинаковые количества азота и фосфора: 22,5-27,1 % азота и 21,6-33,8 % P ₂ O ₅ .									
			Рекомендуемые проектом дозы внесения комплексных минеральных удобрений 340 кг/га (азотные и калийные).									
			Следует добиваться равномерного распределения химикатов и соблюдения рекомендованной нормы внесения. Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву необходимо измельчить.									
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23						78	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Внесение удобрений до посева семян производят в июне, а также в августе при подкормке растений, тем самым, способствуя усвоению и накоплению растениями запасных питательных веществ, которые, в свою очередь, повышают устойчивость растений в период покоя и активизируют процессы роста и развития весной.

Посев трав преследует следующие цели: быстрое закрепление почв от водной и ветровой эрозии, восстановление их плодородия, увеличение биоразнообразия. Используются преимущественно травосмеси видов трав, адаптированных к местным условиям.

Травосмеси создаются путем сочетания видов различных жизненных форм: длиннокорневищных, рыхло- или плотно-кустовых и растений с универсальной корневой системой. Предпочтение отдается травосмесям, имитирующим сочетание растений в естественных сообществах.

Для ускорения процессов дернообразования, для восстановления и формирования корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами целесообразно высевать травосмеси из нескольких видов трав, злаковых и бобовых.

Данные о предложенной проектом травосмеси, видах трав и их количественном соотношении приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Характеристика травосмеси при посадке механизированным способом

Наименование видов трав	Количество
	кг/га
Овсяница луговая	30
Лисохвост луговой	16
Мятлик луговой	16
Тимофеевка луговая	20
Райгас многолетний	20
Пырей ползучий	18
Итого:	120

Учитывая почвенно-климатические условия участков, подлежащих биологической рекультивации, предусмотренная проектом норма высева семян механизированным способом составляет 120 кг/га.

Принятые проектом сроки посева трав май, июнь, август.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 79
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 79
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для повышения всхожести семян перед посевом можно произвести их обработку биопрепаратами по инструкции производителя препарата. Для этого может подойти торфо-гуминовый препарат «Флора-С».

На участках, где предусмотрено нанесение торфо-песчаной смеси предварительно производится только бульдозерная планировка поверхности, обеспечивающая срезку техногенных насыпей и засыпку препятствующих проезду ям. После нанесения торфо-песчаной смеси производится поверхностный посев семян трав с последующим прикатыванием их гладкими катками.

Посев семян трав производится в безветренную погоду поверхностным способом с использованием зерновой сеялки. Необходимо обеспечить равномерное рассеивание семян.

Для сохранения влаги в почве, обеспечения дружных всходов трав, уменьшения эрозионных процессов после посева применяют такой агротехнический прием, как прикатывание - дробление почвенных глыб, комков и корки, выравнивание и уплотнение поверхностного слоя почвы. Для этого используют такое прицепное или навесное орудие, как полевой каток. Уплотнение почвы после посева семян производят водоналивным катком ЗКВБ-1,5 (диаметром 1220 мм и массой 2335 кг).

Объемы работ биологического этапа рекультивации для нарушенных участков приведен в таблице 3.8.

Таблица 3.8 - Объемы работ биологического этапа рекультивации

Наименование работ		Единица измерения	Объем работ
Эксплуатационные леса Нефтеюганского лесничества Пывъ-Яхского участкового лесничества			
1	Внесение минеральных удобрений	га	29,7333
2	Посев семян трав	га	29,7333
3	Прикатывание почвы	га	29,7333

Работы по рекультивации земель выполняются в соответствии с требованиями Водного кодекса РФ и ГОСТ 17.1.3.11-84:

- работы по внесению минеральных удобрений и посев семян трав необходимо производить после схода паводковых вод в меженный период, не позднее 2-х месяцев до окончания вегетационного периода растений (май-июнь);
- минеральные удобрения хранятся на складе промзоны месторождения, на участок проведения работ удобрения завозятся непосредственно перед внесением;

Инд. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №							Лист 80
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист 80
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- минеральные удобрения транспортируются в специальной таре, исключающей возможность рассыпания удобрений;
- удобрения вносятся в теплый период после схода паводковых вод.

Подобранный состав трав обеспечит быстрое зарастание (восстановление и формирование корнеобитаемого слоя) и устойчивое задержание нарушенных площадей.

Планировочные работы выполняются автогрейдером 99 кВт, внесение удобрений - разбрасывателем РУМ-8 на базе трактора ДТ-75, посев трав с использованием сеялки зернотуковой травяной СТЗ-3,6 на базе трактора ДТ-75. Глубина посева семян трав составляет 2-3 см. Послепосевное прикатывание осуществляется катком З-КК-6.

На участках, где травостой выпал, необходим дополнительный подсев, в наиболее благоприятные сроки с увеличением посевных норм на 15-20 %. При подсеве используют универсальную травосмесь, предложенную выше. Подсев трав производят в августе месяце, года проведения рекультивационных работ. Дополнительный посев проводится вручную с заделкой семян граблями.

Реализация комплекса рекультивационных работ обычно укладывается в один вегетационный период. Перечень работ на конкретном объекте изложен в типовой технологической карте.

Продолжительность каждого вида работ зависит от их объема, обеспеченности техникой и рабочей силой.

Таблица 3.9 - Технологическая карта № 1 на рекультивацию земель после окончания эксплуатации кустов скважин №109, №110 по объекту:

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»

на площади 164,7239 га

Площадь рекультивации земель – 164,7239 га;

технический этап – 164,7239 га; биологический этап – 29,7333 га.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Перечень мероприятий						Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства	
			ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП:									
	27.10.20		1.1	Обследование участка: – определение мест подъезда на участки техники; – фотографирование участка до рекультивации.					Инженер-технолог, мастер участка	Май	Захтовый автомобиль, фотоаппарат	
			2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23				81
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перечень мероприятий		Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
1.2	Оформление необходимых разрешительных документов на производство работ. Проведение инструктажей по ТБ в производящих работы бригадах.	Инженер-технолог, мастер участка		
1.3	По результатам обследования: уточнение объема мероприятий по подготовке участка к рекультивации.	Мастер участка		
II	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ УЧАСТКА К РЕКУЛЬТИВАЦИИ:			
2.1	Доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ	Мастер участка	Май	Вахтовый автобус, самосвал
III	ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭТАП:			
3.1	Уборка бытового и строительного мусора, на площади 126,0654 га.	Мастер участка, инженер-технолог	Май	Автопогрузчик, трелевочник, автомобильный кран типа КС-3521
3.2	Планировка отвода, на площади 126,0654 га	Инженер-технолог	Май	Бульдозер ДЗ-110А
3.3	Разработка грунта (11149,99 м³ песка) с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами	Мастер участка, инженер-технолог	Май	Экскаватор, Автосамосвалы
3.4	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами из карьера песка на расстояние до 55 км	Инженер-технолог	Май	Автосамосвалы
3.5	Разработка грунта (33449,96 м³ торфа) с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами	Инженер-технолог	Май	Экскаватор, Автосамосвалы
3.6	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами из карьера торфа на расстояние до 40 км	Инженер-технолог	Май	Автосамосвал
3.7	Смещение торфа с песком (торфа – 75 %, песка – 25 %) (44599,95 м³)	Мастер участка инженер-технолог	Июнь	Автогрейдер
3.8	Приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси (44599,95 м³) на нарушенные участки слоем 15 см (29,7333 га)	Мастер участка инженер-технолог	Июнь	Экскаватор, Автосамосвалы
IV	БИОЛОГИЧЕСКИЙ ЭТАП:			
4.1	Внесение минеральных удобрений в предварительно сформированный рекультивационный (торфо-песчаную смесь) слой грунта, на площади 29,7333 га.	Мастер участка, инженер	Май, июнь	МТЗ-80 в агрегате с РУМ-6, лопаты, грабли, носилки

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

82

Перечень мероприятий		Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
4.2	Минеральное удобрение: - нитрофоска – 10109,32 кг.	Мастер участка, инженер	Май, июнь	МТЗ-80 в агрегате с РУМ-6, лопаты, грабли, носилки
4.3	Посев травосмеси, на площади 29,7333 га	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Сеялка
4.4	Семена однолетних и многолетних трав 8027,99 кг	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Сеялка
4.5	Прикатывание посевов, на площади 29,7333 га	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Каток ЗКВБ-1,5
4.6	Уход за всходами (10 % от первоначального объема, вносимых семян и удобрений): – подкормка растений минеральными удобрениями – 1010,93 кг; – подсев семян однолетних и многолетних трав на оголенных участках – 802,80 кг	Мастер участка инженер-технолог	Май, июнь	Лопаты, грабли, носилки, ручная сеялка СМК-1
4.7	Контроль качества проведения биологического этапа рекультивации	Мастер участка, инженер	Сентябрь	
V	СДАЧА УЧАСТКА:			
5.1	Фотографирование участка после рекультивации	Мастер участка, инженер-технолог	Сентябрь	Фотоаппарат
5.2	Подготовка пакета документов для сдачи участка.			

Перечень и количество машин и механизмов (с указанием их марок) на техническом этапе рекультивации представлены в таблице 3.10.

Таблица 3.10 - Перечень и количество машин и механизмов (с указанием их марок) на техническом этапе рекультивации

Строительные машины и механизмы	Рекомендуемые машины и механизмы	Количество
1. Основные машины		
Бульдозер	ДЗ-493А	1
Трактор	МТЗ-80	2
Автопогрузчик, трелевочник, автомобильный кран	КС-3521	1
Автогрейдер	CAT 120 AWD	1
Топливозаправщик	Урал-355	1
Одноковшовый экскаватор KOMATSU	РС300-7	1
Самосвал	«Татра»	3

Изм.	Инв. № инв.	Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Инв. № подл.	2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
						1	-	Зам.	272-23		12.23		
						Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

До истечения срока аренды лесного участка проводиться полный комплекс работ по рекультивации занимаемых земель. Все временно занимаемые земли должны быть рекультивированы и возвращены Арендодателю в состоянии пригодном для ведения лесного хозяйства.

В отдельных случаях, когда дополнение культур и посадок оставляются на следующую весну или не ясны результаты эффективности создания травяного покрова, сроки сдачи переносятся на следующий год.

Следует учесть, что набор операций, объемы работ в данном проекте носят отчасти прогнозный характер, так как рассчитаны по состоянию на момент проектных работ и могут изменяться к моменту начала работ и в процессе их проведения. В связи с этим руководитель или технолог работ должны внести в технологические карты необходимые коррективы по результатам обследования перед началом работ.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						84	

7 Оценка воздействия на растительность и леса

7.1 Характеристика растительного покрова

Рассматриваемая территория расположена в южной полосе среднетаежной подзоны, являющейся переходной к южной тайге. Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты-Мансийского автономного округа (Козин, Москвина, 1998) территория изысканий расположена в Юганско-Ларьеганской приподнятой болотно-таежной ландшафтной провинции. По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири (Болота Западной Сибири, 1976) территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо-Балыкскому подрайону Обь-Иртышского болотного района.

Типы растительности представлены лесами, болотными комплексами и пойменными сообществами.

Лесной тип растительности

В пределах рассматриваемой территории леса занимают 90 % площади. По лесорастительному районированию Г.В. Крылова (1961) – это Среднеобский округ Иртыш-Обской провинции подзоны кедрово-сосновых заболоченных лесов

Лесная растительность представлена насаждениями всех основных лесообразующих пород зоны средней тайги. Среди лесных сообществ преобладают вторичные мелколиственные леса с преобладанием темнохвойных пород. В юго-восточной части исследуемого района и южнее р. Пывях доминируют темнохвойные сообщества.

Кедрово-еловые мелкотравно-зеленомошные среднетаежные лесные сообщества охватывают южную часть среднетаежной подзоны. Приурочены они к хорошо дренированным, наиболее повышенным частям междуречий - «материкам», сложенным суглинистыми отложениями. Основные дестабилизирующие факторы, приводящие к сокращению территории их распространения – пожары и вырубки в районах прокладки трубопроводов, строительства дорог. В таких условиях преобладают леса различных стадий восстановления. Мотивы охраны – это зональные сообщества, представляющие эталон коренной растительности среднетаежной подзоны. Под влиянием антропогенных и, прежде всего, техногенных воздействий ареал этого типа сообществ быстро сокращается. Леса выполняют орехово-промысловую функцию, являются источником ценного растительного сырья, а также резервом для восстановления уничтоженных и трансформированных темнохвойных экосистем среднетаежной подзоны Западной Сибири.

Мелколиственные с примесью темнохвойных пород мелкотравно-зеленомошные леса формируются после пожаров на почвах суглинистого механического состава, можно рассматривать как длительную (не менее 100-150 лет) возрастную стадию восстановления елово-кедровых лесов. Длительно-производные елово-березовые с осинкой и сосной травяно-

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
	27.10.20					
<p>типа сообществ быстро сокращается. Леса выполняют орехово-промысловую функцию, являются источником ценного растительного сырья, а также резервом для восстановления уничтоженных и трансформированных темнохвойных экосистем среднетаежной подзоны Западной Сибири.</p> <p>Мелколиственные с примесью темнохвойных пород мелкотравно-зеленомошные леса формируются после пожаров на почвах суглинистого механического состава, можно рассматривать как длительную (не менее 100-150 лет) возрастную стадию восстановления елово-кедровых лесов. Длительно-производные елово-березовые с осиной и сосной травяно-</p>						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ
2	-	Зам.	314-24		12.24	85
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

зеленомошные леса имеют разновозрастные древостой высотой верхнего полога 17-19 м, образованного елью, березой, сосной с участием кедра, осины. В подросте (до 50 лет) преобладает сосна. В более старшем возрасте на участках с длительным отсутствием пожаров господствуют ели и кедр, что и определяет дальнейшее формирование полога из темнохвойных пород и явную тенденцию к смене сосны как эдификатора.

Редкий подлесок образуют разреженно растущие можжевельник, роза иглистая, ива серая. По склонам наблюдается ольха. В составе травяно-кустарничкового покрова произрастают обычные для темнохвойных лесов виды. Доминируют бореальные кустарнички - брусника, черника, линнея северная, спорадически встречаются плауны, хвощ лесной, осока шаровидная. Общее проективное покрытие этого яруса составляет 60-70 %.

Сосново-березовые и березово-сосновые кустарничково-сфагновые леса представляют конечное звено обобщенного эколого- фитоценоотического ряда лесных сообществ разных типов суходольного заболачивания. Эти леса при повышении богатства почв вытесняются темнохвойными породами.

Древостой высотой 18-20 м с сомкнутостью крон 0,4-0,6, полнота (П) - 0,6-0,7, диаметр стволов 20-24 см. В составе древесного яруса встречается примесь кедра, ели. Подрост редкий, высотой 1-3 м, в нем доминирует сосна. В подлеске единично встречаются шиповник и рябина. Кустарничковый ярус представлен брусникой, кассандрой, клюквой, черникой, багульником. Моховой покров состоит из сфагновых и зеленых мхов. Проективное покрытие неравномерное – от 40 до 70 %.

Болотный тип растительности

Болотные комплексы растительности приурочены к плоским недренированным поверхностям водоразделов, заторфованным склонам и ложбинам стока.

Мохово-лесная группа представлена сосново-кустарничково-сфагновым микроландшафтом (2а), приуроченным к более дренированным краевым участкам болот, поймам рек и ложбинам стока. Встречается на склонах и на приподнятых участках в центральных частях болот.

Микрорельеф хорошо выражен, кочковатый, кочки моховые в виде подушек. Древесный ярус представлен единичной угнетенной сосной высотой 3-6 м сомкнутостью 0,3-0,5, травяно-кустарничковый ярус состоит из кассандры, багульника, клюквы, голубики, карликовой березы, на более освещенных участках встречаются брусника, морошка, черника. Моховой покров сплошной, состоит из сфагновых мхов с незначительной примесью лишайников.

Грядово-мочажинный микроландшафт располагаются в центральных частях болотных систем. Микроландшафт характеризуется расчлененным мочажинно-грядовым микрорельефом, который представляет собой чередование вытянутых перпендикулярно уклону болота узких гряд

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			86
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Расчлененность микрорельефа влечет за собой различную степень обводненности отдельных элементов комплекса и тем самым приводит к комплексности растительного покрова. На грядах шириной 2-5 м преобладают кустарники, представленные кассандрой, багульником, подбелом, карликовой березкой. В мочажинах развиты пушица, осока, как на грядах, так и в мочажинах преобладают сфагновые мхи.

Поверхность гряд имеет кочковатый волнистый микрорельеф с незначительным превышением. В мочажинах развиты пушица, осока. Как на грядах, так и в мочажинах преобладают сфагновые мхи. Торф на грядах плотный и средней плотности, в мочажинах – слабый.

Пойменный тип

Растительность пойм рек изменяется в зависимости от местоположения в рельефе, условий поемности. Ограниченно затопливаемые в период половодья повышенные участки пойм заняты смешанными березово-кедрово-еловыми с примесью осины и сосны мелкотравно-зеленомошными лесами, заболоченными по понижениям.

Они характеризуются высокой производительностью древостоя и хорошим развитием нижних ярусов леса. Полнота древостоя 0,4-0,6, высота до 18-20 м, диаметр 20-30 см. В подлеске характерны рябина, шиповник, ива. Хорошо развит напочвенный покров, проективное покрытие которого 80 %. В его составе в значительном количестве распространены брусника, хвощ лесной, кислица, костяника, папоротник Линнея, майник, плаун булавовидный, бор развесистый, анемона вильчатая, зеленые мхи. Моховой покров встречается только пятнами, его покрытие 10-30 %.

Антропогенный тип растительности

На техногенно-трансформированных участках сформировались вторичные растительные комплексы, представленные разнотравно-злаковыми группировками из иван-чая узколистного, спорыша распростертого, полыни обыкновенной, хвоща северного, ситника альпийско-членистого, мятлика однолетнего, вейника Лангсдорфа; местами обнаружен мох *Ceratodon purpureus*.

Естественное зарастание отсыпанных площадок начинается по окраинам насыпей в местах контакта с естественной окружающей растительностью с появления иван-чая узколистного, хвоща полевого, вейников наземного и Лангсдорфа, овсяницы овечьей с постепенным возобновлением древесных пород, обитающих на ненарушенных прилегающих территориях. Вокруг площадок, расположенных на низинных участках рельефа, формируются обводненные и заболоченные фитоценозы. Здесь растут ива филиколистная, доминируют

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		87
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

пушицы Шейхцера, средняя и многоколосковая, осоки острая и пепельная, иногда - сабельник болотный и вахта трехлистная, сфагнум.

На грунтовых дорогах растительность отсутствует, на участках трубопроводов в пределах болот повреждение минимальное, и сохраняется, в основном, естественный растительный покров, а в других фитоценозах, где трубопроводы присыпаны грунтом, формируется разнотравно-злаковая растительность с доминированием иван-чая узколистного, вейника Лангсдорфа. По откосам дорог растут лишь разрозненные группировки из вейников, ромашки Хуккера, лисохвоста и хвощей.

Во флористическом отношении территория обустройства Салымской группы месторождений относится к Западно-Сибирской провинции Циркумполярной области Бореального подцарства Голарктики.

Для бореальных флор характерно выраженное преобладание представителей семейств сложноцветные (Asteraceae), осоковые (Cyperaceae), злаковые (Poaceae), а также значительное участие ивовых (Salicaceae), розоцветных (Rosaceae), лютиковых (Ranunculaceae), гвоздичных (Caryophyllaceae).

Флора территории месторождения включает не менее 135 видов, относящихся к 49 семействам.

В видовом отношении наибольшим разнообразием отличаются участки прибрежной растительности озер и рек, производные мелколиственные леса и темнохвойные и смешанные сообщества, особенно приуроченные к берегам рек и ручьев.

Отделы сосудистых растений представлены в приведенном ниже списке:

- плаунообразные (Lycopodiophyta) – 2 вида;
- папоротникообразные (Polypodiophyta) – 4 вида;
- хвощеобразные (Equisetophyta) – 4 вида;
- голосеменные (Pinophyta) – 5 видов;
- покрытосеменные (Magnoliophyta) – 120 видов.

Наиболее широко представлены семейства: Asteraceae (11 видов), Cyperaceae (13), Poaceae (10), Rosaceae (10), Ericaceae (8), Salicaceae (6).

Лидирующее положение осоковых, астровых и злаковых характерно для флор бореальной области. Высокое положение семейства Cyperaceae и рода Carex, как правило, связано с преобладанием или широким распространением озерно-болотных экосистем, а усиление роли Ericaceae и, соответственно, увеличение доли гипоарктических видов – с развитием торфяно- болотных ландшафтов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лидирующее положение осоковых, астровых и злаковых характерно для флор бореальной области. Высокое положение семейства Сурегасеае и рода Carex, как правило, связано с преобладанием или широким распространением озерно-болотных экосистем, а усиление роли Ericaseae и, соответственно, увеличение доли гипоарктических видов— с развитием торфяно- болотных ландшафтов.									
			27.10.20									
			2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист	
			1	-	Зам.	272-23		12.23			88	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

7.2 Характеристика объекта как источника воздействия на растительный покров

Воздействие проектируемых объектов на растительный покров может осуществляться в нескольких направлениях:

- непосредственное уничтожение растительного покрова в пределах полосы отвода;
- механические повреждения растительного покрова на площадках, соприкасающихся с полосой отвода;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления;
- повышение пожароопасности лесов, уничтожение и нарушение растительности в результате пожаров.

Объекты строительства располагаются вне особо охраняемых природных территорий.

На землях, отведенных под строительство объектов, производится вырубка лесной растительности, отсыпка грунта или расчистка участков под площадки и насыпи, в результате чего уничтожается естественная растительность.

Механическое воздействие. Наиболее масштабным воздействием, оказываемым на растительность, является уничтожение растительности на участках строительства, которое приводит к изменению ландшафтной структуры территории, общему снижению флористического разнообразия, потере части генофонда, утрате значительной доли запасов биоресурсов.

Данное воздействие является сильным и необратимым, однако ограниченным по площади, т.к. полное нарушение растительных сообществ будет произведено строго в пределах отведенных для строительства участков. Сохранение целостности растительного покрова имеет особое значение в связи с его теплоизолирующими свойствами. Его уничтожение сопровождается повышением температуры почвы, наиболее заметным на дренированных песках, наименее – на болотах. Увеличение тепловых потоков в грунтах при нарушении почвенно-растительного покрова усиливает образование просадок и провалов, местами активизирует процессы заболачивания.

Гидродинамическое воздействие. Помимо механического разрушения и нарушения почвенно-растительного покрова в значительных масштабах происходит его трансформация за счет трансформации местообитаний в связи с изменением гидрологического режима (осушение, обводнение). Как показали многолетние наблюдения, этот процесс активно развивается в первые годы строительства. Уплотнение верхних слоев почвы после отсыпки насыпей под площадные объекты приводит к перехвату поверхностного стока и подтоплению прилегающих участков. Флористические и структурные изменения в растительных сообществах будут зависеть от степени увлажнения почв и грунтов и характера расположения объекта относительно направления стока вод. Механическое нарушение и сведение растительного

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	почвенно-растительного покрова в значительных масштабах происходит его трансформация за счет трансформации местообитаний в связи с изменением гидрологического режима (осушение, обводнение). Как показали многолетние наблюдения, этот процесс активно развивается в первые годы строительства. Уплотнение верхних слоев почвы после отсыпки насыпей под площадные объекты приводит к перехвату поверхностного стока и подтоплению прилегающих участков. Флористические и структурные изменения в растительных сообществах будут зависеть от степени увлажнения почв и грунтов и характера расположения объекта относительно направления стока вод. Механическое нарушение и сведение растительного					
			27.10.20					
2		-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1		-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			89

покрова в пределах участка строительства не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигаться соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

Химическое воздействие. Растительность, прилегающая к участкам строительства, может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осаждения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Загрязнение атмосферы, вызванное земляными работами, а также работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов и т.п., может привести к незначительному угнетению и трансформации растительного покрова в зоне строительства. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере может вызвать незначительную и временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

Некоторые химические элементы (окислы азота, серы и углерода, а также пыль, сажа, метан) являются причиной образования кислотных дождей. Окислы азота даже в низких концентрациях вызывают нарушение азотного обмена у растений и угнетение синтеза белков. Симптомы поврежденных растений – обесцвечивание фотосинтезирующих органов, некрозы. Имеет место также накопление азота в почвах и растительности. Окись углерода является сравнительно малотоксичным поллютантом. К признакам изменения древесных пород под воздействием кислых осадков относятся хлороз и некроз хвои, низкая охвоенность кроны, аномально высокое количество отмерших ветвей, низкий прирост ствола в высоту. Продолжительность жизни хвои уменьшается по сравнению с незагрязненными участками. К аэротехногенному воздействию лиственница чувствительнее, чем ель; сосна очень чувствительна к окислам азота.

Угнетающее действие на растительность оказывают только катастрофические выбросы газов, действующие в течение длительного времени. Воздействие фиксируется визуально и проявляется в изменении сроков вегетационного периода и фенофаз, торможении ростовых процессов или развитии аномальных вегетативных органов, увядании или пожелтении листьев, появлении неприятного запаха у растений.

Воздействия от загрязнения отходами территории объекта и растительности крайне незначительно, т.к. предусмотрено обязательное накопление отходов на специально отведенных участках с вывозом специализированной организацией на дальнейшее размещение, обезвреживание, использование или переработку.

Облегчение несанкционированного доступа. Облегчение доступа в район строительства и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание

Инв. № подл.	Взам. инв. №						Лист 90
	Подп. и дата		27.10.20				
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

растительности за пределами строительной площадки; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории и для топлива; захламливание; привнос новых видов растений. Увеличение притока людей на осваиваемую территорию повлечет за собой увеличение рекреационной нагрузки на природные комплексы в результате сбора ягод, грибов, кедрового ореха, лекарственных трав.

Максимальное использование для строительных нужд существующей транспортной инфраструктуры и соблюдение мер по контролю доступа людей в район строительства сведет данное воздействие к минимуму.

Повышение пожароопасности. Огромную опасность в период строительства и эксплуатации представляют пожары. Происхождение их связано в основном с халатностью работников предприятия, с отсутствием искрогасителей у используемой техники, с захламленностью территории и другими факторами экологического и социального планов. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период строительства пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Наиболее пожароопасный месяц – июль.

Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Таким образом, проектируемые объекты являются источником воздействия на растительный покров территории строительства. Однако при соблюдении всех технических решений, предусмотренных настоящей проектной документации воздействие на почвенно-растительный покров будет минимальным.

Инв. № подл.						Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23				91
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

8 Оценка воздействия на животный мир

8.1 Характеристика животного мира

Согласно зоогеографическому районированию Тюменской области, территория исследований относится к зоне Демьянской ландшафтной провинции Васюганья Обь-Иртышского подрайона Восточно-Европейского таежного района.

Животный мир региона не отличается богатством видового состава, что обусловлено геологической молодостью территории, суровыми природно-климатическими условиями и невысоким разнообразием природных комплексов при доминировании заболоченных пространств.

Территория планируемого размещения относится к фаунистическому комплексу верховых болот.

Материалы по охотничье- промысловым видам фауны, получены от Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры.

Ихтиофауна

Ихтиофауна пересекаемых водотоков представлена в основном различными частиковыми видами рыб. Наиболее широко распространены и многочисленны такие виды, как плотва, елец, язь, окунь, ёрш, налим и щука, реже в уловах встречаются карась, лещ и судак.

По результатам полевых маршрутных наблюдений, животные, включенные в Красные книги Тюменской области и Российской Федерации на участке работ, отсутствуют.

Герпетофауна

Земноводные на территории месторождения представлены 3 видами, из них повсеместно встречается остромордая лягушка, в поймах рек – серая жаба, изредка – лягушка сибирская. Рептилии представлены 2-мя видами: живородящей ящерицей, обитающей по долинам, и ящерицей прыткой.

Териофауна

В подзоне средней тайги Тюменской области отмечено 54 вида млекопитающих, часть из которых представлена отдельными эпизодическими находками.

8.2 Характеристика объекта как источника воздействия на животный мир

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, как правило, возникает целый ряд факторов, оказывающих влияние на состояние животного мира. К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

- отчуждение земель, вырубка леса;
- фактор беспокойства;
- охотничий промысел и браконьерство;

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	8.2 Характеристика объекта как источника воздействия на животный мир					
			<p>При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, как правило, возникает целый ряд факторов, оказывающих влияние на состояние животного мира. К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none">— отчуждение земель, вырубка леса;— фактор беспокойства;— охотничий промысел и браконьерство;					
Инв. № подл.								
	2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	1	-	Зам.	272-23		12.23		92
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

– лесные пожары.

В процессе изъятия земель под строительство площадочных объектов происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных: снижаются защитные и гнездопригодные свойства угодий, увеличивается площадь заболоченных территорий, увеличивается доступность территории.

В результате многие виды фауны лишаются определенной части своих кормовых угодий, укрытий, мест отдыха и размножения, что является причиной перемещения животных в другие части ареала. Сведение леса резко изменяет условия обитания животных. На месте сложного многоярусного местообитания возникают открытые пространства с совершенно иными защитными, кормовыми, гнездовыми и микроклиматическими условиями. В период строительства, т.е. при вырубке растительности и отсыпке площадок, будут вытеснены или уничтожены обитающие в полосе отвода животные. При этом оседлая жизнь популяций мелких грызунов и муравьев будет уничтожена полностью. К тому же в зоне влияния из-за проявления в основном фактора беспокойства в значительной мере снизится плотность обитающих зверей и птиц. В дальнейшем после завершения строительства животные постепенно заселяют прежние биотопы в прилегающей к площадочному объекту полосе, хотя плотность населения все же будет ниже, да и в видовом составе произойдут определенные изменения.

Фактор беспокойства формируется под воздействием различных причин: техники, работающей при строительстве и эксплуатации объектов месторождения. Все они, накладываясь друг на друга, воздействуют на животных, отпугивая и беспокоя их в радиусе не менее 5-6 км. Однако отдельные виды животных легко приспосабливаются к деятельности человека или даже появляются вместе с ним. Это так называемые синантропные виды.

Совокупность внешних воздействий (частота вспугивания, преследование), нарушающих спокойное пребывание животных в угодьях, входит в состав беспокойства, мощного экологического фактора, оказывающего не только прямое, но и косвенное влияние. Площади влияния фактора беспокойства многократно превышают территории, фактически занятые промышленными объектами. Численность разных видов животных на участке размещения проектируемых объектов при этом снижается на 50 – 100 %. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает.

Интенсивный приток людей, снабженных современными техническими средствами передвижения, обычно резко усиливает пресс браконьерского промысла. Предпосылками данного фактора выступает большое количество обслуживающего персонала, развитая сеть дорог, позволяющая добраться практически в любую часть угодий. В первую очередь преследованию подвергаются ценные пушные и копытные животные. Активно отстреливаются тетеревиные птицы и водоплавающая дичь. Эффективной мерой пресечения браконьерства может послужить запрет со стороны администрации предприятия ввоза на территорию

Инв. № подл.	Взам. инв. №						Лист 93
	Подп. и дата		27.10.20				
	2	-	Зам.	314-24		12.24	
	1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.		Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

месторождения всех орудий промысла животных (оружие, капканы), а также собак и запрет на несанкционированное передвижение вездеходной техники.

Антропогенные пожары чаще наблюдаются при работе транспорта и присутствия людей в лесных угодьях. Работа техники без искрогасителей и неосторожное обращение людей с огнем приводит к возникновению пожаров. В результате выгорания значительных площадей уничтожаются местообитания животных, что затем приводит к изменению на них видового состава. Косвенное влияние пожаров проявляется в том, что животные концентрируются на ограниченных уцелевших от огня участках и становятся легкой добычей для хищников и охотников, в особенности браконьеров.

Можно отметить, что указанные формы воздействия имеют небольшой временной интервал и ограничиваются периодом проведения строительных работ. Негативные последствия воздействия, в первую очередь, такие как, снижение плотности обитания и численности ряда видов животных, достаточно быстро (в течение 1 - 2 лет после окончания работ) устраняются естественным путем.

Сохранение биосферных и ресурсных функций экосистем, их биологического разнообразия одна из важнейших задач в концепции современного рационального природопользования.

Влияние человека на фауну наземных позвоночных на территории месторождения оценивается в целом как незначительное.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №		
	27.10.20							
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23			94
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

9 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

Подраздел «Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления» разработан на основании следующих документов:

- Закон РФ «Об охране окружающей природной среды» (от 10.01.2002 г. №7-ФЗ);
- Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (от 30.03.1999 г. №52-ФЗ);
- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» (от 24.06.1998 г. №89-ФЗ);
- Указ Президента РФ от 04.02.1994 № 236 «О государственной стратегии РФ по охране окружающей среды и обеспечения устойчивого развития».
- Согласно:
- Сборнику нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления (Тюмень, 1999 г.).
- Федеральному классификационному каталогу отходов.

Согласно ст.1 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ: отходы производства и потребления (далее – отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с законодательством РФ.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов образуются отходы производства и потребления. К отходам производства относятся отходы при проведении строительных работ, обслуживания агрегатов и оборудования. К отходам потребления относятся отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности людей. Учету подлежат все виды отходов.

При наличии резервного места в запроектированном объеме, место накопления отходов бурения (МНО) на кустовой площадке может использоваться для накопления отходов бурения с других кустовых площадок. При возникновении риска переполнения МНО кустовой площадки возможен вывоз отходов бурения, образующихся в процессе строительства скважин, в МНО других кустовых площадок. Также в МНО могут вывозиться отходы бурения после зарезки боковых стволов.

Отходы, образующиеся при обслуживании автотранспорта и ДСТ в процессе строительства (отработанные масла, аккумуляторные батареи, фильтры, и т.д.), в рамках данного проекта не рассматриваются, так как данные отходы утилизируются автотранспортными предприятиями, на балансе которых находится техника.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						
	27.10.20						
<p>возможен вывоз отходов бурения, образующихся в процессе строительства скважин, в МНО других кустовых площадок. Также в МНО могут вывозиться отходы бурения после зарезки боковых стволов.</p> <p>Отходы, образующиеся при обслуживании автотранспорта и ДСТ в процессе строительства (отработанные масла, аккумуляторные батареи, фильтры, и т.д.), в рамках данного проекта не рассматриваются, так как данные отходы утилизируются автотранспортными предприятиями, на балансе которых находится техника.</p>						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	95
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В соответствии с Законом РФ «Об отходах производства и потребления» все отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов, подлежат обязательному размещению. Накопление отходов допускается в строго отведенных местах временного складирования отходов, оборудованных в соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов.

9.1 Расчет объемов образования отходов

В разделе расчетным методом определены объемы образующихся отходов в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Продолжительность строительства составляет 30,9 месяцев (803 дня), численность работающих – 47 человек.

Период строительства

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов – 0,1505 т.

Количество образующихся огарков сварочных электродов определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов (Санкт - Петербург, 2001).

Количество образующихся огарков электродов (М) определяется по формуле

$$M = G \times n / 100, \text{ т/период}, \quad (9.1)$$

Где: G – количество электродов, т/период;

n – норма образования отхода, в соответствии с требованиями техники безопасности, проценты (n=15%).

$$M = 1,0036 \times 15 / 100 = 0,1505 \text{ т/период.}$$

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный – 0,0652 т.

Количество образующегося шлака сварочного определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов» (Санкт - Петербург, 2001) по формуле

$$M = M_p \times K / 100 \times 10^{-3}, \text{ т} \quad (9.2)$$

Где: M_п – количество используемых электродов, кг;

K – норматив образования отхода, 6,5 %

$$M = 1003,6 \times 0,065 \times 10^{-3} = 0,0652 \text{ т/период.}$$

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 4,2874 т.

Норматив образования промасленной ветоши рассчитан согласно методическим рекомендациям «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт - Петербург, 1997 г.

Норматив образования загрязненной обтирочной промасленной ветоши рассчитан с учетом увеличения веса отхода за счет впитывания нефтепродуктов, грязи в размере равном примерно 12% от массы использованной сухой ветоши.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами <u>(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 4,2874 т.</u> Норматив образования промасленной ветоши рассчитан согласно методическим рекомендациям «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт - Петербург, 1997 г. Норматив образования загрязненной обтирочной промасленной ветоши рассчитан с учетом увеличения веса отхода за счет впитывания нефтепродуктов, грязи в размере равном примерно 12% от массы использованной сухой ветоши.					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			96
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования (М) определяется по формуле

$$M = K_{уд} \times D \times N \times 10^{-3} \times 1 / (1 - k); \text{ т/период,} \quad (9.3)$$

Где: $K_{уд}$ – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;

D – число рабочих дней в период строительства (803 дня);

N – количество рабочих, чел. (47 человек);

k – содержание масла в промасленной ветоши, 0,12.

$$M = 0,1 \times 803 \times 47 \times 1,136 \times 10^{-3} = 4,2874 \text{ т/период.}$$

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) – 0,00006 т.

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления – ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

Количество тары из-под ЛКМ ($N_{лк}$) определяется по формуле

$$N_{лк} = G/g, \text{ ед./период} \quad (9.4)$$

Где: G – общий расход ЛКМ, кг/период;

g – количество ЛКМ в одной емкости, в среднем 10 кг.

Масса тары из-под ЛКМ ($M_{лк}$) находится по формуле

$$M_{лк} = N \times m \times 10^{-3}, \text{ т/период} \quad (9.5)$$

Где: m – масса одной емкости, в среднем 0,7 кг.

$$N_{лк} = 0,8778 / 10 = 0,0878 \text{ ед./период;}$$

$$M_{лк} = 0,0878 \times 0,7 \times 10^{-3} = 0,00006 \text{ т/период.}$$

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – 3,525 т.

Количество твердых бытовых отходов (М) рассчитывается по формуле:

$$M = N \times m, \text{ т/период,} \quad (9.6)$$

Где: N – количество работающих, чел. (47 человек);

m – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (принята, согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления», и составляет: $m = 0,3 \text{ м3/год}$).

Плотность отхода составляет $\rho = 0,25 \text{ т/м3}$.

$$M = 47 \times 0,3 \times 0,25 = 3,525 \text{ т/год.}$$

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные – 2,2645 т.

Количество пищевых отходов (М) рассчитывается по формуле:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	т – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (принята, согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления», и составляет: $m=0,3$ м3/год).						
			Плотность отхода составляет $\rho=0,25$ т/м3. $M=47 \times 0,3 \times 0,25 = 3,525$ т/год. <u>7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные – 2,2645 т.</u> Количество пищевых отходов (М) рассчитывается по формуле:						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист	
	1	-	Зам.	272-23					12.23
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.				Дата

$$M = n \times m \times z \times k \times p, \text{ т/период,} \quad (9.7)$$

Где: n – количество рабочих дней (803 дня);

m – количество блюд на одного работника в день, принимается среднее - 3 блюда на человека;

z – количество работающих, чел. (47 человек);

k – среднесуточная норма накопления отхода на одно блюдо, мЗ. Согласно «Методические рекомендации, по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов, для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, С-Пб, 1998 г» она составляет 0,0001 мЗ.

p – плотность отхода, составляет 0,2 т/мЗ.

$$M = 803 \times 3 \times 47 \times 0,0001 \times 0,2 = 2,2645 \text{ т/период.}$$

2 31 112 04 40 5 Щебень известняковый, доломитовый некондиционный практически неопасный – 68,2399 т.

Количество образующегося строительного щебня, потерявшего потребительские свойства (Мотх.щеб) определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь щебня составляет 1% от потребности.

При строительстве проектируемого объекта потребуется 3791,1036 мЗ щебня. Плотность щебня – 1,8 т/мЗ, соответственно, масса используемого материала составит 6823,9865 т.

Количество образующегося строительного щебня, потерявшего потребительские свойства (М) определяется по формуле

$$M = M_{\text{щеб.}} \times n, \text{ т.} \quad (9.8)$$

Где: $M_{\text{щеб.}}$ – кол-во щебня, используемого при строительстве, т.

n – норматив образования щебня, потерявшего потребительские свойства, проценты ($n = 1\%$).

$$M = 6823,9865 \times 0,01 = 68,2399 \text{ т/период}$$

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей – 0,0164 т.

Согласно проекту, в строительстве будет использовано 3,5818 км провода. Вес 1 км провода в среднем составляет 229 кг, соответственно, масса использованного материала составляет 0,8202 т проводов.

Количество образующегося отхода кабеля ($M_{\text{каб}}$) определяется по формуле

$$M_{\text{отх. каб}} = m_{\text{каб}} \times n, \text{ т/период} \quad (9.9)$$

Где: $m_{\text{каб}}$ – масса использованного кабеля, т;

n – норматив образования отходов изолированных проводов и кабелей ($n=2\%$).

$$M_{\text{каб}} = 0,8202 \times 0,02 = 0,0164 \text{ т/период.}$$

4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные – 0,0186 т.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	провода в среднем составляет 229 кг, соответственно, масса использованного материала составляет 0,8202 т проводов.					
			Количество образующегося отхода кабеля (Мкаб) определяется по формуле					
			$\text{Мотх. каб} = \text{ткаб} \times \text{п}, \text{ т/период} \quad (9.9)$					
			Где: ткаб – масса использованного кабеля, т;					
			п – норматив образования отходов изолированных проводов и кабелей (п=2%).					
			Мкаб = 0,8202 × 0,02 = 0,0164 т/период.					
			<u>4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные – 0,0186 т.</u>					

Количество отходов металла (Клом) рассчитывается по формуле

$$\text{Клом} = \text{Рмет} \times n, \text{ т/период} \quad (9.10)$$

Где: Рмет – количество используемого металла, т/период (раздел 6);

n – норматив образования лома стального (n=1 %).

Клом=1,8608×0,01 = 0,0186 т/период.

3 46 200 01 20 5 Бой бетонных изделий – 0,2432 т.

Количество образующихся отходов бетона определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь бетона составляет 2% от потребности.

Потребность на период строительства равна 5,0674 м3, при ρ = 2,4 т/м3 – 12,1618 т.

Количество образующегося бетона, потерявшего потребительские свойства (Мотх.бет.) определяется по формуле:

$$\text{Мотх.бет.} = \text{Мбет} \times 0,02, \text{ т} \quad (9.11)$$

Где: Мбет – кол-во бетона, используемого при строительстве, т.

Мотх.бет. = 12,1618 × 0,02 = 0,2432 т.

Период эксплуатации

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 0,0136 т.

Норматив образования промасленной ветоши рассчитан согласно методическим рекомендациям «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт - Петербург, 1997 г.

Норматив образования загрязненной обтирочной промасленной ветоши рассчитан с учетом увеличения веса отхода за счет впитывания нефтепродуктов, грязи в размере равном примерно 12% от массы использованной сухой ветоши.

Обслуживающий персонал на кустах скважин постоянно не находится, а лишь совершает периодические выезды (обходы), во время которых производит осмотр, частичный ремонт и обслуживание оборудования. Суммарная численность бригад по кустам и линейным объектам 6 человек. В среднем 10 дней на обслуживание объекта. Количество обслуживаний в год -2 шт.

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования (М) определяется по формуле

$$M = \text{Куд} \times D \times N \times 10^{-3} \times 1 / (1 - k); \text{ т/период}, \quad (9.12)$$

Где: Куд – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;

D – число рабочих дней (20 дней);

N – количество рабочих, чел. (6 человека);

k – содержание масла в промасленной ветоши, 0,12.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист						
								2	-	Зам.	314-24		12.24
								1	-	Зам.	272-23		12.23

Инв. № подл.	
Подп. и дата	27.10.20
Взам. инв. №	

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования (М) определяется по формуле

$$M = \text{Куд} \times D \times N \times 10^{-3} \times 1 / (1 - k); \text{ т/период,} \tag{9.12}$$

Где: Куд – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;

D – число рабочих дней (20 дней);

N – количество рабочих, чел. (6 человека);

k – содержание масла в промасленной ветоши, 0,12.

$M=0,1 \times 6 \times 20 \times 10^{-3} \times 1,136 = 0,0136$ т/период.

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) –0,0248 т.

Количество твердых бытовых отходов (М) рассчитывается по формуле

$$M=N \times m, \text{ т/период,} \quad (9.13)$$

Где: N – количество работающих, чел. (6 человек);

m – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (принята, согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления», и составляет: $m=0,3$ м3/год).

Обслуживающий персонал на кусте скважин постоянно не находится, а лишь совершает периодические выезды (обходы), во время которых производит осмотр, частичный ремонт и обслуживание оборудования. Численность бригады 6 человека.

Плотность отхода составляет $\rho=0,25$ т/м3.

$M_g=6 \times 0,3 \times 0,25= 0,45$ т/год.

В пересчете на среднегодовое время ремонта –20 дней или 0,055 года.

$M_p=0,45 \times 0,055= 0,0248$ т/год.

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные –0,0072 т.

Количество пищевых отходов (М) рассчитывается по формуле

$$M=n \times m \times z \times k \times \rho, \text{ т/период,} \quad (9.14)$$

Где: n – число рабочих дней (20 дней);

m – количество блюд на одного работника в день, принимается среднее - 3 блюда на человека;

z – количество работников, чел. (6 человек);

k – среднесуточная норма накопления отхода на одно блюдо, м3. Согласно «Методические рекомендации, по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов, для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, С-Пб, 1998 г.» она составляет 0,0001 м3.

ρ – плотность отхода, составляет 0,2 т/м3.

$M=20 \times 3 \times 6 \times 0,0001 \times 0,2 = 0,0072$ т/период.

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 1,0209 т.

Шлам очистки трубопроводов

Норматив образования отхода определяется согласно Сборнику методик по расчету объемов образования отходов, С-Пб., 2001.

$$M=K \times S \times 10^{-3}, \quad (9.15)$$

Инв. № подл.	Взам. инв. №																						
	Подп. и дата 27.10.20																						
<p>р – плотность отхода, составляет 0,2 т/м3.</p> <p>M=20×3×6×0,0001×0,2 = 0,0072 т/период.</p> <p><u>9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 1,0209 т.</u></p> <p>Шлам очистки трубопроводов</p> <p>Норматив образования отхода определяется согласно Сборнику методик по расчету объемов образования отходов, С-Пб., 2001.</p> <p style="text-align: right;">M=K x S x 10-3, (9.15)</p>																							
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table> <div>MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</div> <div>Лист 100</div>						2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24																		
1	-	Зам.	272-23		12.23																		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																		

$$S=2\pi r \times (L+r), \text{ м}^2, \quad (9.16)$$

r – внутренний радиус трубопровода, мм;

L – длина трубопровода, м.

S – площадь поверхности налипания, м².

Куст скважин №110

Трубопровод – Н1

$$S=2 \times 3,14 \times (101,5 \times 0,001)(290 + (101,5 \times 0,001)) = 184,9165 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 219х8 мм;

L – длина трубопровода, (290 м).

S – площадь поверхности налипания, 184,9165 м².

$$M = 1,3 \times 184,9165 \times 0,001 = 0,2404 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(40 + (36,5 \times 0,001)) = 9,1772 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (40 м).

S – площадь поверхности налипания, 9,1772 м².

$$M = 1,3 \times 9,1772 \times 0,001 = 0,0119 \text{ т.}$$

Трубопровод – Н20

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(402 + (36,5 \times 0,001)) = 92,1548 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (402 м).

S – площадь поверхности налипания, 92,1548 м².

$$M = 1,3 \times 92,1548 \times 0,001 = 0,1198 \text{ т.}$$

Трубопровод – Д1

$$S=2 \times 3,14 \times (22,5 \times 0,001)(32 + (22,5 \times 0,001)) = 4,5248 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 57х6 мм;

L – длина трубопровода, (32 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,5248 м².

$$M = 1,3 \times 4,5248 \times 0,001 = 0,0059 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(10 + (51 \times 0,001)) = 3,2191 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (10 м).

S – площадь поверхности налипания, 3,2191 м².

$$M = 1,3 \times 3,2191 \times 0,001 = 0,0042 \text{ т.}$$

Трубопровод – Г16

$$S=2 \times 3,14 \times (38,5 \times 0,001)(6 + (38,5 \times 0,001)) = 1,46 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х6 мм;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	27.10.20	<p>$S=2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(10 + (51 \times 0,001)) = 3,2191 \text{ м}^2$</p> <p>$r$ – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;</p> <p>L – длина трубопровода, (10 м).</p> <p>S – площадь поверхности налипания, 3,2191 м².</p> <p>$M = 1,3 \times 3,2191 \times 0,001 = 0,0042 \text{ т.}$</p> <p>Трубопровод – Г16</p> <p>$S=2 \times 3,14 \times (38,5 \times 0,001)(6 + (38,5 \times 0,001)) = 1,46 \text{ м}^2$</p> <p>$r$ – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х6 мм;</p>

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		101
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

L – длина трубопровода, (6 м).

S – площадь поверхности налипания, 1,46 м².

M = 1,3 x 1,46 x 0,001 = 0,0019 т.

S=2×3,14×(51×0,001)(18+(51×0,001))= 5,7814 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (18 м).

S – площадь поверхности налипания, 5,7814 м².

M = 1,3 x 5,7814 x 0,001 = 0,0075 т.

Куст скважин №109

Трубопровод – Н1

S=2×3,14×(101,5×0,001)(311+(101,5×0,001))= 198,3023 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 219х8 мм;

L – длина трубопровода, (311 м).

S – площадь поверхности налипания, 198,3023 м².

M = 1,3 x 198,3023 x 0,001 = 0,2578 т.

S=2×3,14×(36,5×0,001)(42+(36,5×0,001))= 9,6356 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (42 м).

S – площадь поверхности налипания, 9,6356 м².

M = 1,3 x 9,6356 x 0,001 = 0,0125т.

Трубопровод – Н20

S=2×3,14×(36,5×0,001)(403+(36,5×0,001))= 92,384 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (403 м).

S – площадь поверхности налипания, 92,384 м².

M = 1,3 x 92,384 x 0,001 = 0,1201 т.

Трубопровод – Д1

S=2×3,14×(22,5×0,001)(32+(22,5×0,001))= 4,5248 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 57х6 мм;

L – длина трубопровода, (32 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,5248 м².

M = 1,3 x 4,5248 x 0,001 = 0,0059 т.

S=2×3,14×(36,5×0,001)(20+(36,5×0,001))= 4,8449 м²

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (20 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,8449 м².

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист 102
2	-	Зам.	314-24		12.24			
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

$$M = 1,3 \times 4,8449 \times 0,001 = 0,0063 \text{ т.}$$

$$S = 2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(28 + (51 \times 0,001)) = 8,9842 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (28 м).

S – площадь поверхности налипания, 8,9842 м².

$$M = 1,3 \times 8,9842 \times 0,001 = 0,0117 \text{ т.}$$

Трубопровод – Г16

$$S = 2 \times 3,14 \times (38,5 \times 0,001)(12 + (38,5 \times 0,001)) = 2,9107 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х6 мм;

L – длина трубопровода, (12 м).

S – площадь поверхности налипания, 2,9107 м².

$$M = 1,3 \times 2,9107 \times 0,001 = 0,0038 \text{ т.}$$

$$S = 2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(25 + (51 \times 0,001)) = 8,0233 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (25 м).

S – площадь поверхности налипания, 8,0233 м².

$$M = 1,3 \times 8,0233 \times 0,001 = 0,0104 \text{ т.}$$

Количество шлама от трубопроводов составит 0,8201 т/год.

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки емкостного оборудования

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки горизонтальных резервуаров. Расчет выполнен в соответствии с Нормами технологических потерь нефтепродуктов при зачистке резервуаров РД 112-045-2002.

Масса потерь нефтепродуктов определяется по формуле:

$$M = M_{\text{д.от.}} + M_{\text{ст}}, \quad (9.17)$$

где: $M_{\text{д.от.}}$ - масса нефтепродукта в донных отложениях, кг;

$M_{\text{ст}}$ - масса нефтепродукта, налипшего на внутренние стенки и конструкции резервуара, кг.

Масса донных отложений в горизонтальных резервуарах рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{д.от.}} = 0,589 \times l \times h \times (D - h) \times r \times N, \quad (9.18)$$

где: l - длина резервуара, м;

h - средняя высота донных отложений, м;

D - внутренний диаметр резервуара, м;

r - плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м³;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Масса донных отложений в горизонтальных резервуарах рассчитывается по формуле:	$\text{Мд.от.} = 0,589 \times l \times h \times (D - h) \times r \times N,$	(9.18)
						где: l - длина резервуара, м;		
						h - средняя высота донных отложений, м;		
						D - внутренний диаметр резервуара, м;		
						r - плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м3;		

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		103
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

N - доля содержания нефтепродукта в донных отложениях: для I группы нефтепродуктов N = 0,65; для II-V групп N = 0,7. Принимаем нефтепродукт II группы. Включает нефтепродукты с кинематической вязкостью при температуре +20 °С до 35 мм²/с (0,000035 м²/с).

Масса нефтепродукта, налипшего на внутренние стенки резервуара, рассчитывается по формуле:

$$M_{ст} = K_n \times S, \quad (9.19)$$

где: K_n - коэффициент налипания нефтепродукта на металлическую поверхность, кг/м²;

S - площадь поверхности налипания, м².

Коэффициент налипания нефтепродукта рассчитывается по формуле

для вязкости, выраженной в мм²/с: $K_n = 0,0138 \times \mu \times 0,209$;

для вязкости, выраженной в см²/с: $K_n = 0,0362 \times \mu \times 0,209$;

для вязкости, выраженной в м²/с: $K_n = 0,2486 \times \mu \times 0,209$;

где: μ - кинематическая вязкость при температуре налипания (зачистки).

Площадь поверхности налипания в горизонтальном резервуаре определяется по формуле

$$S_r = 2,498 \times D \times l + 1,489 \times D^2 \quad (9.20)$$

Дренажная емкость V=8 м³ (среда-нефть)

l – длина резервуара, м (2,755)

h – средняя высота донных отложений, м (0,045 м = 45 мм).

D – внутренний диаметр резервуара, м (2,0).

μ – кинематическая вязкость нефтепродукта – 35 мм²/с;

K_n - коэффициент налипания нефтепродукта на металлическую поверхность для II группы нефтепродуктов 0,028 кг/м²;

ρ – плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м³ (принимается для расчёта 1000 кг/м³)

N – доля содержания нефтепродукта в донных отложениях (0,7).

$$M_{д.от.} = 0,589 \times l \times h \times (D - h) \times \rho \times N, \quad (9.21)$$

$$M_{д.от.} = 0,589 \times 2,755 \times 0,045 \times (2,0 - 0,045) \times 1000 \times 0,7 = 99,93 \text{ кг}$$

$$S_r = 2,498 \times D \times l + 1,489 \times D^2 \quad (9.22)$$

$$S_r = 2,498 \times 2,0 \times 2,755 + 1,489 \times 1,62 = 17,576 \text{ м}^2$$

$$M_{ст} = K_n \times S_r, \quad (9.23)$$

$$M_{ст} = 0,0280 \times 17,576 = 0,492 \text{ кг}$$

$$M = M_{д.от.} + M_{ст}, \quad (9.24)$$

$$M = (99,93 + 0,492) \times 1 / 1000 = 0,1004 \text{ т}$$

r – внутренний радиус трубопровода, мм;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	$S_r = 2,498 \times D \times l + 1,489 \times D^2$ <div>(9.22)</div> $S_r = 2,498 \times 2,0 \times 2,755 + 1,489 \times 1,62 = 17,576 \text{ м}^2$ $M_{ст} = K_H \times S_r,$ <div>(9.23)</div> $M_{ст} = 0,0280 \times 17,576 = 0,492 \text{ кг}$ $M = M_{д.от.} + M_{ст},$ <div>(9.24)</div> $M = (99,93 + 0,492) \times 1 / 1000 = 0,1004 \text{ т}$ <p>r – внутренний радиус трубопровода, мм;</p>																													
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>						2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					<table><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>104</td></tr></table>		Лист	104
2	-	Зам.	314-24		12.24																											
1	-	Зам.	272-23		12.23																											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																											
Лист																																
104																																

L – длина трубопровода, м.

S – площадь поверхности налипания, м².

Число ёмкостей при расчете - 2 емкости, соответственно дополнительный множитель 2.

Количество шлама от 2-х емкостей составит 0,2008 т/год.

Суммарное количество шлама от трубопроводов и емкостей составляет 1,0209 т/год.

9.2 Обращение с образующимися отходами производства и потребления

Вся площадь земельного участка, используемая для строительства, должна быть очищена, и принята представителем землепользователя.

Очистка производится непосредственно после окончания работ по строительству проектируемых объектов. Все ненужные материалы и отходы должны быть собраны, и подлежат размещению.

Перечень отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 2.18.

Последняя, одиннадцатая, цифра кода отходов обозначает класс опасности для окружающей природной среды. Класс опасности отходов определен по «Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)».

Таблица 9.1 - Перечень отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации

Наименование отхода		Код отхода по ФККО	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03
Период строительства			
1	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	2
2	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	2
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	2
4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	3
5	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	3
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
7	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
8	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	4
9	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	3
10	Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 114 11 72 4	2
15	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (ОБР)	2 91 110 01 39 4	2
16	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (БШ)	2 91 120 01 39 4	2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 105
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование отхода		Код отхода по ФККО	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03
17	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	2
Период эксплуатации			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	2
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
3	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	2
Период утилизации отходов бурения			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	2
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
3	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
Период аварии			
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	2

Таблица 9.2 - Объемы отходов и направления их утилизации

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отхода и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период строительства								
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварка труб и металлоконструкций	4,0176	твердое	9 19 100 01 20 5	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Шлак сварочный	Сварка труб, металлоконструкций	1,741	твердое	9 19 100 02 20 4	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

106

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	4,1962	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Тара из под краски	3,0068	изделия из нескольких материалов	4 68 112 02 51 4	3	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Окрасочные работы	0,169	изделия из волокон	8 92 110 02 60 4	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	8,8838	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании строительства	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

107

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность работников	2,2163	изделия из нескольких материалов	7361001305	4	По окончании строительства	В герметичной таре (металлическая бочка с крышкой) отдельно с другими отходами	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Отходы изолированных проводов и кабелей	Прокладка сетей электрооборудования	1,1706	изделия из нескольких материалов	48230201525	4	По окончании строительства	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" ЛО20-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Лом и отходы стальные несортированные	Монтаж металлоконструкций	0,2868	твердые	46120099205	3	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" ЛО20-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	Отходы полиэтилена	0,0349	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	74111411724	2	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

108

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								ЛО20-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (ОБР)	Отходы при бурении	1418 7,26	Прочие дисперсные системы	2 91 110 01 39 4	2	По мере заполнения	Шламовый амбар	Отходы бурения утилизируются в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит»
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (БШ)	Отходы при бурении	2380 2,24	Прочие дисперсные системы	2 91 120 01 39 4	2	По мере заполнения	Шламовый амбар	Отходы бурения утилизируются в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит»
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	Отходы при бурении	1235 2,704	Прочие дисперсные системы	2 91 130 01 32 4	2	По мере заполнения	Шламовый амбар	Отходы бурения утилизируются в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит»
Всего за период строительства:		5036 7,93						
Период эксплуатации								

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

109

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	0,0136	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании ремонтных работ	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживании на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	0,0248	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании ремонтных работ	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность работников	0,0072	изделия из нескольких материалов	7 36 100 01 30 5	4	По окончании ремонтных работ	В герметичной таре (металлическая бочка с крышкой) отдельно с другими отходами	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

110

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								месторождении ООО «СПД»
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Зачистка технологического оборудования, емкостей и трубопроводов	1,0209	жидкие	9 11 200 02 39 3	2	По мере заполнения емкости	Контейнер	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения на утилизацию
Всего за период эксплуатации:		1,0665						
Период утилизации буровых отходов								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	0,0688	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании утилизации отходов бурения	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживании на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	0,1463	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании утилизации отходов бурения	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность работников	0,0364	изделия из нескольких материалов	7 36 100 01 30 5	4	По окончании утилизации отходов бурения	В герметичной таре (металлическая бочка с крышкой)	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

111

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1 386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							но с другими отходами	Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Всего за период утилизации отходов бурения		0,2515						
Период аварии								
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Разлив нефти и дизельного топлива	945,66	изделия из нескольких материалов	9 19 201 01 39 3	2	Вывоз сразу после сбора	Герметичная емкость	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Всего за период аварии:		945,66						

9.3 Расчет платы за размещение отходов

Ущерб, причиняемый природной среде при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Плата за размещение отходов представлена в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Расчет платы за размещение отходов

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Норматив образования, т	Ставка платы, руб./т	Дополнительный коэффициент платы	Дополнительный коэффициент (объект в ТТП)	Плата в ценах 2024 г.
Период строительства						
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	4,0176	17,3	1,32	2	183,49
Шлак сварочный	4	1,741	663,2	1,32	2	3048,23
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными	4	3,0068	663,2	1,32	2	5264,45

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Норматив образования, т	Ставка платы, руб./т	Дополнительный коэффициент платы	Дополнительный коэффициент (объект в ТТП)	Плата в ценах 2024 г.
материалами (содержание менее 5 %)						
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	8,8838	663,2	1,32	2	15554,18
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	2,2163	17,3	1,32	2	101,22
Итого за период строительства:						24151,57
Период эксплуатации						
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,0248	663,2	1,32	2	43,42
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0,0072	17,3	1,32	2	0,33
Итого за период эксплуатации:						43,75
Период утилизации буровых отходов						
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,1463	663,2	1,32	2	256,15
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0,0364	17,3	1,32	2	1,66
Итого за период утилизации буровых отходов						257,81
Всего:						24453,13

Аварийные ситуации

Взам. инв. №
Подп. и дата
27.10.20
Инв. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 113
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Норматив образования, т	Ставка платы, руб./т	Дополнительный коэффициент платы	Дополнительный коэффициент (объект в ТТП)	Плата в ценах 2024 г.
Период строительства						
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	3	945,66	1327	1,32	2	3312911,765

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							114

10 Положение к программе экологического мониторинга

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки месторождений нефти и газа.

10.1 Период строительства

С вступлением в силу Постановления Правительства от 31 декабря 2020 года N 2398 Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, строительные объекты классифицируются как объекты Негативного Воздействия на Окружающую Среду (НВОС). И все требования, в зависимости от категории, применяемые к объектам НВОС теперь применимы и к строящимся объектам.

При осуществлении деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев – строительный объект относится к III категории.

Инспекционный контроль

В период строительства будет осуществляться инспекционный контроль.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

10.2 Производственный экологический контроль в период эксплуатации

Программу производственного экологического мониторинга кустов скважин 109,110 рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения.

Атмосферный воздух

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>воздействием на окружающую среду;</p> <p>- распоряжения руководства организации.</p> <p>10.2 . Производственный экологический контроль в период эксплуатации</p> <p>Программу производственного экологического мониторинга кустов скважин 109,110 рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения.</p> <p>Атмосферный воздух</p>					
			2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23	115		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В соответствии с Положением места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах лицензионных участков выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и степени воздействия техногенных выбросов. Предусмотрено создание пункта фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов. Фоновая точка отбора располагается на максимальном расстоянии от промобъектов, с учетом возможности подъезда и подхода.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – **2 раза в год** (июнь и сентябрь). Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 10.1

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

Таблица 10.1 Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	ВСМ-ЗАС	60°00'14"	71°13'05"	Северо-восточная часть участка, район К-23. Оценка состояния атмосферного воздуха в районе воздействия техногенных объектов.	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан Пыль (взвешенные вещества) Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

Мониторинг состояния снежного покрова

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 10.2

Таблица 10.2 Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

		Географические координаты			
--	--	---------------------------	--	--	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2 - Зам. 314-24 12.24 1 - Зам. 272-23 12.23 MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	116

№ п/п	Пункт отбора	северная широта	восточная долгота	Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых показателей	Периодичность наблюдений
1	ВСМ-4С	60°01'07,8"	70°59'08,6"	Центральная часть участка, 0,4 км на юго-запад от К-2. Оценка состояния снежного покрова.	рН Ионы аммоний Нитрат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Фенолы общие Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром (VI)	1 раза в год (март)

Почвенный покров

Система экологического опробования почв, в границах лицензионного участка, проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции поллютантов и потенциально экологически-опасных техногенных объектов. При проектировании месторасположения точек опробования учитывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского лицензионного участка представлены в таблице 10.3

Таблица 10.3 Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

№ пункта наблюдений	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К-23. Оценка почв, расположенных по сетке стекания ниже кустовой площадки. Почвы-дерново-глеевые.	бенз(а)пирен; водородный показатель рН (солевая вытяжка); ион сульфата; ион хлорида;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 117
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ВСМ-7П	59°58'45,8"	71°15'52,5"	Юго-восточная часть участка, район К-116. Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почвы – дерново-глеевые	марганец (подвижная форма); массовая доля органического вещества; медь (подвижная форма); нефтепродукты; никель (подвижная форма); нитрат-ион; обменный аммоний; подвижные соединения общего железа; подвижный фосфор; свинец (подвижная форма); хром (подвижная форма); цинк (подвижная форма); токсичность острая
--------	-------------	-------------	--	---

Поверхностные воды

Для определения полного перечня загрязняющих веществ и параметров предусмотрена 3-кратная периодичность отбора проб в пунктах мониторинга поверхностных вод с использованием автотранспорта:

- в начале половодья (I-II декада мая);
- во время летне-осенней межени (III декада августа – II декада сентября);
- перед ледоставом (III декада октября).

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории лицензионного участка.

Таблица 10.4 Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей: – расположение источников загрязнения поверхностных вод; – пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком; – особенности гидрографической сети территории лицензионного участка. Таблица 10.4 Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей	Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист		
1	-	Зам.	272-23		12.23			118	

№ пункта наблюдени й	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-2ВД	60°00'03,2"	71°14'52,9"	Р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой. Оценка состояния поверхностных вод и донных отложений в зоне техногенного воздействия	бенз(а)пирен; рН БПК полн Ион аммония Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат –ион Хлорид-ион Нефтепродукты Фенолы обзщие АПАв Свинец Железо общее Цинк Марганец Медь Никель Ртуть общая Хром (VI) Токсичность хроническая
ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	Р. Лев. Оценка состояния поверхностных вод после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка)	

Донные отложения

Отбор проб донных отложений осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь), перечень обязательных для исследования показателей включает:

№ пункта наблюдени й	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2 - Зам. 314-24 12.24 1 - Зам. 272-23 12.23 MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 119

ВСМ-2ВД	60°00'03,2"	71°14'52,9"	Р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой. Оценка состояния поверхностных вод и донных отложений в зоне техногенного воздействия	<p>рН водной вытяжки</p> <p>органическое вещество</p> <p>сульфаты</p> <p>хлориды</p> <p>нефтепродукты</p>
ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	Р. Лев. Оценка состояния поверхностных вод после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка)	<p>железо общее</p> <p>свинец (подвижная форма)</p> <p>цинк (подвижная форма)</p> <p>марганец (подвижная форма)</p> <p>никель (подвижная форма)</p> <p>хром (подвижная форма)</p> <p>медь (подвижная форма)</p> <p>ртуть</p> <p>острая токсичность</p>

Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией в природно-технические системы.

В рамках проведения ландшафтного мониторинга 1 раз в пять лет осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектральная космосъемка высокого разрешения). Аэрофото- или космическая съемка может быть заменена или совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение ландшафтного мониторинга должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов. Полученная информация отражается на ландшафтной карте (масштаба не менее 1:50 000, в формате MapInfo или совместимых с ним).

На ландшафтной карте должно быть отражено:

- а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;
- б) антропогенные ландшафты:
- вырубки и стадия их восстановления;
 - гари и стадия их восстановления;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

120

- лесопосадки и их возраст;
- рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации;
- рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации;
- нереккультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники и пр.;
- рекультивированные и не рекультивированные свалки.

в) геотехносистемы:

- действующие трубопроводы, с разбивкой по категориям:
- магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые, наземные и подземные; г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода); д) разведочные и поисковые скважины;

е) кустовые площадки;

ж) другие промышленные площадки (с указанием ДНС, УПСВ, УПН и т.д.);

з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);

и) автодороги;

к) линии электропередач.

10.1 Отчетная информация

Юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны представлять в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или орган исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля в порядке и в сроки, которые определены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Форма отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, методические рекомендации по ее заполнению, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, утверждаются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20		Взам. инв. №		электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, подтверждаются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.									
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист			
1	-	Зам.	272-23		12.23						121			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата									

11 Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности

11.1 Материалы общественных обсуждений 2020 г.

В 2020 г. были проведены общественные обсуждения намечаемой хозяйственной деятельности по проекту технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109,110».

Дата проведения: 18.05.2020 г.

В период проведения общественных обсуждений с 16 апреля 2020 г. по 18 мая 2020 г. опубликованы извещения о проведении общественных обсуждений и информация о порядке ознакомления с проектом технического задания на ОВОС:

- в официальном издании федерального органа исполнительной власти - газете «Транспорт России» от 16 апреля 2020 года № 16.
- В официальном издании органа исполнительной власти регионального уровня Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в еженедельной газете «новости Югры» от 16 апреля 2020 года № 41;
- В официальном издании органа местного самоуправления Нефтеюганского района в еженедельной газете «Югорское обозрение» от 16 апреля 2020 г. № 16.

Проект технического задания на проведение ОВОС был размещен для ознакомления в общественных приемных по адресам:

1. Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10 каб. 106,628305
2. Тюменский офис Компании «Салым Петролеум Девелопмент» г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7этаж.
3. Дополнительно с проектом технического задания на проведение ОВОС можно ознакомиться в течение всего периода проведения оценки воздействия на окружающую среду в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент».

Целью общественных слушаний по проекту технического задания на проведение ОВОС является выявление мнений и учет общественных предпочтений для дальнейшего принятия решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проекту технического задания на проведения ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.

Итоги общественных обсуждений:

1. Общественны обсуждения считать состоявшимися.
2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проект технического задания на проведение

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.									
			В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проекту технического задания на проведения ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Итоги общественных обсуждений:						
						1. Общественны обсуждения считать состоявшимися.						
						2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проект технического задания на проведение						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23							122

ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109,110, согласовывается и рекомендуется к утверждению».

11.2 Материалы общественных обсуждений 2024 г.

В связи с внесением изменений в проектную документацию, были организованы повторные общественные обсуждения в 2024 году.

С 29.12.2023 года по 27.01.2024 года проведены общественные обсуждения проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 109,110».

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: с 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г.

Прием опросных листов обеспечивался в период проведения общественных обсуждений с 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г., а также в течение 10 календарных дней после проведения общественных обсуждений.

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение №10, каб.13.

Дата подготовки протокола: 31 января 2024 года

В целях информирования общественности были размещены соответствующие уведомления в следующих источниках информации:

- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»
- Официальный сайт ООО «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»;
- Официальный сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»;
- Официальный сайт северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»;
- Официальный сайт Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»

Материалы для ознакомления, а также опросные листы, были размещены:

1. В офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д.65, 7 этаж, в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00-13:30.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 123
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- 2. В сети «Интернет» на официальном сайте Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Деволупмент» во вкладке «Сведения для общественности».
- 3. В сети «Интернет» на официальном сайте Администрации Нefтеyганского района во вкладке «Общественные обсуждения».

Сброс опросных листов осуществлялся в офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д.65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12.00-13:30, а также посредством электронной почты по адресам: spd-approvals@spd.ru и sever@admoil.ru.

В период проведения общественных обсуждений в опросе приняли участие два представителя общественности. Заполненные опросные листы участников были получены по электронной почте и Представлены в Приложении И.

Согласно информации, полученной из опросных листов, участники опроса ознакомились с Материалами и считают, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности.

Отмечено наличие возможных и неучтенных в материалах последствий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду, а также наличие возможных и неучтенных в Материалах мероприятий по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.

Итоги общественных обсуждений:

- Общественные обсуждения считать состоявшимися и удовлетворяющими требования Приказа МПР РФ от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».
- По результатам рассмотрения представленных Материалов и опросного листа, Материалы рекомендовано утвердить. Произвести анализ полученных комментариев. Анализ полученных материалов проведен, внесены соответствующие дополнения.
- Прием письменных замечаний, предложений и комментариев общественности, и документирование их в «Журнале учета замечаний и предложений общественности» были проведены в течение 10 дней после окончания общественных обсуждений (с 28 января 2024 по 06 февраля 2024 включительно).

Копии технического задания, опросных листов, протокол обсуждения, мест размещения информации об общественных обсуждениях представлены в Приложении И.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 124
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Список использованных источников

1. Федеральный Закон «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ.
2. Федеральный Закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ.
3. Федеральный Закон от 30 марта 1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
4. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». – М.: Минздрав, 2008 г.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). – СПб.: НИИ Атмосфера, 2012 г.
6. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1998 г.
7. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)»- НИИАТ, г. Москва, 1998 г.
8. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2000 г.
9. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), СПб, 1997 г.
10. Методика расчета выбросов в атмосферу загрязняющих веществ автотранспортом на городских магистралях (Москва, 1997 г.).
11. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. – М., 1991.
12. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.-М.: Госстандарт, 1987 г.
13. СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"
14. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
15. Федеральный Закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
16. Постановление Правительства РФ №87-ПП от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	14. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"					
			15. Федеральный Закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».					
			16. Постановление Правительства РФ №87-ПП от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			125
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

17. Основные положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными Минприроды РФ и Роскомземом от 22.12.95 г. № 525/67.
18. ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки
19. ГОСТ 17.4.3.03-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ». ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».
20. ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Общие требования к землеванию. Рекультивация земель».
21. Предельное количество накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия. Правила, утвержденные Минздравом СССР №320985 от 01.02.85. М.: Минздрав СССР, 1985.
22. СНиП III-10-75 «Благоустройство территорий».
23. Защита от шума в градостроительстве./Справочник проектировщика. - М.: Стройиздат, 1993.
24. Руководство по расчету и проектированию средств защиты застройки от транспортного шума. /НИИСФ. - М.: Стройиздат, 1982.
25. Снижение шума в зданиях и жилых районах. - М.: Стройиздат, 1987.
26. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты, ВНИИ ВОДГЕО. М, 2006 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							126

Приложение А Протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 г.



Администрация Нefтеyганского района

ДИРЕКТОР ДЕПАРТАМЕНТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА – ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ РАЙОНА

Нефтеyганский филиал Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.

ул.Нефтяников, здание № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628305
Телефон: (3463) 25-02-03, факс: 25-02-67
E-mail: dsjkk@admoil.ru
http://www.admoil.ru

18.05.2020 № 14-исх- 1839

На № _____ от _____

О результатах общественных
обсуждений

Исходя из результатов общественных обсуждений и рассмотренной документации, администрация Нefтеyганского района согласовывает проект технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» на территории муниципального образования Нefтеyганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Приложение: протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 на 6 л. в 2 экз.

В.С. Кошаков

Взам. инв. №					
Подп. и дата	27.10.20				
Инв. № подл.					
Заруднева Анастасия Сергеевна, комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов, специалист-эксперт, 250-239, sever@admoil.ru					
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
Лист					
127					

Приложение к письму
от 18.05.2020 № 14-цек-1839

**Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по проекту
технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду
по объекту
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**

Место проведения: ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Дата проведения: 18.05.2020 года.

Начало слушаний: 15.00 часов.

Председатель комиссии:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Члены комиссии:

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;

Иванова Е.Н. – член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»;

Герцев С.В. – инженер отдела ввода основных фондов ОНИ Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Секретарь комиссии:

Заруднева А.С. – специалист-эксперт комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Присутствовали:

Каранаева А.А. – старший инспектор Нефтеюганского управления Природнадзора Югры.

Зарегистрировались и участвовали в общественных слушаниях жители с.п. Салым. Список участников прилагается к протоколу.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 128
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №
	27.10.20	

Присутствовали:	
Каранаева А.А. – старший инспектор Нефтеюганского управления Природнадзора Югры.	
Зарегистрировались и участвовали в общественных слушаниях жители с.п. Салым. Список участников прилагается к протоколу.	

Повестка дня:

Обсуждение представленного Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, проекта технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) намечаемой хозяйственной и иной деятельности по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**.

В период проведения общественных обсуждений с 16 апреля 2020 года по 18 мая 2020 года опубликованы извещения о проведении общественных обсуждений и информация о порядке ознакомления с проектом технического задания на ОВОС:

- в официальном издании федерального органа исполнительной власти – газете «Транспорт России» от 16 апреля 2020 года № 16;

- в официальном издании органа исполнительной власти регионального уровня Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в еженедельной газете «Новости Югры» от 16 апреля 2020 года № 41;

- в официальном издании органа местного самоуправления Нефтеюганского района в еженедельной газете «Югорское обозрение» от 16 апреля 2020 года № 16.

Проект технического задания на проведение ОВОС был размещен для ознакомления в общественных приемных по адресам:

1. Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.
2. Тюменский офис Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Дополнительно, с проектом технического задания на проведение ОВОС можно ознакомиться в течение всего периода проведения оценки воздействия на окружающую среду в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по ссылке <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/specifications/>

Целью общественных слушаний по проекту технического задания на проведение ОВОС является выявление мнений и учет общественных предпочтений для дальнейшего принятия решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Проект технического задания на проведение ОВОС по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»** подготовлен на основании Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	деятельности.					
			Проект технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» подготовлен на основании Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372.					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								129

В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проекту технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.


Итоги общественных обсуждений:

1. Общественные обсуждения считать состоявшимися.
2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проект технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110», согласовывается и рекомендуется к утверждению.

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

1. Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проекту технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» - на 2 л.
2. Явочный лист – на 1 л.

Директор департамента строительства
и жилищно-коммунального комплекса
Нефтеюганского района - заместитель главы
Нефтеюганского района

 Кошаков В.С.

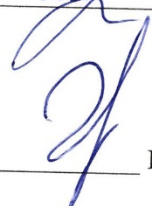
Председатель
комитета по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и водных ресурсов
администрации Нефтеюганского района

 Воронова О.Ю.


Член Нефтеюганского отделения
ОО «Спасение Югры»

 Иванова Е.Н.


Инженер отдела ввода основных фондов
ОНИ Компании «Салым Петролеум
Девелопмент Н.В.»

 Герцев С.В.

Секретарь

 Заруднева А.С.

Представитель граждан – участников
общественных слушаний

 Потехина С.И.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-ПР_19_R109,110-ОВОС3_TCH-rB01.docx



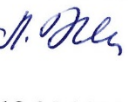


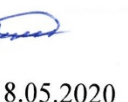

Лист

130

Формат А4


Приложение к протоколу
общественных обсуждений от 18.05.2020 г.


ЯВОЧНЫЙ ЛИСТ
регистрации участников общественных слушаний по
проекту технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство
Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Название организации (для представителей организации)	Адрес организации/(адрес места жительства)	Дата, подпись
1	Криволапова Кристина Юрьевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 11а мкр. 41 дом 19 кв.	 18.05.2020
2	Дедкова Анастасия Юрьевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 16а мкр. 86 дом 1 кв.	 18.05.2020
3	Журбей Людмила Владимировна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 13 мкр. 56 дом 59 кв.	 18.05.2020
4	Потехина Сабина Ильхамовна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 11 мкр. 32 дом 38 кв.	 18.05.2020
5	Лаптева Валентина Анатольевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 1 мкр. 11 дом 45 кв.	 18.05.2020
6	Филиппов Евгений Николаевич	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 9 мкр. 12 дом 48 кв.	 18.05.2020
7	Стародубцев Юрий Евгеньевич	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 13 мкр. 45 дом 59 кв.	 18.05.2020

Ответственный за проведение слушаний (обсуждений):

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

 О.Ю. Воронова

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Ответственный за проведение слушаний (обсуждений): Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района						 О.Ю. Воронова		
Инв. № подл.											
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						131

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

Приложение 1

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проекту
технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)
по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109,
110»

Заказчик, разработчик: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

г. Нефтеюганск
18 мая 2020 года

Проект технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109 110»

[illegible]

Председатель комитета по делам
народов Севера, охраны окружающей среды
и водных ресурсов Администрации
Нефтеюганского района

Воронова О.Ю.

Shub

Приложение В Газета Югорское обозрение

ОФИЦИАЛЬНО

46 Югорское обозрение

№16 (1165) 16 апреля 2020 г.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист
137

ИЗВЕЩЕНИЕ

О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16 мая 2000 года № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры извещает о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности по проекту «Материалы, обосновывающие лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Цель деятельности: Изъятие охотничьих ресурсов из среды обитания.

Месторасположение намечаемой деятельности: общедоступные и закрепленные охотничьи угодья на территории Нефтегоганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование и адрес заказчика: Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Адрес: 628007 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, дом 2, телефон/факс: (3467) 36-01-10.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с 17 апреля по 18 мая 2020 года.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Нефтегоганского района совместно с представителем заказчика.

Форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Ознакомиться с материалами, обосновывающими лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года, в том числе с оценкой воздействия на окружающую среду можно по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтегоганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, тел.: (3463) 25-02-34.

Общественные обсуждения состоятся 18 мая 2020 года в 10 час. 00 мин. по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтегоганск, мкр. 3, д. 21, каб. № 430. Срок представления замечаний и предложений: 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

Ответственные организаторы:

От заказчика: Губатых Людмила Николаевна – консультант отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира Управления по использованию объектов животного мира Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

От администрации Нефтегоганского района: Воронова Ольга Юрьевна – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтегоганского района, тел.: (3463) 25-02-29.

Начался прием заявлений

Югорчан приглашают войти в состав общественной наблюдательной комиссии региона.

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД), действующая через Нефтегоганский филиал, совместно с Администрацией Нефтегоганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтегоганского района по проектам технических заданий на проведение ОВОС (далее – Материалы) по объектам: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: Обустройство Верхнесалымского и Вадельского месторождений в Нефтегоганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по август 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:

- Администрация Нефтегоганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229, -от СПД – инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 8 922 000 3137.

Предполагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Сроки и места доступности обосновывающей документации и проектов технических заданий на проведение ОВОС для ознакомления, приема и регистрации замечаний и предложений к ним с 16 апреля 2020 до 18 мая 2020 по адресам:

• г. Нефтегоганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.

Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтегоганского района.

• г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

Кроме того, с Материалами можно ознакомиться в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по адресу: www.salympetroleum.ru

Дата и время проведения общественных слушаний: 18 мая 2020 года в 15:00.

Место проведения общественных обсуждений: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтегоганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

Правовой ликбез

*За кражу телефона к реальному лишению свободы осужден житель города Нефтегоганска

Приложение Г Газета Новости Югры

16 апреля 2020

ugra-news.ru

РЕКЛАМА/ИНФОРМАЦИЯ

29

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16 мая 2000 года № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры извещает о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности по проекту «Материалы, обосновывающие лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Цель деятельности: Изъятие охотничьих ресурсов из среды обитания. **Месторасположение намечаемой деятельности:** общедоступные и закрепленные охотничьи угодья на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование и адрес заказчика: Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Адрес: 628007 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, дом 2, телефон/факс: (3467) 36-01-10.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с 17 апреля по 18 мая 2020 года.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Октябрьского района совместно с представителем заказчика.

Форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Ознакомление с материалами, обосновывающими лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года, в том числе с оценкой воздействия на окружающую среду можно по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, п.г.т. Октябрьское, ул. Ленина, 42, каб. 4, в рабочие дни с 09.00 до 17.00 часов;

на официальном веб – сайте Октябрьского района, <http://okregion.ru/>.

Общественные обсуждения состоятся 19 мая 2020 года в 18 часов 15 минут по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, п.г.т. Октябрьское, ул. Калинина, д. 33, актовый зал администрации Октябрьского района.

Срок представления замечаний и предложений: 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

Ответственные организаторы:

От заказчика: Губатых Людмила Николаевна – консультант отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира Управления по использованию объектов животного мира Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

От администрации Октябрьского района: Леонов Петр Николаевич – заведующий отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района, тел.: (34678) 20-0-60.

ООО СК «ЮВ и С» сообщает, что с 10.05.2020 по 23.09.2020 будет проводиться ремонт следующих улиц: ул. Гагарина (от ул. Ленина до ул. Мира); ул. Свободы (от ул. Луговая до ул. Заводская); ул. Кирова (от дома № 42 до дома № 58); ул. Коминтерна; ул. Мира (от ул. Коминтерна до ул. Энгельса, от ул. Строителей до Аэропорта); ул. Джержинского (от ул. Чехова до ул. Розина); ул. Свердлова (от ул. Комсомольская до ул. Пионерская); ул. Пионерская (от ул. Коминтерна до ул. Калинина); ул. Комсомольская (от ул. Коминтерна до ул. Калинина); ул. Чехова (от ул. Лопарева до ул. Маяковского); пер. Южный.

ИЗВЕЩЕНИЕ
О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.95 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372, Нефтегазодобывающее управление «Нижнесортимснелфть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – заказчик) извещает о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности на территории Сургутского района в соответствии с проектной документацией, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ПД вкл.ОВОС) и технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ТЗ) объекта: «Установка предварительного сброса воды Хитер-Триггер». Район ДНС. Западно-Чигоринское нефтяное месторождение шифр 16266.

Цель намечаемой деятельности: осуществление добычи углеводородного сырья ПАО «Сургутнефтегаз».

Месторасположение намечаемой деятельности: Ай-Пийский лицензионный участок, Западно-Чигоринское нефтяное месторождение, Сургутский район, ХМАО-Югра, Тюменская область.

Наименование и адрес заказчика: ПАО «Сургутнефтегаз», НГДУ «Нижнесортимснелфть», РФ, 628447, Тюменская обл. Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский р-н, п.Нижнесортимский, ул. Энтузиастов, 12.

Примерные сроки проведения ОВОС: февраль – июнь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Сургутского района.

Ответственные организаторы: от муниципального образования – заместитель главы, директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района Кузмина Д. В. тел.8(3462)52-60-70, jkh@admrg.ru.

от заказчика – заместитель начальника управления НГДУ «Нижнесортимснелфть» Шиянов И. П. тел.8(34638)72-1-58, shyanov_IP@surgutneftegas.ru

Форма общественных обсуждений: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Общественные слушания состоятся 19 мая 2020г в 14 час 30 мин. по адресу: Администрация Сургутского района, ХМАО – Югра, г. Сургут, ул. Бажова, д. 16, каб. 215.

Ознакомление с материалами ПД вкл.ОВОС и ТЗ, прием и регистрация замечаний и предложений к ним от граждан и общественных организаций (объединений) возможно по адресам:

• В срок до 19 мая 2020г. в администрации Сургутского района, 628414, ХМАО – Югра, г. Сургут, ул. Бажова, д. 16, каб. 215, т. 8 (3462) 52-60-70 (с 9.00 до 17.00)

• В срок до 19 июня в НГДУ «Нижнесортимснелфть» ПАО «Сургутнефтегаз», 628447, Тюменская обл. ХМАО – Югра, Сургутский р-н, п. Нижнесортимский, ул. Энтузиастов, 12, каб. 909, т. 8 (34638) 72-158, (с 08.30 до 17.00, перерыв 12.40-14.00).

Также с материалами ПД вкл.ОВОС и ТЗ можно ознакомиться на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз» в разделе «Экология», подраздел «Сведения для общественности» по адресу: <https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/>.

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО «Юграэнерго»), сообщает, что в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» размещена информация на официальном сайте организации <http://ugra-energo.ru/> в разделе: «Раскрытие информации / «Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

В соответствии с п. 2 ст. 5 Закона РФ «О статусе судей в Российской Федерации» от 26.06.1992 № 3132-1, квалификационная коллегия судей Ханты-Мансийского автономного округа – Югры объявляет об открытии вакансий мирового судьи судебного участка № 2 Радужинского судебного района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Документы и заявления претендентов, указанные в п. 6 ст. 5 Закона Российской Федерации «О статусе судей в Российской Федерации» от 26.06.1992 № 3132-1, принимаются в течение 20 рабочих дней после опубликования объявления по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 3, кабинет 210, телефон для справок: 8 (3467) 35-06-98.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам» (далее – Стандарты), **ОАО «Сургутгаз» сообщает** о раскрытии информации, предусмотренной Разделом 2, пункта 11, подпункты «г», «д», «и» Стандартов раскрытия информации по формам, утвержденным Приказом ФАС РФ от 18.01.2019 № 38/19 «Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм» (Приложение № 4, форма № 4, 6; Приложение № 5, форма №№1,2; Приложение № 6, форма № 1, 2, 3; Приложение № 10, форма № 1 Приказа, факт за март 2020 год, Приложение № 4 форма 4, 6 – план на май 2020 года).

Информация размещена на сайте ОАО «Сургутгаз» surgutgaz.ru во вкладке «Информация» – «Раскрытие информации» – «2020».

АО «Газпром газораспределение Север» информирует, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 и приказом ФАС России от 18.01.2019 № 38/19 на официальном сайте Общества <http://sever04.ru/> в разделе «Раскрытие информации 2020» опубликована информация:

– о регистрации и ходе реализации запросов о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года (форма 2 приложения 6);

– о регистрации и ходе реализации заявок о подключении (технологическом присоединении) к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года (форма 3 приложения 6);

– о фактических показателях наличия (отсутствия) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года, с разбивкой по филиалам (форма 6 приложения 4).

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по проектам технических заданий на проведение ОВОС (далее – Материалы) по объектам: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: Обустройство Верхнесалымского и Вадельского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по август 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: – Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229.

– от СПД – инженер отдела экспертизы Соколенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155, доб. 1971, моб. 8 922 000-31-37.

Предлагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная. **Сроки и места доступности обосновывающей документации и проектов технических заданий на проведение ОВОС для ознакомления, приема и регистрации замечаний и предложений к ним с 16 апреля 2020 до 18 мая 2020 по адресам:**

• г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305. Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района. • г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

Кроме того, с Материалами можно ознакомиться в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по адресу: www.salym-petroleum.ru

Дата и время проведения общественных слушаний: 18 мая 2020 года в 15:00.

Место проведения общественных обсуждений: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат А4

Лист
138

Приложение Д Протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 г.



Администрация Нefтеyганского района

**ДИРЕКТОР
ДЕПАРТАМЕНТА СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА –
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ РАЙОНА**

Нефтяная компания «Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.»

ул.Нефтяников, здание № 10, г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628305
Телефон: (3463) 25-02-03, факс: 25-02-67
E-mail: dsijkk@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

25.08.2020 № 14-Исх-3202

На № _____ от _____

О результатах общественных
обсуждений

Исходя из результатов общественных обсуждений и рассмотренной документации, администрация Нefтеyганского района согласовывает реализацию проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Приложение: протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 и приложение к нему, всего на 4л. в 1 экз

В.С.Кошаков

Бертулло Ольга Александровна,
ведущий инженер отдела по ООС и
природопользованию комитета по делам
народов Севера, ООС и водных ресурсов,
8(3463)250239, bertulloa@admoil.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	
Бертулло Ольга Александровна, ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию комитета по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов, 8(3463)250239, bertullooa@admoil.ru	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	139

Приложение к письму
от 25.08.2020 № 14-Исх-3202

Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по проектной
документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия
на окружающую среду (ОВОС) по объекту
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

Место проведения: ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103
Дата проведения: 25.08.2020 года.
Начало слушаний: 14.30 часов.

Председатель комиссии:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Члены комиссии:

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;
Иванова Е.Н. – член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»;
Соломенник С.А. – инженер отдела экспертиз Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Секретарь комиссии:

Бертулло О.А. – ведущий инженер комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Присутствовали:

Лапковский А.А. – начальник отдела по охране окружающей среды МКУ «УКС ЖКК НР»;
Каранаева А.А. – старший инспектор Нефтеюганского управления Природнадзора Югры;
Чокан Т.П. – заместитель председателя–комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;
Фокин В.В. – начальник отдела промышленной и экологической безопасности ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность».

Зарегистрировались и участвовали в общественных слушаниях представители общественности. Список участников прилагается к протоколу.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

140

Повестка дня:

Обсуждение представленной Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы) по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**.

В период проведения общественных обсуждений с 23 июля 2020 года по 25 августа 2020 года опубликованы извещения о проведении общественных обсуждений и информация о порядке ознакомления с проектной документацией, содержащей предварительные материалы по ОВОС:

- в официальном издании федерального органа исполнительной власти – газете «Транспорт России» от 23 июля 2020 года № 30;
- в официальном издании органа исполнительной власти регионального уровня Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в еженедельной газете «Новости Югры» от 23 июля 2020 года № 82;
- в официальном издании органа местного самоуправления Нефтеюганского района в еженедельной газете «Югорское обозрение» от 23 июля 2020 года № 30.

Проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, была размещена для ознакомления в общественных приемных по адресам:

1. Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.
2. Тюменский офис Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Дополнительно, с проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, можно было ознакомиться в течение всего периода проведения оценки воздействия на окружающую среду в сети интернет:

1. на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по ссылке <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/specifications/>
2. на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по ссылке <http://admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennyye-obsuzhdeniya>

Целью общественных обсуждений проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС (далее – Материалы), является ознакомление общественности с Материалами, выявление мнений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности, и регистрация поступивших замечаний, предложений и информации.

Проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»** подготовлена на основании утвержденного технического задания на проведение ОВОС в соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 141
2	-	Зам.	314-24		12.24		
1	-	Зам.	272-23		12.23		

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

В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.

Итоги общественных обсуждений:

1. Общественные обсуждения считать состоявшимися.
2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110», согласовывается и рекомендуется к утверждению.

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

1. Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» - на 3 л.
2. Явочный лист – на 1 л.

Директор департамента строительства
и жилищно-коммунального комплекса
Нефтеюганского района - заместитель главы
Нефтеюганского района

 Кошаков В.С.

Председатель
комитета по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и водных ресурсов
администрации Нефтеюганского района

 Воронова О.Ю.

Член Нефтеюганского отделения
ОО «Спасение Югры»

 Иванова Е.Н.

Инженер отдела экспертиз
Компании «Салым Петролеум
Девелопмент Н.В.»

 Соломенник С.А.

Секретарь

 Бертулло О.А.



Представитель граждан – участников
общественных слушаний

 / Журавская Е.А.

Взам. инв. №	Инв. № подл.	Подп. и дата	27.10.20
2	-	Зам.	314-24
1	-	Зам.	272-23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
		Подп.	Дата
МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			
Лист 142			


Приложение к протоколу
общественных обсуждений от 25.08.2020

СПИСОК
участников общественных слушаний
объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Название организации (для представителей организации)	Адрес организации/(адрес места жительства)	Дата, подпись
1	Валиев Илгиз Зарифуллович	Житель г.Нефтеюганск	г.Нефтеюганск, 12 мкр, 11 дом, 14 кв., 8(3463)250-299	25.08.2020 
2	Немчинова Елена Анатольевна	Житель сп. Сингапай	сп. Сингапай, ул. Круг Г-2, 15 дом, 1 кв., 8(3463) 250-214	25.08.2020 
3				
4				
5				
6				
7				

Ответственный за проведение слушаний (обсуждений):

Председатель комитета по делам народов
Севера, охраны окружающей среды и
водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

 О.Ю. Воронова

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 143
1	-	Зам.	272-23		12.23		
2	-	Зам.	314-24		12.24		

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

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

Заказчик, разработчик: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

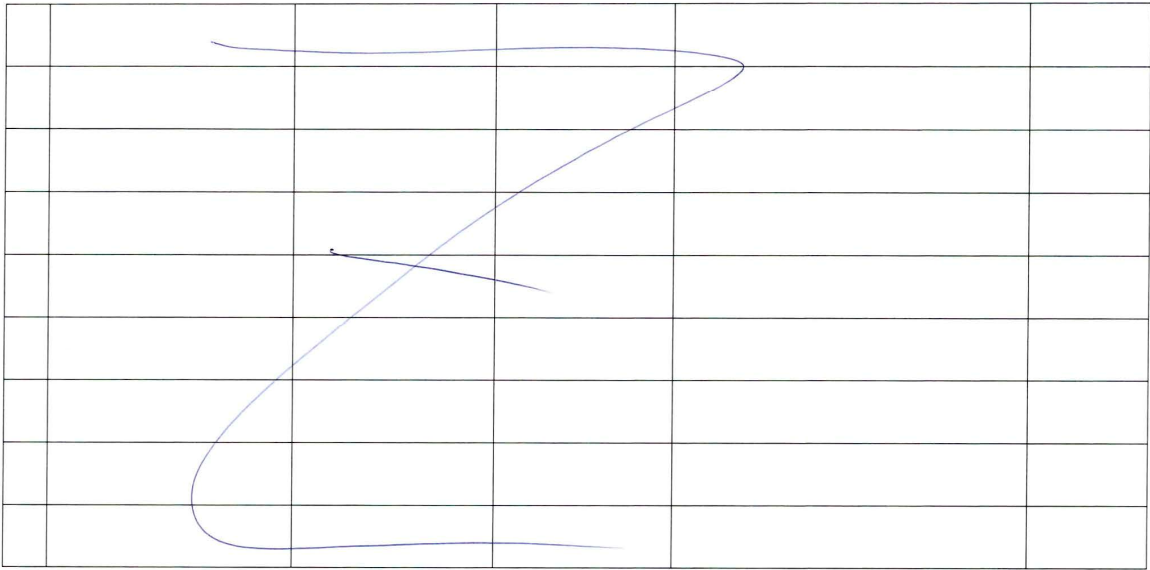
г. Нефтеюганск
25 августа 2020 года

Инв. № подл.						Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								144

[illegible]

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							Лист
							145

Приложение 1



Председатель комитета по делам
народов Севера, охраны окружающей среды
и водных ресурсов Администрации
Нефтеюганского района

Воронова О.Ю.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

24

Идем на снижение

Заболеемость коронавирусом в Югре стабильно снижается. Округ переходит к первому этапу снятия ограничений.

Ася БОГАТАЯ

В автономном округе, по информации Роспотребнадзора, на 22 июля было зарегистрировано 14663 случая новой коронавирусной инфекции. Прирост за сутки – 221 заболевший. При этом выздоровели за весь период пандемии 9 952 югорчанина. Погибли 109 человек. Под наблюдением медиков остаются 20 097 человек, сняты с него – 44 605.

По данным департамента здравоохранения, в тяжелом состоянии в больницах округа находятся 62 человека с подтвержденным диагнозом COVID-19, из них 43 – на аппаратах ИВЛ, – сообщила губернатор Наталья Комарова на недавнем заседании регионального оперативного штаба по предупреждению завоза и распространения новой коронавирусной инфекции.

Нефтеюганск радуется

О последних новостях с ковидного фронта рассказала глава Управления Роспотребнадзора по Югре Майя Соловьева. По ее словам, больше 90 процентов зараженных в последние сутки имели симптомы коронавируса, 38 процентов попали к врачам уже с пневмонией. Среди них те, чьи контакты с больными COVID-19 установить не удалось, – 22 процента.

Заболевание на сегодняшний день имеет устойчивую тенденцию к снижению, – добавила Майя Соловьева. – Коэффициент распространения на сегодняшний день составил 0,93, темп прироста за сутки – 1,6.

Тем не менее, пока только в десяти муниципальных образованиях коэффициент распространения коронавируса – на уровне нормы. Напомним, этот показатель определяет среднее количе-

Общие принципы снятия режима ограничений в связи эпидемией COVID-19

01. Учет трех параметров:

О ходе и сроках снятия ограничений для субъектов принимают решения самостоятельно по согласованию с главными санитарными врачами регионов

Коэффициент распространения инфекции в регионе
Свободный ковидный фонд
Охват тестированием

ВИРУС,
КОТОРЫЙ
МЫ
ПОВЕДИМ
ВМЕСТЕ!

02. Три этапа снятия ограничений:

1. Доступны: прогулки, занятия спортом на улице
Возобновляется работа: небольших объектов непродолжительной торговли и услуг (исключение контакта большого числа людей одновременно)

2. Возобновляется работа: предприятий торговли большой площади с ограничением количества людей, которые могут одновременно находиться в торговом зале отдельных образовательных организаций

3. Возобновляется работа: предприятий торговли и сферы услуг без ограничения числа посетителей и площади объекта предприятий общественного питания, гостиниц образовательных учреждений без исключения

03. Обязательные правила для населения и предприятий на всех этапах:

1. Планы социализации для людей с высоким риском тяжелого заболевания: старше 65, с хроническими заболеваниями, в первую очередь – люди с одиозными сопутствующими заболеваниями, близкими родственниками, работающими

2. Дополнительные меры предосторожности при вынужденном выезде из дома: Работа в запертой двери, если это не нарушает функциональные требования предприятия. Любые, где возможно, посменная работа (в соответствии с диспетчерской работой людей из группы риска)

3. Соблюдение санитарно-гигиенических норм и требований: Соблюдение масочного режима всеми работниками на предприятиях и в организациях. Использование гигиенических масок: в транспорте, в общественных местах, при любых поездках на работу

ство людей, которых инфицирует один больной до его изоляции. Он рассчитывается на основе данных по приросту новых случаев за последние восемь суток. Коэффициент распространения коронавируса используется для принятия решений о переходе к первому, второму или третьему этапу снятия ограничений.

В 11 муниципалитетах этот показатель остается выше единицы. И хотя за последнюю неделю заболеваемость в целом по округу снизилась, в лидерах по количеству случаев – Сургут, Ханты-Мансийск, Нижневартовск и Нагань. Выше среднего показателя распространения инфекции еще в семи муниципальных образованиях – Лангепасе, Нефтеюганском районе, Когалыме, Нижневартовском и Нефтеюганском районах, – заметила руководитель управления.

Что касается Сургута, то здесь за последнюю неделю заболели 357 горожан, что на 21 процент меньше, чем за предыдущую неделю. При этом показатель распространения инфекции составил 0,81. На сегодняшний день заболеваемость объясняется зарегистрированными ранее случаями – в основном в организациях и семьях.

А в окружной столице прирост больных составил всего 3,7 процента – 252 новых случая коронавируса за неделю. И показатель распространения инфекции здесь также меньше единицы – 0,76.

Радуется специалистам в этом отношении Когалым, где за последнюю неделю было зафиксировано 94 случая заражения – снижение заболеваемости на 52 процента.

Стойкое снижение количества больных – в Нефтеюганском и рай-

оне. В Нижневартовске, притом что показатель ежедневного прироста стабилизировался, коэффициент распространения COVID-19 выше нормы – 1,1. В этом городе у 48 процентов больных медикам не удалось найти источник заражения.

Скрытые безработные

В целом по округу среди больных продолжает доминировать югорчане в возрасте 30–49 лет. Каждый десятый больной – по-прежнему ребенок, – сказала Майя Соловьева.

Серьезно настораживает специалистов рост количества больных в категории «другие», в нее сотрудники Роспотребнадзора вносят безработных заболевших югорчан. Не исключено, что этот контингент трудится где-то нелегально и при опросе в рамках эпидрасследования скрывает ме-

сто работы. А значит, есть риск, что коллеги этих людей могут быть заражены коронавирусом.

По месту инфицирования по-прежнему у нас доминируют семьи – 29,3 процента заболевших, организации – 23,8 процента, медорганизации – 7,2 процента, завозных случаев всего один процент. А вот югорчане с неустановленным источником заражения – 33,7 процента от общего количества заболевших в автономном округе за все время пандемии.

Больной – в койку!

Губернатор обратила внимание участников заседания на то, что многие югорчане жалуются в социальных сетях на невозможность дозвониться до поликлиник, больниц и социальных служб.

– Так не должно быть, учтены принятые и реализованные решения по созданию горячих линий на единой информационной базе – департамента здравоохранения, органов местного самоуправления и других, – сказала Наталья Комарова. – Прошу доложить о причинах создавшейся ситуации, и что нужно сделать, чтобы их исключить.

Еще одно решение, принятое на заседании штаба, касалось возврата перепрофилированных под больных коронавирусом больничных коек в общий фонд. Такое поручение глава региона дала департаменту здравоохранения Югры Роспотребнадзору.

Мы постараемся в максимально сжатые сроки провести эту работу и определить медучреждения, которые частично смогут вернуться к оказанию медпомощи по иным направлениям, – резюмировал глава депздрава Алексей Добровольский.

Информация

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (далее – СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по объектам государственной экологической экспертизы – проектной документации, содержащей предпроектные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы), подготовленной в отношении следующих объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: Обустройство Верхнесалымского и Вадельского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по октябрь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: – Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229.

от СПД – инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 8 922 000 3137.

Предлагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Сроки и места доступности Материалов, а также утвержденных заданий

на проведение ОВОС, для ознакомления, направления замечаний и предложений: с 23 июля 2020 до 25 августа 2020 по адресам:

1. Дистанционно на официальном сайте Заказчика по адресу: <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hse/environment/information-for-the-public/>

2. Дистанционно на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по адресу: <http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obshchzheniya>

3. При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест:

• г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.

Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района. • г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 замечания, предложения направляются на любой из адресов:

• 628305, ХМАО – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района или по электронной почте sever@admoil.ru; • 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» или по электронной почте SPD-Approvals@salympetroleum.ru

При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест общественные слушания состоятся 25 августа 2020 года в 14:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 подведение итогов и формирование протокола состоятся 25 августа 2020 года с 14:30 до 15:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, каб. 103.

Принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду обеспечиваются заказчиком в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Официальный печатный орган Министерства транспорта РФ

Транспорт России

Всероссийская транспортная еженедельная информационно-аналитическая газета № 30 (1149) 20 – 26 июля 2020 года

ХРОНИКА

- Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин распорядился установить День работника транспорта, который будет отмечаться в России в ноябре.
- Начался прием заявок на обновление подвижного состава пассажирского транспорта в городских агломерациях на 2021 год.
- Открыто движение на участке трассы «Таврида» от Белогорска до Симферополя.

В КРЕМЛЕ



Внесены изменения

Президент России подписал Федеральный закон «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Закон регулирует вопросы казаческого самоуправления и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, и направлен на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций, подобных разливу дизельного топлива в Норильске Красноярского края. Законом устанавливаются требования к объектам охраны окружающей среды при осуществлении деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. В также глы

О ГЛАВНОМ

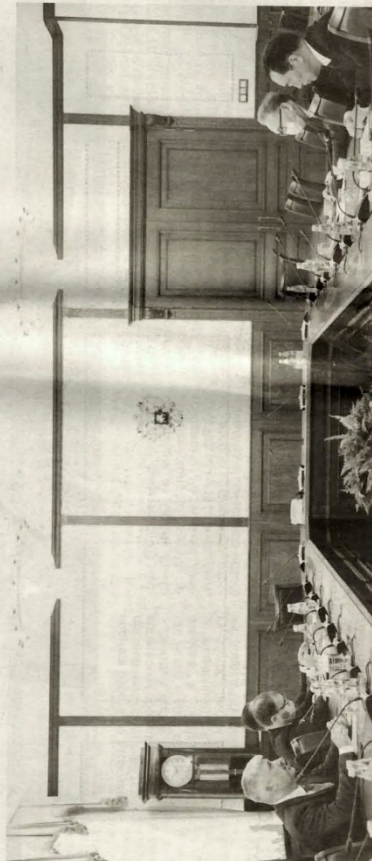
” К 2018 году мы набрали неплохой темп строительства и ремонта федеральных автодорог. За последние два года сосредоточили усилия на том, чтобы привести в порядок региональные дороги. Очевидно, что эта работа и дальше должна быть продолжена. При этом подчеркнуть идет не только о бюджетных вложениях в инфраструктуру. Важно привлекать новые источники финансирования этих расходов.

Президент России Владимир Путин



Нацпроект – во главе угла

Министр транспорта РФ обсудил с главой Якутии вопросы развития транспортной инфраструктуры региона



ОТРАСЛЬ: ДЕНЬ ЗА ДНЕМ

Масштабное обновление

Идет модернизация аэропортов Вологодской области

Первый заместитель министра транспорта РФ – руководитель Росавиации Александр Нерадько в рамках рабочей поездки в Вологодскую область провел рабочую встречу с губернатором Вологодской области Олегом Кузнецовым. Обсуждался вопрос развития воздушного сообщения в регионе и модернизации аэропортов области в городах Вологодской области. Участники встречи оценили ход реализации программы субсидирования маршрутов. Был рассмотрен вопрос расширения региональной маршрутной сети базового перевозчика региона – авиакомпании «Северсталь».

Затем Александр Нерадько и Олег Кузнецов приняли участие в церемонии открытия нового терминала в аэропорту Череповец. В целях контроля за ходом работ на объекте Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года Александр Нерадько посетил строительную площадку в аэропорту г. Великий Устюг.

В настоящее время на объекте «Реконструкция аэропорта г. Великий Устюг Вологодской области» завершаются работы по удлинению взлетно-посадочной полосы с искусственным покрытием до 1800 метров. Будут реконструкция перрона, установка мачты прожекторного освещения, установка системы видеонаблюдения, модернизация радиопеленгатора. Планируется также проведение земляно-монтажных работ.

Председатель правительства области Антон Колыцов подтвердил, что реконструкция взлетно-посадочной полосы аэропорта будет завершена в ближайшее время. 15 августа планируется приступить к обустройству нового терминала, управление воздушным движением. С 15 сентября в аэропорту будут выполняться чартерные рейсы в Москву, Санкт-Петербург и Череповец. План 2021 года предусматривает запуск чартерных рейсов и в другие регионы страны, а впоследствии, возможно, и за ее пределы.

«Несколько лет назад Президент РФ Владимир Путин принял решение о том, что на родине Деда Мороза должен быть современный аэропорт, – напомнил Александр Нерадько. – Он дает сильнейший импульс развитию туризма, развитию различных секторов его экономики и туризма. Модернизация аэропортов – это не только развитие туризма, это возможность современных региональных самолетов перевозить до 100 человек. Сегодня Вологодская область имеет 90 человек. Именно под него аэропорт Великого Устюга сактически строится заново. Сегодня Вологодская земля – один из ярких примеров развития региональной авиации. Открыт новый терминал аэровокзального комплекса в Череповце. Остаются вопросы, связанные до того, как самолеты снова начнут летать в Великий Устюг. В долгосрочных планах – модернизация аэропорта в Вологде».

Полномочия

Приложение Ж Газета Югорское обозрение

28 Югорское
обозрение

№30 (1179) 23 июля 2020 г.

ОФИЦИАЛЬНО

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (далее – СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по объектам государственной экологической экспертизы – проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы), подготовленной в отношении следующих объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Ваделымского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: обустройство Верхнесалымского и Ваделымского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Томенский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по октябрь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:

– Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Ольга Юрьевна Воронова, тел. 8 (3463) 250-229.

– СПД – инженер отдела экспертизы Сергей Анатольевич Соломенник, тел.: 8 (3452) 566-155 (доб. 1971), моб.: 8 922 000 3137.

Предполагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Сроки и места доступности Материалов, а также утвержденных заданий на проведение ОВОС, для ознакомления, направления замечаний и предложений: с

23 июля 2020 до 25 августа 2020 по адресам:

1. Дистанционно на официальном сайте Заказчика по адресу: <https://salymptroleum.ru/corporateresponsibility/hse/environment/information-for-the-public/>

2. Дистанционно на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по адресу: <http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya>

3. При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест:

• г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.

Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

• г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 замечания, предложения направляются на любой из адресов:

• 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103 Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района или по электронной почте sever@admoil.ru;

• 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» или по электронной почте SPD-Approvals@salymptroleum.ru

При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест общественные слушания состоятся 25 августа 2020 года в 14:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, каб. 103.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 подведение итогов и формирования протокола состоятся 25 августа 2020 года с 14:30 до 15:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, каб. 103.

Принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду обеспечивается заказчиком в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.

Правовой ликбез

ПРИ ЗАДЕРЖКЕ ВЫПЛАТЫ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации (ч.6 ст.136) заработная плата выплачивается работнику не реже чем каждые полмесяца.

Конкретная дата выплаты заработной платы устанавливается правилами внутреннего трудового распорядка, трудовым договором или коллективным договором. Предельный срок выплаты – не позднее 15 календарных дней со дня окончания периода, за который она начислена. При совпадении дня выплаты с выходным или нерабочим праздничным днем выплата заработной платы производится накануне этого дня (ч. 8 ст. 136 ТК РФ).

При нарушении установленных сроков выплаты заработной платы работодатель обязан выплатить её с процентами (денежной компенсацией) согласно ст.236 ТК РФ. Размер денежной компенсации не может быть ниже 1/150 действующей в период задержки ключевой ставки Банка России от невыплаченных в срок сумм за каждый день задержки, начиная со следующего дня после установленного срока выплаты и заканчивая днем фактического расчета включительно.

Работодатель несёт материальную, административную и уголовную ответственность за задержку выплаты работникам заработной платы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Закон предусматривает право работника защищать свои трудовые права лично, в том числе обращаясь с заявлением в уполномоченные органы, а именно:

- в Государственную инспекцию труда

- в прокуратуру

- в суд

В условиях пандемии по коронавирусной инфекции при задержке выплаты заработной платы можно обратиться на горячую линию на портале «Онлайнинспекция.рф» - специальный сервис «Коронавирус: горячая линия» <https://onlaininspekciya.ru/covid19>, который позволяет заявить о нарушении своих прав, не выходя из дома. Необходимо пройти по указанной ссылке; выбрать вкладку «Сообщить о проблеме»; пройти авторизацию через портал Госуслуги и подать жалобу.

ПРИНЯТ ЗАКОН О ГАРАНТИЯХ РАБОТНИКАМ, УВОЛЬНЯЕМЫМ В СВЯЗИ С ЛИКВИДАЦИЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Федеральным законом от 13.07.2020 N 210-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации в части предоставления гарантий работникам, увольняемым в связи с ликвидацией организации» внесены изменения в Трудовой кодекс Российской Федерации в части гарантий

работнику, увольняемому в связи с ликвидацией организации.

Согласно статьи 178 ТК РФ в случае, если длительность периода трудоустройства работника, уволенного в связи с ликвидацией организации либо сокращением численности или штата работников организации, превышает один месяц, работодатель обязан выплатить ему средний месячный заработок за второй месяц со дня увольнения или его часть пропорционально периоду трудоустройства, приходящемуся на этот месяц.

В исключительных случаях по решению органа службы занятости работодатель обязан выплатить работнику, уволенному по указанным выше основаниям, средний месячный заработок за третий месяц со дня увольнения или его часть пропорционально периоду трудоустройства, приходящемуся на этот месяц, при условии, что в течение 14 рабочих дней со дня увольнения работник обратился в этот орган и не был трудоустроен в течение 2 месяцев со дня увольнения.

Установлены случаи, когда работник вправе обратиться в письменной форме к работодателю за выплатой среднего месячного заработка за период трудоустройства. При обращении уволенного работника за указанными выплатами работодатель производит их не позднее 15 календарных дней со дня обращения.

Работодатель обязан выплатить среднего месячного заработка за период трудоустройства в размере двукратного среднего месячного заработка. Если работнику уже была произведена выплата среднего месячного заработка за второй месяц со дня увольнения, единовременная компенсация выплачивается ему с учетом указанной выплаты.

Также изменения внесены в статью 318 ТК РФ, устанавливающую гарантии при увольнении в связи с ликвидацией организации либо сокращением численности или штата работников организации, расположенной в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

Федеральный закон вступает в силу по истечении тридцати дней после дня его официального опубликования (опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru> - 13.07.2020).

Корреспондирующие изменения внесены в Федеральный закон от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей». В заявлении, представляемом в регистрирующий орган для регистрации в связи с ликвидацией юридического лица, должно подтверждаться, что произведены все выплаты, предусмотренные трудовым законодательством для работников, увольняемых в связи с ликвидацией.

Определен порядок компенсации расходов на проезд к месту отдыха и обратно для лиц, работающих в условиях Крайнего Севера, не воспользовавшихся данным правом в 2020 году в связи с ограничительными мерами

Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 №887 «Об особенностях правового регулирования трудовых отношений и иных непосредственно связанных с ними отношений в 2020 году» установлено, что лица, работающие в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, и имеющие право на оплату один раз в два года за счет средств работодателя стоимости проезда и провоза багажа в пределах территории РФ к месту использования отпуска и обратно, но не воспользовавшиеся данным правом в 2020 году в связи с проводимыми ограничительными мерами по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции, могут реализовать это право в 2021 году.

Если указанный период, за который работнику предоставляется право на компенсацию расходов, заканчивается в 2020 году и он его не использовал, право на компенсацию расходов в 2021 - 2022 годах реализуется в 2022 году.

Полученные работником средства, выплаченные ему работодателем в 2020 году в качестве предварительной компенсации расходов на проезд и провоз багажа, в случае, если он не воспользовался ими в связи с эпидемией новой коронавирусной инфекции, не подлежат возврату работодателю, если транспортная компания предусмотрела пролонгацию на 2021 год срока выполнения обязательств по перевозке пассажира исходя из суммы ранее внесенной провозной платы (либо пролонгацию действия проездных и перевозочных документов на 2021 год) либо не возмещает средства за проездные и перевозочные документы.

Работники, оплатившие проездные и перевозочные документы, но не воспользовавшиеся ими в связи с ограничительными мерами, в течение 7 рабочих дней с даты выхода работника из отпуска:

- возвращают работодателю средства, полученные на приобретение проездных и перевозочных документов, в случае их возмещения в денежной форме транспортной организацией (исходя из возмещенной суммы);

- информируют работодателя о пролонгации транспортной организацией на 2021 год срока выполнения обязательств по перевозке пассажира исходя из суммы ранее внесенной провозной платы либо о пролонгации действия проездных и перевозочных документов на 2021 год;

- информируют работодателя о том, что транспортная организация не возвращает средства за проездные и перевозочные документы и не продлевает срок вы-

(Продолжение на стр. 31)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Приложение И Материалы общественных обсуждений 2023 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		152
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**Протокол
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по
объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня –
проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по
объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин
№109, №110»**

Объект общественных обсуждений: проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110».

Сроки проведения общественных обсуждений (опроса): 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г.

Прием опросных листов обеспечивался в период проведения общественных обсуждений с 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г., а также в течение 10 календарных дней после проведения общественных обсуждений.

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Дата подготовки протокола: 31 января 2024 г.

Представители органа местного самоуправления:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;

Чайкина Н.В. – начальник отдела по охране окружающей среды и природопользованию Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Секретарь:

Голубева Н.В. – ведущий инженер комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Представители Заказчика (исполнителя):

Соломенник С.А. – ведущий инженер отдела экспертиз Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).

Повестка дня:

Обсуждение представленной Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» (далее – Материалы), выявление позиций, замечаний, предложений и комментариев в поступивших опросных листах.

Инд. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата 27.10.20																									
<p>Соломенник С.А. – ведущий инженер отдела экспертиз Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).</p> <p>Повестка дня:</p> <p>Обсуждение представленной Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» (далее – Материалы), выявление позиций, замечаний, предложений и комментариев в поступивших опросных листах.</p>																												
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>								2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24																							
1	-	Зам.	272-23		12.23																							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																							
								153																				

В ходе проведения обсуждений, всем заинтересованным лицам было предложено, ознакомившись с Материалами, заполнить опросный лист со следующими вопросами:

1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?
2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?
3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
5. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам.

В целях информирования общественности были размещены соответствующие уведомления в следующих источниках информации:

1. Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»:
<http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya>
<https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/>
2. Официальный сайт Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»:
<https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>
3. Официальный сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»:
<https://rpn.gov.ru/public/2112202315171611/>
4. Официальный сайт Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора Федеральной службы по надзору в сфере природопользования во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»:
<https://rpn.gov.ru/regions/72/public/2112202315171611-5872629.html>
5. Официальный сайт Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры во вкладке «Реестр материалов общественных обсуждений»:
<https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelayam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2023/9639026/obustroystvo-verkhnesalymnskogo-mestorozhdeniya-kusty-skvazhi/>

Материалы для ознакомления, а также опросные листы, были размещены:

1. В офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;
2. В сети «Интернет» на официальном сайте Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» во вкладке «Сведения для общественности»:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		154	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

<https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

3. В сети «Интернет» на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района во вкладке «Общественные обсуждения»:

<http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya>

<https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya-okhrana-okruj-sredi/>

Сбор опросных листов осуществлялся в офисе ООО «СПД» по адресу: Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30, а также посредством электронной почты по адресам: spd-approvals@spd.ru и sever@admoil.ru

В период проведения общественных обсуждений в опросе приняли участие два представителя общественности. Заполненные опросные листы участников были получены по электронной почте и прилагаются к настоящему протоколу. Поступившие листы признаны действительными.

Результаты опроса, включая дополнительные к поставленным вопросам позиции, замечания, предложения и комментарии, выявленные по объекту общественных обсуждений.

Согласно информации, полученной из опросных листов Васютина С.П. и Колесникова А.А., участники опроса ознакомились с Материалами и считают, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности.

Отмечено наличие возможных и неучтенных в материалах последствий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду, а также наличие возможных и неучтенных в Материалах мероприятий по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.

Гражданин Васютин Сергей Петрович в своем опросном листе при заполнении пунктов 5.3, 5.4 и 6 привел следующие комментарии:

1. Какой валовый выброс в атмосферу каждого загрязняющего вещества, г/год?

Сколько и какие загрязняющие вещества?

В каком виде загрязняющие вещества (газообразное, жидкие, твердые)?

Сколько и какие групп веществ обладающих эффектов комбинированного воздействия?

Сколько загрязняющих веществ подлежат нормированию?

В каких условиях (климат.период и местность определены эти данные и в каком документе представлены?

Кто контролирует и какой объём и периодичность контроля?

2. Сеть контрольных пунктов наблюдения (точки и периодичность отбора проб почвы) совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры?

3. Методы экологического контроля (визуальный и инструментальный (физико-химический метод анализа) в чем заключается и где это прописано в проектной документации?

4. В случае превышения концентрации загрязнения вредными веществами в отобранных пробах какой алгоритм действия и где это прописано в проектной документации?

Изм. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		
	27.10.20				
<p>Кто контролирует и какой объём и периодичность контроля?</p> <p>2. Сеть контрольных пунктов наблюдения (точки и периодичность отбора проб почвы) совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры?</p> <p>3. Методы экологического контроля (визуальный и инструментальный (физико-химический метод анализа) в чем заключается и где это прописано в проектной документации?</p> <p>4. В случае превышения концентрации загрязнения вредными веществами в отобранных пробах какой алгоритм действия и где это прописано в проектной документации?</p>					
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
Лист					
155					

5. Необходимо подтвердить подтверждение выполнения измерения фоновых концентраций в местности расположения объекта и периодичность ее осуществления при строительстве/эксплуатации объекта.

6. Какие требования к объекту относительно водоохранных зон (изученность грунтовых вод (подтверждающие документы))?

7. Как испытывается арматура и обвязка кустов скважин до введения в эксплуатацию и есть отличия при испытании части проходящей под водными объектами?

8. Необходимо предоставить: Картосхемы на всей протяженности объекта с координаты мест пересечения с водными преградами (прохождения пойм, истоков, водотоков).

9. Необходимо предоставить: Ведомость пересечения с водными преградами и водоохранными зонами:

- Положение пересечения

Начало ПК+; Дно ПК+; Конец ПК+

- Наименование водотока

Урез, м; Угол пересечения; Ширина, м; Глубина, м

- Необходимы разделы ПД: Выбор створов переходов и направление трасс трубопроводов с учетом подходов к преградам, мест нерестилищ, нагула рыб и с учетом динамической оси потока.

- Способ прокладки проектируемых трубопроводов через водные преграды на основании гидрологических характеристик водной преграды, геологического строения дна и поймы, а также уровня и ледового режима.

- Применяется ли и где для обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности трубопроводов внешнего транспорта, при пересечении водных преград и их поймы подземный-траншейный способ прокладки?

- Как выполняются Переходы трубопроводов через водотоки (каким способом выполняется укладка подводного перехода, какое заглубление в русло от естественных отметок дна водотока до верха балластирующих конструкций и от отметок линии предельного размыва дна до верха трубопровода?

10. Тип-материал трубы и арматуры одинаковый на всех существующих объектах в сравнении с настоящим объектом? Идентичные ли технические решения (наклонное бурение; защитный кожух, заглубление) и как снизить на данном объекте возможные последствия порывом (разгерметизацией) по водным объектам и месте пересечения (прохождения пойм, истоков, водотоков)?

11. Как испытывается трубопроводы до введения в эксплуатацию?

12. Разработать проект и установления санитарно-защитных зон (СЗЗ), согласовать в уполномоченном государственном органе власти РФ !!!

13. Отсутствует (необходимо предоставить) на картосхеме объекта – место врезки трубопроводов (координаты)

14. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о длине объекта и общей площади земель занимаемой данным объектом (отводимых под данный объект) с указанием типа земель.

15. Отсутствуют (необходимо предоставить) с указанием на картосхеме расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и границ водоохранных зон (с классификацией).

16. Отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные координаты объекта на всей протяженности и расположение самого объекта на месторождении (с указанием на картосхеме).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			156
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

17. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться и каким образом осуществляется мониторинг «краснокнижных» видов?

18. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться пересадка «краснокнижных» видов растений (в случае обнаружения)?

При этом общеизвестно, что в районе изысканий могут встречаться 4 вида птиц, занесенных в Красную книгу ХМАО – краснозобая казарка, малый лебедь, беркут, сапсан. В районе изысканий может встречаться 1 вид земноводных, занесенных в красную книгу ХМАО – сибирская лягушка.

19. Отсутствуют (необходимо предоставить) – конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.

20. Необходимо прописать периодичность и объемность исследования животного мира в период строительства-реконструкции и действия аренды объекта (и ответственные должностных лиц обладающих соответствующими профессиональными компетенциями со стороны пользователя объекта со стороны строителей-подрядчиков, заказчика).

21. Необходимо указать на картосхеме конкретные места временного накопления отходов и прописать мероприятия для предотвращения к ним доступа животного мира (при строительстве/эксплуатации).

22. Необходимо предоставить картосхемы данного объекта с указанием расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и водно-болотных угодий и границ водоохранных зон (с классификацией) имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

23. Как определены критерии границ водно-болотных угодий и процедуры их обоснования в отношении водно-болотных угодий, имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (и видов животных и птиц (орнитофауна) в т.ч. занесенных в Красную книгу (региона) – уникальный природный комплекс, вблизи территории данного объекта общественного обсуждения «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110».

24. Объект государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» находится в непосредственной близости от Особо охраняемых природных территорий (ООПТ): менее 171 км – Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский»; менее 168 км – «Государственный природный заповедник «Юганский»; менее 101 км – Государственный природный заказник регионального значения «Куныякский». Однако, в проектной документации отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подп. и дата		27.10.20			
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ Лист 157
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

25. Отсутствуют (необходимо предоставить) – подтвердить расчетный объем образования всех отходов с указанием класса опасности при строительстве и при эксплуатации и место их утилизации.

26. Необходимо сообщить, что будет происходить со всеми отходами при строительстве и эксплуатации на объекте?

27. Необходимо сообщить о технологии накопления (выдержке) и утилизации всех отходов при строительстве и эксплуатации с указанием конкретного места (координаты), а также необходимого применяемого оборудования и установки в процессе переработки отходов.

28. Необходимо предоставить с актуальными сроками действия подписанные договора с полигонами на вывоз отходов в период строительства/эксплуатации объекта. А также прописать расстояние от объекта до полигона.

29. Как будет зачищаться от нефтешлама и отложений при эксплуатации оборудование и где конкретно утилизироваться и по какой технологии отходы от нефтешлама и отложений?

30. Где прописано обоснование количества (нормы расхода) применяемых реагентов-деэмульгаторов каждого типа (названия) для разрушения водонефтяных эмульсий и сколько реагентов одновременно будут находиться на объекте?

31. Как конкретно выполняются требования к утилизации сточных вод установленное на законодательном уровне (распространяется на все предприятия страны, осуществляющие производственную деятельность), какая технологии очистка промышленных сточных вод осуществляется и какие реагенты (имеются ли реагенты, которые, взаимодействуя со стоками, одни загрязнения выводят в осадок, а другие поднимают на поверхность)?

- Какие применяются специальные фильтры для взвеси, чтобы на выходе осталась чистая вода?

- Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»?

- Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановления Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

32. Учитывая особенность согласований согласно Лесного Кодекса РФ который не подразумевает последующее обсуждение с общественностью, то каким образом общественность будет ознакомлено с Проектом по лесовосстановлению и учтены предложения-замечания заданные – направленные на настоящих Общественных обсуждениях (которые являются единственно возможным выразить предложения – замечания)?

33. Что будет со снятым плодородным слоем почвы? Какая мощность торфяного слоя и как будет использован и в каких объемах?

34. В проектной документации по данному объекту как учтено, что при получении разрешения на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства после 01.07.2021 согласно части 8 ст. 65 Закона № 7-ФЗ (статья изменена редакцией, введенной в действие с 1 июля 2021 года Федеральным законом от 12 июня 2021 года № 170-ФЗ) помимо заключения государственного строительного надзора (Ростехнадзора) появилась прямая обязанность в получении заключения федерального государственного экологического контроля (надзора) (Росприроднадзора).

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата				27.10.20	2 - Зам. 314-24 12.24 1 - Зам. 272-23 12.23 Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
										158

35. В проектной документации по данному объекту как учтено, о направлении извещения в межрегиональное управление Росприроднадзора о начале и окончании строительства (реконструкции) Объектов, и приложить извещение по соответствующим Приложениям к Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) от 12.03.2020 № 107 «Об утверждении форм документов, необходимых для осуществления государственного строительного надзора».

36. Где прописано в проектной документации: о направлении письменного заверения о полном соответствии РД (Рабочей Документации) принятым решениям в ПД (Проектной Документации) с обозначением статьи Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

37. В проектной документации как учтено: о предоставлении Программы производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМик) в территориальный орган Росприроднадзора с учетом Приказа Минприроды РФ от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля...», а также приказа Минприроды России от 8 декабря 2020 года № 1030 «Порядок проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды...» (при необходимости) в зависимости от вида и типа проектируемого объекта.

38. В РД (Рабочей Документации) и ПД (Проектной Документации) где прописано: использование дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ) из космоса и геоинформационных систем (ГИС) в Программе производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМик).

39. В проектной документации как учтено: об обязательном исполнении Приказа Минприроды России от 12.08.2022 № 532. Об обязательном выполнении постановки объекта НВОС на государственный учет согласно порядка действий установлены: ст.69_2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее - Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ) (с учетом Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2022 № 830) и Письма Росприроднадзора от 28.08.2018 № РН-04-03-32/18326.

40. Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»?

41. Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановление Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

42. Считаю, что для объективной оценки общественности с данным объектом необходимо использовать Географические информационные системы (ГИС) технологии при проведении ОВОС, что дают основу для более оперативного, обоснованного и рационального планирования размещения объектов ОВОС. При использовании ГИС значительно возрастают возможности обработки больших массивов информации, что необходимо при комплексном системном подходе к реализации ОВОС. Важной составляющей ГИС является возможность

Инв. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата		27.10.20				
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 159
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

статистического анализа и моделирования различных процессов, что необходимо при проведении ОВОС.

43. Одновременно, предлагаю провести ГИС и ознакомить общественность.

Использование средств дистанционного зондирования Земли из космоса и геоинформационных систем при оценке воздействия на окружающую среду.

Согласно содержанию пунктов приложений к приказу Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» при подготовке предварительных и окончательных материалов ОВОС надлежит предоставление графических материалов, иллюстрирующих объекты государственной экологической экспертизы - карты, схемы и другие графические материалы (п. 7.13.3.5) Приказа №999 от 1 декабря 2020 года Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".

Согласно Федеральному закону от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изменениями и дополнениями) в статье 28.1 содержатся рекомендации по применению наилучших доступных технологий, направленных на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Таким образом, применение ДЗЗ и ГИС допускается и рекомендовано действующим законодательством. Говоря о практической пользе от применения указанных технологий стоит отметить их ключевое предназначение как инструментов изучения и мониторинга природных объектов и ресурсов.

В этой части системы ДЗЗ обеспечивают: 1) Охват больших территорий; 2) Наглядное представление информации; 3) Достоверные сведения о состоянии территории.

ГИС обеспечивают: 1) Сбор и систематизацию сведений; 2) Многофакторный анализ данных; 3) Визуализацию информации.

Для обеспечения объективного представления сведений о состоянии территории предлагается в обязательном порядке осуществлять подготовку информационных продуктов на основе материалов космической съемки и ГИС анализа. Указанные продукты должны представлять собой интерактивные цифровые схемы с подложками в виде архивных и оперативных космических снимков, подлежащие публикации на открытых или закрытых веб-ресурсах, либо экспертные отчеты в печатном формате, подготовленные компетентными организациями.

44. Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (для всестороннего и объективного мнения-заключения общественности воздействия на окружающую среду (оценки предлагаемых технологий и методов обезвреживания отходов бурения) состав буровых растворов используемых по объекту.

45. Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (до даты срока окончания проведения общественных обсуждений): план по утилизации отходов бурового шлама по объекту.

46. В проектной документации отсутствует информация о разрешительных документах на использование какой-либо технологии переработки или утилизации отходов бурения.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		27.10.20	
2	-	Зам.	314-24		12.24	Лист 160
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						

47. Отсутствует в опубликованной документации – необходимо предоставить технологию переработки или утилизации отходов бурения с указанием как осуществляется контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Таких сведений в проектный документации – нет и необходимо прописать. Так как вблизи объекта согласно опубликованных сведений находятся, в том числе, краснокнижные растения и животные, близость путей миграции птиц и животных, а также близость водных объектов и водоохранные зоны.

48. Как на объекте будет выполняться Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1488 "Об утверждении Положения о порядке возмещения убытков, причиненных коренным малочисленным народам Российской Федерации, объединениям коренных малочисленных народов Российской Федерации и лицам, относящимся к коренным малочисленным народам Российской Федерации, в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами;

Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27.

Считаю объект проходит (может затрагивать интересы) по землям требующим согласования общин КМНС и всё это указывает на неблагоприятные последствия от не ознакомления по объекту общественных обсуждений и не учёта мнения КМНС. Тем самым полагаю создаются условия-риски повреждения и утраты ОКН (Объекты Культурного Наследия)/имеющие признаки отнесения к ОКН.

49. Как будет выполняться (прописать проектной документации): Федеральный закон от 20 июля 2000 года № 104-ФЗ «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» и Президентом Российской Федерации подписанного (опубликованного) 20 октября 2022 г. Федерального закона № 403-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации». Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27.

50. Предлагаю: провести этнологический/экологический мониторинг для расчета всех рисков связанные с реализацией данного объекта и безопасности проживающих в радиусе 15 км от объекта (и обязательным включением: Администрации Нефтеюганского района ХМАО-Югры – ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - Ассоциацией коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ (по согласованию) - представителей общественности (по согласованию - Васютина С.П.) в рабочую группу на период проведения мониторинга и контроля до начала работ и при реализацией данного объекта (строительство и обустройство и эксплуатация), в том числе, например, разработки отдельной программы социальных гарантий для населения, проживающего на межселенной территории, чей традиционный уклад жизни непосредственно зависит от благосостояния и безопасности или может оказать влияние от близости нахождения объектов с учетом ведения промысла и быта.

51. Предлагаю: с целью исключения риска утраты рыбохозяйственного значения и животного мира увеличить возмещение ущерба водным биологическим ресурсам /оформить документально охранно-восстановительные мероприятия по объектам животного мира, например, путем подписания отдельного генерального Соглашения между: Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры - ООО

Инв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подп. и дата		27.10.20			
	Изм.		Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.
	2	-	Зам.	314-24		12.24
	1	-	Зам.	272-23		12.23
<div style="text-align: right;"> MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ </div>						
						Лист 161

«Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - при участии (наблюдатель) представителя общественности - Васютина С.П.) для выпуска молоди (состав и виды и объем согласовать дополнительно)/ разведения представителей животного мира включая представителей орнитофауны (количество представителей особей животного мира и орнитофауны определить совместно путем подписания соглашения) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры в период от начала работ и действия всего срока эксплуатации данного объекта. Ежегодный выпуск молоди и представителей животного мира должен составлять и исчисляться из общего объема нанесения ущерба биоресурсам и неблагоприятного воздействия на животный мир, который будет нанесен в период строительства/эксплуатации.

52. Необходимо предоставить общественности (в опубликованной документации – отсутствуют) с указанием календарного периода и год выполнения и исполнителя работ – услуг: Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

53. С учётом сведений ставшим мне известными на общественных слушаниях от 11.05.2023 (Материалы лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2023 года до 1 августа 2024 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (мною Васютин С.П. – выполнено подписание от общественности Протокола общественных слушаний) (с учетом особенностей жизни и мест обитания животных) вблизи находятся ореолы и проходят пути следования животных и птиц вблизи территории «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», и предлагаю в качестве компенсации вреда природе территории Нефтеюганского района ХМАО – Югры от данного объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», рекомендовать Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» к обязательному оформлению в 2024-2025 годах (не позднее первого квартала 2025 года) совместной программы с Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры по восстановлению популяции птиц и животных включенных в Красную книгу ХМАО-Югры для размещения в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в период не позднее 2024 года следующих птиц и животных:

- 53.1. Следующих птиц:
 - Орлан-белохвост – в кол-ве не менее 3 особей;
 - Турпан – в кол-ве не менее 3 особей;
 - Пискулька – в кол-ве не менее 5 особей;
 - Серый сорокопуд в кол-ве не менее 5 особей;
 - Скопа в кол-ве не менее 5 особей;
 - Большой подорлик в кол-ве не менее 5 особей;
 - Филин в кол-ве не менее 5 особей;
 - Кулик-сорока в кол-ве не менее 5 особей;
 - Стерх в кол-ве не менее 5 особей;
 - Степной лунь в кол-ве не менее 5 особей;
 - Краснозобовая казарка в кол-ве не менее 5 особей;
 - Малый лебедь в кол-ве не менее 5 особей;
 - Беркут в кол-ве не менее 5 особей;
 - Сапсан в кол-ве не менее 5 особей.
- 53.2. А также «краснокнижного» животного:
 - Западносибирский речной бобр в кол-ве не менее 10 особей

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		162	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

53.3. А также:

Сибирский бурундук в кол-ве не менее 10 особей;

Ондатра в кол-ве не менее 10 особей;

Речная выдра в кол-ве не менее 10 особей;

Обыкновенная лисица в кол-ве не менее 10 особей.

54. Срок начала/окончания проектно-изыскательских работ, характеристика и состав этапов, задачи инженерных изысканий (требования к изысканиям), какие требования и результат изыскательских работ и какой перечень нормативных документы при проектировании.

55. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).

56. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ресурсам занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями, выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).

57. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям и который должен осуществлять (государственный надзор) за государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства РФ от 30 июня 2021 года N 1094 "О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания" (с изменениями на 24 марта 2022 года).

58. Так как не утвержден порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий.

59. С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту актуализированное (не более 1 года от даты настоящих общественных обсуждений) письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохранных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным кадастровым номером), сотрудниками обособленного структурного подразделения Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству -отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре).

60. Для надлежащего осуществления включить представителя общественности (участника настоящих общественных обсуждений) Васютина С.П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			163
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

для проведения федерального государственного контроля (надзор) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуски молоди обеспечить присутствия представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждениях общественного инспектора Васютина С.П., и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выраженном мотивированном предложении общественности в выпуски молоди (компенсация за НВОС по данному объекту) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры.

61. Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - осуществлять постоянное взаимодействие с общественностью?

62. Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещения объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным дополнительным уведомлением Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» с включением в т.ч. Васютина С.П.

63. Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) об учете (или мотивированном отклонении) вопросов/предложений/замечаний) представителя общественности - с окончательными материалами ОВОС.

64. Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) представителя общественности с проектной документацией и иными материалы включая окончательные материалы ОВОС, в том же объеме (полный комплект), в котором они предоставляются на государственную экологическую экспертизу по данному объекту

65. Предлагаю свою кандидатуру (Васютин С.П.) для ознакомления и подписания со стороны общественности Протокола общественных обсуждений.

Гражданин Колесников Андрей Анатольевич в своем опросном листе при заполнении пунктов 5.3, 5.4 и 6 привел следующие комментарии:

1. Уточните, как часто осуществляется вывоз хозяйственно-бытовых стоков.

2. Уточните, откуда осуществляется поставка воды на хозяйственнобытовые нужды, пожаротушение, для гидравлических трубопроводов.

3. С 1 января 2024 г. вступило в силу Распоряжение правительства РФ от 20 октября 2023 г. №2909-р. Необходимо изменить Постановление Правительства РФ от 8 июля 2015 г. №1316-р на новое Постановление.

4. Уточните метод обращения с таким отходом, как шлам очистки.

Итоги общественных обсуждений:

1. Признать общественные обсуждения по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» состоявшимися и удовлетворяющими требованиям Приказа МПР РФ от 01.12.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

2. По результатам рассмотрения представленных Материалов и опросных листов, Материалы рекомендовано утвердить. Произвести анализ полученных комментариев. В случае принятия решения о доработке Материалов согласно полученным комментариям, утверждение Материалов выполнить после внесения соответствующих изменений.

3. Организатору общественных обсуждений и Заявителю обеспечить прием письменных замечаний, предложений и комментариев общественности, и документирование их в «Журнале учета замечаний и предложений общественности»


Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №																									
	27.10.20																											
<p>Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» состоявшимися и удовлетворяющими требованиям Приказа МПР РФ от 01.12.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».</p> <p>2. По результатам рассмотрения представленных Материалов и опросных листов, Материалы рекомендовано утвердить. Произвести анализ полученных комментариев. В случае принятия решения о доработке Материалов согласно полученным комментариям, утверждение Материалов выполнить после внесения соответствующих изменений.</p> <p>3. Организатору общественных обсуждений и Заявителю обеспечить прием письменных замечаний, предложений и комментариев общественности, и документирование их в «Журнале учета замечаний и предложений общественности»</p>																												
<table><tr><td>2</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>314-24</td><td></td><td>12.24</td></tr><tr><td>1</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>272-23</td><td></td><td>12.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>						2	-	Зам.	314-24		12.24	1	-	Зам.	272-23		12.23	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<table><tr><td>MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td>164</td></tr></table>	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист		164
2	-	Зам.	314-24		12.24																							
1	-	Зам.	272-23		12.23																							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																							
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист																											
	164																											

в течении 10 дней после окончания общественных обсуждений (с 28 января 2024 по 06 февраля 2024 включительно).

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

- 1. Опросный лист гражданина Васютина С.П. с сопроводительным письмом №004 от 07.01.2024 – на 13 л.;
- 2. Опросный лист гражданина Колесникова А.А. – на 3 л.


Директор департамента строительства
и жилищно-коммунального комплекса
Нефтеюганского района - заместитель главы
Нефтеюганского района

 Кошаков В.С.


Председатель
комитета по делам народов Севера,
охраны окружающей среды и водных ресурсов
администрации Нефтеюганского района

 Воронова О.Ю.

Ведущий инженер отдела экспертиз
ООО «СПД»

 Соломенник С.А.

Секретарь

 Голубева Н.В.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Подп. и дата
27.10.20

Взам. инв. №

Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, № 110» (далее – Материалы)

Место проведения опроса:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;

- Официальный сайт ООО «СПД» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.

- В связи с переходом официального сайта ОМСУ Нефтеюганского района на единую платформу «Госвеб»:

1. в период с 29.12.2023 по 09.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.ru

2. в период 09.01.2024 по 27.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru

Срок проведения опроса: с 29.12.2023 до 27.01.2024 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Колесников Андрей Анатольевич

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.)

Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый, д.36

3. Контактный номер телефона

8(905)7968185

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА + Б) НЕТ ☐

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА + Б) НЕТ ☐

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

166

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам

1. Уточните, как часто осуществляется вывоз хозяйственно-бытовых стоков.

2. Уточните, откуда осуществляется поставка воды на хозяйственно-бытовые нужды, пожаротушение, для гидравлических испытаний трубопроводов.

3. С 1 января 2024 г. вступило в силу Распоряжение правительства РФ от 20 октября 2023 г №2909-р. Необходимо изменить Постановление Правительства РФ от 8 июля 2015 г №1316-р на новое Постановление.

4. Уточнить метод обращения с таким отходом, как шлам очистки

7. Дата 26.01.2024 Подпись 

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выбранном поле. В строках 5.3. – 5.4 укажите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы не установленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 167
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений.

Опросные листы, признанные действительными в соответствии с положениями п. 7.9.5.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды России 01.12.2020 № 999, будут являться приложениями к протоколу общественных обсуждений (в форме опроса).

Инв. № подл.						Взам. инв. №	
Подп. и дата		27.10.20					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 168
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



**ДИРЕКТОР ДЕПАРТАМЕНТА
СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА – ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЛАВЫ РАЙОНА**

Начальнику отдела экспертиз управления
разрешений и согласований «Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.»
Черкасову М.В.

ул.Нефтяников, здание № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
Тюменская область, 628303
Телефон: (3463) 25-02-03; факс: 25-02-67
E-mail: dsjkk@admoil.ru; http://www.admoil.gosuslugi.ru
УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
(Департамент финансов Нефтеюганского района
(ДСиЖКК НР)), РКЦ Ханты-Мансийск, г. Ханты-
Мансийск
Р/с 402048102000000000045, БИК 047162000,
ИНН 8604056603, КПП 860401001

09.02.2024 № 14-Исх-492

На № _____ ОТ _____

Об отсутствии предложений и
замечаний

Уважаемый Михаил Викторович!

Информируем Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам
оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных
ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был
организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая
предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту
«Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Кусты скважин №109, №110», в отношении которых в период с 29.12.2023 до 27.01.2024
проводились общественные обсуждения в форме опроса.

В период с 28.01.2024 по 06.02.2024 после окончания срока проведения опроса в наш
адрес дополнительных опросных листов не поступало. Вся поступившая в период с 29.12.2023
до 27.01.2024 информация, содержащаяся в опросных листах от граждан Васютина С.П. и
Колесникова А.А., зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений.

Приложение: на 16 л.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00DA5174A34BF574A141FC31B3B5ABE307
Владелец Кошаков Валентин Сергеевич
Действителен с 03.03.2023 по 26.05.2024

В.С.Кошаков

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
специалист-эксперт, 250-261, ziminaka@admoil.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 169
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Гражданин Российской Федерации

Васютин Сергей Петрович

т. +79224089592, e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru

626415, Российская Федерация, ХМАО-ЮГРА, г.Сургут, ул.Энтузиастов, д.63, «почтовое отделение 415 до востребования Васютину С.П.»

№ 004 Дата 07.01. 2024г.

Наименование заказчика/исполнителя.

ИНН, ОГРН (ОГРНИП):

ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

(ХМАО—Югра, Нефтеюганский район, с.п.Салым)

ИНН 8619017847. ОГРН 1228600007525

адрес электр. почты:

spd-approvals@spd.ru

sergey.solomennik@spd.ru

ООО «ТЭКПРО» (г. Москва)

ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271

адрес электр. почты: info@tekpro.ru

Уполномоченный орган.

ответственный за организацию и проведение

общественных обсуждений:

Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей

среды и водных ресурсов Администрации

Нефтеюганского района ХМАО-Югры (г.Нефтеюганск)

адрес электр. почты: sever@admoil.ru

О направлении вопросов/замечаний/предложений/комментарии к общественным обсуждениям (в форме опроса) в отношении объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня— проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»
Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период 29.12.2023 – 27.01.2024.

Уважаемый, заказчик/исполнитель, уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений, заинтересованные органы власти!

Выполнено ознакомление на официальном сайте Нефтеюганского района в разделе «Деятельность» / «Социально-культурная сфера» / «Охрана окружающей среды» / «Общественные обсуждения» по адресу: <http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya> и на официальном сайте ООО «Салым Петролеум Девелопмент» в разделе «Корпоративная ответственность»/ «Безопасность и экология»/ «Охрана окружающей среды»/ «Сведения для общественности» по адресу: <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/> в отношении опубликованных соответственно **25.12.2023** и **29.12.2023** сведений объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110». Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период **29.12.2023 – 27.01.2024**.

В соответствии со ст.3, 9, 19 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», ч.2. ст.24, ч.4 ст.29, ст.42 Конституции РФ, ст.11, 68 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст.8 Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», ст.3, 4, 5, 18 Федерального закона от 21.07.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», ст.8 Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», а также, приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований, к материалам оценки воздействия на окружающую среду, но не ограничиваясь вышеизложенным, и с целью практической реализации общественной инициативы –адаптации бизнеса к принципам экологической (E), социальной (S) и корпоративной (G) ответственности: (ESG-трансформации), настоящим, направляю уведомление (намерение) готовности участия в данном проекте (общественные обсуждения (слушания (посредством направления настоящего письма) (и далее сличение по проектной документации при строительстве/эксплуатации (по согласованию с Заказчиком (добрая воля).

Считаю, необходимо должным образом учитывать (в материалах ОВОС по данному объекту), о высокой вероятности развития неблагоприятных последствий по причине наличия множества притоков различного

07.01.2024

1

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	информационных технологиях и о защите информации», ст.3, 4, 5, 18 Федерального закона от 21.07.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», ст.8 Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», а также, приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований, к материалам оценки воздействия на окружающую среду», но <u>не ограничиваясь</u> вышеизложенным, и с целью <u>практической реализации общественной инициативы</u> –адаптации бизнеса к принципам экологической (Е), социальной (S) и корпоративной (G) <u>ответственности</u> : (ESG-трансформации), настоящим, направляю уведомление (намерение) готовности участия в данном проекте (общественные обсуждения (слушания (посредством направления настоящего письма) (и далее сличение по проектной документации при строительстве/эксплуатации (по согласованию с Заказчиком (<u>добрая воля</u>)). Считаю, необходимо должным образом учитывать (в материалах ОВОС по данному объекту), о высокой вероятности развития неблагоприятных последствий по причине наличия множества притоков различного									
			07.01.2024									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2	-	Зам.	314-24		12.24	
						1	-	Зам.	272-23		12.23	
						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
												170

порядка реки Вандрас и ручьёв без названий, водно-болотных угодий имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (и видов животных и птиц (орнитофауна) в т.ч. занесённых в Красную книгу (региона)- уникальный природный комплекс, вблизи территории данного объекта и принимая во-внимание, что в 2022 году в десятку регионов РФ с наибольшим числом загрязнений пресноводных объектов попал Ханты-Мансийский автономный округ-Югра (47 случаев, из них: 25 случаев высокого загрязнения - бассейны рек Обь и Иртыш; 22 случая экстремально высокого загрязнения - реки Обь, и др.).

С учётом сведений ставшим мне известными на общественных слушаниях от 11.05.2023 (Материалы лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2023 года до 1 августа 2024 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (мною Васютин С.П.- выполнено подписание от общественности Протокола) (с учётом особенностей жизни и мест обитания животных) находятся вблизи ореолы и проходят пути следования животных и птиц вблизи территории **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»** (Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период 29.12.2023 – 27.01.2024.). Допускаю, объект способен создать (взаимно усилить – кумулятивный эффект

(воздействие деятельности в сочетании с природными процессами может привести к каскадным реакциям в экосистемах, которые могут стать непредсказуемыми)- **опасные факторы** в совокупности и при неблагоприятном развитии событий привести к серьёзным экологическим нарушениям и рискам для животного и водного и растительного мира, а также оказать длительное негативное воздействие на людей.

Анализируя изложенное на основе опубликованных сведений, прихожу к **выводу**, что данный объект непосредственно затрагивает мои права и законные интересы (также, других лиц (и защищаемые законом права и ценности), не предоставление полных сведений (ограничения в доступности в необходимые сроки и запрошенным способом) вполне может повлечь неблагоприятные последствия для окружающей среды по объектам (посредством установленного ограничения в общедоступности –несообщения важных сведений), способно оказать воздействие на жизнь и здоровье людей. И прошу строго следовать действующему законодательству и учитывать мотивированное мнение общественности в данных общественных обсуждениях!

Учитывая требования **Федерального закона от № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Приказа №999 от 1 декабря 2020 года** Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации “Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду” и **Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»** о достоверности и полноте информации, представляемой на общественное обсуждение, в представленные материалы проектной документации по объекту общественного обсуждения **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»** (Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период 29.12.2023 – 27.01.2024.). полагаю необходимо включить –отразить (разъяснить общественности) ряд важных вопросов –см. заполненный опросный лист.

Данные письмо направлено для практического выполнения поручения Президента Российской Федерации Правительству Российской Федерации от 3 июля 2020 г.№ Пр-1069 (по итогам встречи Президента РФ с представителями общественных организаций, осуществляющих деятельность в области экологии и защиты животных). Данные изменения направленные на совершенствование правового регулирования вопроса, касающегося обеспечения пользователями недр охраны растений, объектов животного мира вступают в силу с 01.09.2023 (Федеральный закон от 28.04.2023 № 146-ФЗ «О внесении изменений в статьи 8 и 22 Закона Российской Федерации «О недрах») согласно которого пользоваться недрами можно при условии выполнения мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, предусмотренных проектной документацией. И Приказа Минприроды РФ от 15 августа 2023 года N 521 Об утверждении Примерного перечня мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, при условии выполнения которых осуществляется пользование недрами (Зарегистрирован 31.08.2023 № 75024). И с учётом изменения, которые вносятся в Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2127, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 20.05.2023 N 801. Изменения вступили в силу с 01.09.2023. Технические проекты и другая проектная документация, согласованные до 01.09.2023 и предусматривающие использование отходов недропользования, действуют до окончания срока их действия, если такая документация содержит технические решения, соответствующие нововведениям.

При этом считаю, что Реализация проекта (объекта) **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»**, является важным мероприятием для хозяйствующих субъектов с учетом намечаемой деятельности и социально-экологически значимым для Нефтеюганского района ХМАО-Югры, и прошу, незамедлительно направить запрошенные сведения и предоставить письменные разъяснения, учесть в проектной документации включив перечень мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания при пользовании недрами и прописать требования согласно направленных вопросов/замечаний/предложений по учету общественного мнения в ходе общественного обсуждения предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду в

07.01.2024 
Васютин С.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

итоговую проектную документацию.

Заранее благодарен за терпение в создании диалога (при участии в форме наблюдения происходящего со стороны государственной власти) между **бизнесом, местной властью и обществом** основанном на принципах экологической, социальной и корпоративной ответственности согласно требований законодательства РФ и принятия профилактических мер для предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в сфере природопользования и негативного воздействия на окружающую природную среду, и с целью минимизации экологических рисков при выборе технологических решений !

Считать неотъемлемой частью настоящее письмо и заполненный опросный лист ООО «Салым Петролеум Девелопмент» по учету общественного мнения в ходе общественных обсуждений в отношении объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»** (Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период **29.12.2023 – 27.01.2024.**).

Приложение:

заполненный опросный лист ООО «Салым Петролеум Девелопмент» по учету общественного мнения в ходе общественных обсуждений в отношении объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»** (Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период **29.12.2023 – 27.01.2024.**) - 10 листов.

Общественный инспектор
в области обращения с животными
т.+79224089592, электр.почта: vasyutin_sp@inbox.ru



Васютин Сергей Петрович

07.01.2024

Инв. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 172
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Опросный лист к общественным обсуждениям объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, № 110» (далее – Материалы)

Место проведения опроса:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;
- Официальный сайт ООО «СПД» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru
- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.
- В связи с переходом официального сайта ОМСУ Нефтеюганского района на единую платформу «Госвеб»:

- 1. в период с 29.12.2023 по 09.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды /Общественные обсуждения: admoil.ru
- 2. в период 09.01.2024 по 27.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды /Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru

Срок проведения опроса: с 29.12.2023 до 27.01.2024 г.

1. Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Васютин Сергей Петрович

2. Место жительства, адрес (название улицы, № дома, № кв.) 628415, г. Сургут, ул. Индустриальная, д. 63, к/д-109а "Новое отделение", 415 до. Васильевские Васютин С.П.

3. Контактный номер телефона

+79224083582 ; e-mail: vasyutin-sp@inbox.ru

4. Наименование организации, адрес, телефон

(заполняется в случае, если участник опроса представляет общественную организацию)

5. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

5.1. Ознакомились ли Вы с Материалами, выносимыми на общественные обсуждения?

А) ДА ☒ Б) НЕТ ☐

5.2. Считаете ли Вы, что Материалы позволяют оценить воздействие на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности?

А) ДА ☒ Б) НЕТ ☐

5.3. Укажите возможные и неучтенные в Материалах последствия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

07.01.2024 Васютин С.П. 14910

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 173
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

в п. 6 предоставлен подробно

5.4. Укажите возможные и неучтенные в Материалах мероприятия по предотвращению и снижению воздействия планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду:

в п. 6 подробно

6. Предложения, комментарии и замечания к вынесенным на обсуждение Материалам:

1. Какой валовый выброс в атмосферу каждого загрязняющего вещества, г/год?;
Сколько и какие загрязняющие вещества?;
В каком виде загрязняющие вещества (газообразное, жидкие, твёрдые)?;
Сколько и какие групп веществ обладающих эффектов комбинированного воздействия?;
Сколько загрязняющих веществ подлежат нормированию?;
В каких условиях (климат.период и местность определены эти данные и в каком документе представлены)?;
Кто контролирует и какой объём, и периодичность контроля?;
2. Сеть контрольных пунктов наблюдения (точки и периодичность отбора проб почвы) совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры?
3. Методы экологического контроля (визуальный и инструментальный (физико-химический метод анализа) в чём заключается и где это прописано в проектной документации?
4. В случае превышения концентрации загрязнения вредными веществами в отобранных пробах какой алгоритм действия и где это прописано в проектной документации?
5. Необходимо подтвердить подтверждение выполнения измерения **ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ** в местности расположения объекта и периодичность ее осуществления при строительстве/эксплуатации объекта.
6. Какие требования к объекту относительно водоохранных зон (изученность грунтовых вод (подтверждающие документы))?
7. Как испытывается **арматура и обвязка кустов скважин** до введения в эксплуатацию и есть отличия при испытании части проходящей под водными объектами ?
8. Необходимо предоставить: Картосхемы на всей протяженности объекта с координаты мест пересечения с водными преградами (прохождения пойм, истоков, водотоков)
9. Необходимо предоставить: Ведомость пересечения с водными преградами и водоохранными зонами:
-Положение пересечения
Начало ПК+ ; Дно ПК+ ; Конец ПК+
-Наименование водотока
Урез, м ; Угол пересечения ; Ширина, м ; Глубина, м

07.07.2024

О.А. Васильев

2 ч 10

Взам. инв. №		Подп. и дата	27.10.20	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
Инд. № подл.				2	-	Зам.	314-24		12.24		174
				1	-	Зам.	272-23		12.23		
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ											

-Необходимы разделы ПД: Выбор створов переходов и направление трасс трубопроводов с учетом подходов к преградам, мест нерестилищ, нагула рыб и с учетом динамической оси потока.

-Способ прокладки проектируемых трубопроводов через водные преграды на основании гидрологических характеристик водной преграды, геологического строения дна и поймы, а также уровня и ледового режима.

-Применяется ли и где для обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности трубопроводов внешнего транспорта, при пересечении водных преград и их поймы подземный-траншейный способ прокладки?

-Как выполняются Переходы трубопроводов через водотоки (каким способом выполняется укладка подводного перехода, какое заглубление в русло от естественных отметок дна

водотока до верха балластирующих конструкций и от отметок линии предельного размыва дна до верха трубопровода?

10. Тип-материал трубы и арматуры одинаковый на всех существующих объектах в сравнении с настоящим объектом? Идентичные ли технические решения (наклонное бурение; защитный кожух, заглубление) и как снизить на данном объекте возможные последствия порывом (разгерметизацией) по водным объектам и месте пересечения (прохождения пойм, истоков, водотоков)?

11. Как испытывается **трубопроводы** до введения в эксплуатацию.

12. Разработать проект и установления санитарно-защитных зон (СЗЗ), согласовать в уполномоченном государственном органе власти РФ !!!

13. Отсутствует (необходимо предоставить) на картосхеме объекта –место врезки трубопроводов (координаты);

14. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о длине объекта и общей площади земель, занимаемой данным объектом (отводимых под данный объект) с указанием типа земель;

15. Отсутствуют (необходимо предоставить) с указанием на картосхеме расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и границ водоохранных зон (с классификацией) ;

16. Отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные координаты объекта на всей протяженности и расположение самого объекта на месторождении (с указанием на картосхеме);

17. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться и каким образом осуществляется мониторинг "краснокнижных" видов ?

18. Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться пересадка "краснокнижных" видов растений (в случае обнаружения)?

При этом общеизвестно, что в районе изысканий могут встречаться 4 вида птиц, занесенных в Красную книгу ХМАО –**краснозобая казарка, малый лебедь, беркут, сапсан**. В районе изысканий может встречаться 1 вид земноводных, занесенных в Красную книгу ХМАО –**сибирская лягушка**.

19. Отсутствуют (необходимо предоставить) - конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.

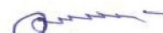
20. Необходимо прописать ПЕРИОДИЧНОСТЬ и ОБЪЕМНОСТЬ исследования животного мира в период строительства-реконструкции и действия аренды объекта (и ответственные должностных лиц обладающих соответствующими профессиональными компетенциями со стороны пользователя объекта со стороны строителей-подрядчиков, заказчика);

21. Необходимо указать на картосхеме конкретные места временного накопления отходов и прописать мероприятия для предотвращения к ним доступа животного мира (при строительстве/эксплуатации);

22. Необходимо предоставить картосхемы данного объекта с указанием расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и водно-болотных угодий и границ водоохранных зон (с классификацией) имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц;

07.01.2024 *Г. Воеводин С.П.*

З. С. С.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
			27.10.20						
			<p>в сохранению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.</p> <p>20. Необходимо прописать ПЕРИОДИЧНОСТЬ и ОБЪЕМНОСТЬ исследования животного мира в период строительства-реконструкции и действия аренды объекта (и ответственные должностных лиц обладающих соответствующими профессиональными компетенциями со стороны пользователя объекта со стороны строителей-подрядчиков, заказчика);</p> <p>21. Необходимо указать на картосхеме конкретные места временного накопления отходов и прописать мероприятия для предотвращения к ним доступа животного мира (при строительстве/эксплуатации);</p> <p>22. Необходимо предоставить картосхемы данного объекта с указанием расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и водно-болотных угодий и границ водоохранных зон (с классификацией) имеющих региональное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц;</p> <p>07.01.2024  Воеводин С.А.</p> <p>3 из 60</p>						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
								175	

- 04.01.2024  Валерий С. Н.

4 цго

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		176
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

государственного строительного надзора (Ростехнадзора) появилась прямая обязанность в получении заключения федерального государственного экологического контроля (надзора) (Росприроднадзора).

35. В проектной документации по данному объекту как учтено, о направлении извещения в межрегиональное управление Росприроднадзора о начале и окончании строительства (реконструкции) Объектов, и приложить извещение по соответствующим Приложениям к Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) от 12.03.2020 № 107 «Об утверждении форм документов, необходимых для осуществления государственного строительного надзора».
36. Где прописано в проектной документации: о направлении письменного заверения о полном соответствии РД (Рабочей Документации) принятым решениям в ПД (Проектной Документации) с обозначением статьи Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
37. В проектной документации как учтено: о предоставлении Программы производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМиК) в территориальный орган Росприроднадзора с учетом Приказа Минприроды РФ от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля...», а также приказа Минприроды России от 8 декабря 2020 года № 1030 «Порядок проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды...» (при необходимости) в зависимости от вида и типа проектируемого объекта.
38. В РД (Рабочей Документации) и ПД (Проектной Документации) где прописано: использование дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ) из космоса и геоинформационных систем (ГИС) в Программе производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМиК).
39. В проектной документации как учтено : об обязательном исполнении Приказа Минприроды России от 12.08.2022 № 532. Об обязательном выполнении постановки объекта НВОС на государственный учет согласно порядка действий установлены: ст.69_2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее - Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ) (с учетом Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2022 № 830) и Письма Росприроднадзора от 28.08.2018 № РН-04-03-32/18326.
40. Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. "О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ" ?
41. Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановления Правительства РФ от 22 мая 2020 г. N 728 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (с изменениями и дополнениями).
42. Считаю, что для объективной оценки общественности с данным объектом необходимо использовать Географические информационные системы (ГИС) технологии при проведении ОВОС, что дают основу для более оперативного, обоснованного и рационального планирования размещения объектов ОВОС. При использовании ГИС значительно возрастают возможности обработки больших массивов информации, что необходимо при комплексном системном подходе к реализации ОВОС. Важной составляющей ГИС является возможность статистического анализа и моделирования различных процессов, что необходимо при проведении ОВОС.
43. Одновременно, предлагаю провести ГИС и ознакомить общественность.
Использование средств дистанционного зондирования Земли из космоса и геоинформационных систем при оценке воздействия на окружающую среду.
Согласно содержанию пунктов приложений к приказу Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» при подготовке предварительных и окончательных материалов ОВОС надлежит предоставление графических материалов, иллюстрирующих объекты государственной экологической экспертизы – карты, схемы и другие графические материалы (п. 7.13.3.5) Приказа №999 от 1 декабря 2020 года Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".
Согласно Федеральному закону от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изменениями и дополнениями) в статье 28.1 содержатся рекомендации по применению

07.06.2024 *Яковлев С.П.*

5-46

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	27.10.20											
<p>различных процессов, что необходимо при проведении ОВОС.</p> <p>43. <u>Одновременно, предлагаю провести ГИС и ознакомить общественность.</u></p> <p>Использование средств дистанционного зондирования Земли из космоса и геоинформационных систем при оценке воздействия на окружающую среду.</p> <p>Согласно содержанию пунктов приложений к приказу Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» <u>при подготовке предварительных и окончательных материалов ОВОС надлежит предоставление графических материалов,</u></p> <p>иллюстрирующих объекты государственной экологической экспертизы – <u>карты, схемы и другие графические материалы</u> (п. 7.13.3.5) Приказа №999 от 1 декабря 2020 года Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации “Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду”.</p> <p>Согласно Федеральному закону от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изменениями и дополнениями) <u>в статье 28.1 содержатся рекомендации по применению</u></p> <p>07.06.2024 <i>Васильев С.П.</i> 5-4/10</p>												

наилучших доступных технологий, направленных на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Таким образом, применение ДЗЗ и ГИС допускается и рекомендовано действующим законодательством. Говоря о практической пользе от применения указанных технологий стоит отметить их ключевое предназначение как инструментов изучения и мониторинга природных объектов и ресурсов.

В этой части системы ДЗЗ обеспечивают:

- 1) Охват больших территорий
- 2) Наглядное представление информации
- 3) Достоверные сведения о состоянии территории ГИС обеспечивают:

- 1) Сбор и систематизацию сведений
- 2) Многофакторный анализ данных
- 3) Визуализацию информации

Для обеспечения объективного представления сведений о состоянии территории предлагается в обязательном порядке осуществлять подготовку информационных продуктов на основе материалов космической съемки и ГИС анализа. Указанные продукты должны представлять собой интерактивные цифровые схемы с подложками в виде архивных и оперативных космических снимков, подлежащие публикации на открытых или закрытых веб-ресурсах, либо экспертные отчеты в печатном формате, подготовленные компетентными организациями.

44. Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (для всестороннего и объективного мнения-заключения общественности воздействия на окружающую среду (оценки предлагаемых технологий и методов обезвреживания отходов бурения) **СОСТАВ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ** используемых по объекту.

45. Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (до даты срока окончания проведения общественных обсуждений): **ПЛАН ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРОВОГО ШЛАМА** по объекту;

46. В проектной документации отсутствует информация о разрешительных документах на использование какой-либо **технологии переработки или утилизации отходов бурения**.

47. Отсутствует в опубликованной документации- необходимо предоставить технологию переработки или утилизации отходов бурения с указанием как осуществляется контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Таких сведений в проектной документации - **НЕТ и необходимо прописать**. Так как вблизи объекта согласно опубликованным сведениям находятся, в том числе, **краснокнижные растения и животные, близость путей миграции птиц и животных, а также близость водных объектов и водоохранные зоны**.

48. Как на объекте будет выполняться Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1488 "Об утверждении Положения о порядке возмещения убытков, причиненных коренным малочисленным народам Российской Федерации, объединениям коренных малочисленных народов Российской Федерации и лицам, относящимся к коренным малочисленным народам Российской Федерации, в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами. Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27. Считаю Объект проходит (может затрагивать интересы) по землям требующим согласования общин КМНС и всё это указывает на неблагоприятные последствия от не ознакомления по объекту общественных обсуждений и не учёта мнения КМНС. Тем самым полагаю создаются условия -риски повреждения и утраты ОКН (Объекты Культурного Наследия)/имеющие признаки отнесения к ОКН.

49. Как будет выполняться (прописать проектной документации): Федеральный закон от 20 июля 2000 года N 104-ФЗ "Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации" и Президентом Российской Федерации подписанного (опубликованного) 20 октября 2022 г. Федерального

07.01.2024 *Федоров С.С.*

6.11.20

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			178
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

27.10.20	<p>малочисленным народам Российской Федерации, с результатами которых ущемлен интерес среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами. <u>Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27. Считаю Объект проходит (может затрагивать интересы) по землям требующим согласования общин КМНС и всё это указывает на неблагоприятные последствия от не ознакомления по объекту общественных обсуждений и не учёта мнения КМНС.</u> Тем самым полагаю создаются условия -риски повреждения и утраты ОКН (Объекты Культурного Наследия)/имеющие признаки отнесения к ОКН.</p> <p>49. <u>Как будет выполняться</u> (прописать проектной документации): Федеральный закон от 20 июля 2000 года N 104-ФЗ "Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации" и Президентом Российской Федерации подписанного (опубликованного) 20 октября 2022 г. Федерального</p> <p>04.01.2024 [подпись] 6 уч</p>
----------	---

закона № 403-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации». Объект находится в границах ТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27.

50. **Предлагаю:** провести этнологический/экологический мониторинг для расчета всех рисков связанные с реализацией данного объекта и безопасности проживающих в радиусе **15 км** от объекта (и обязательным включением: Администрации Нефтеюганского района ХМАО-Югры– ООО «Салым Петролеум Девелопмент» -КМНС - Ассоциацией коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ (по согласованию) - представителей общественности (по согласованию- Васютина С.П.) в рабочую группу на период проведения мониторинга и контроля до начала работ и при реализацией данного объекта (строительство и обустройство и эксплуатация) , в том числе, например, разработки отдельной программы социальных гарантий для населения, проживающего на межселенной территории, чей традиционный уклад жизни непосредственно зависит от благосостояния и безопасности или может оказать влияние от близости нахождения объектов с учетом ведения промысла и быта.
51. **Предлагаю:** с целью исключения риска утраты рыбохозяйственного значения и животного мира увеличить возмещение ущерба водным биологическим ресурсам /оформить документально охранно-восстановительные мероприятия по объектам животного мира, например, путем подписания отдельного генерального Соглашения между: Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры– ООО «Салым Петролеум Девелопмент» -КМНС - при участии (наблюдатель) представителя общественности – Васютина С.П.) для выпуска молоди (состав и виды и объем согласовать дополнительно)/ разведения представителей животного мира включая представителей **орнитофауны** (количество представителей особей животного мира и **орнитофауны** определить совместно путем подписания соглашения) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры в период от начала работ и действия всего срока эксплуатации данного объекта. Ежегодный выпуск молоди и представителей животного мира должен составлять и исчисляться из общего объема нанесения ущерба биоресурсам и неблагоприятного воздействия на животный мир, который будет нанесен в период строительства/эксплуатации.
52. Необходимо предоставить общественности (в опубликованной документации - **ОТСУТСТВУЮТ**) с указанием календарного периода и год выполнения и исполнителя работ-услуг: Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых позволяют сделать вывод об отсуствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.
53. С учётом сведений ставшим мне известными на общественных слушаниях от 11.05.2023 (Материалы лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2023 года до 1 августа 2024 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (мною Васютин С.П.- выполнено подписание от общественности Протокола общественных слушаний) (с учётом особенностей жизни и мест обитания животных) вблизи находятся ореолы и проходят пути следования животных и птиц вблизи территории **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110».**, и предлагаю в качестве компенсации вреда природе территории Нефтеюганского района ХМАО- Югры от данного объекта **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»**, рекомендовать Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» к обязательному оформлению в 2024-2025 годах (не позднее первого квартала 2025 года) совместной программы с Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры по восстановлению популяции птиц и животных включенных в Красную книгу ХМАО-Югры для размещения в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в период не позднее 2024 года следующих птиц и животных:

- 53.1. следующих птиц:
- орлан-белохвост** -в кол-ве не менее **3** особей;
 - турпан** - в кол-ве не менее **3** особей;
 - пискулька** в кол-ве не менее **5** особей;
 - серый сорокопут** в кол-ве не менее **5** особей ;
 - скопа** в кол-ве не менее **5** особей;
 - большой подорлик** в кол-ве не менее **5** особей;
 - филин** в кол-ве не менее **5** особей;

07.01.2024  

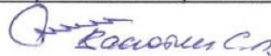
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			179
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				


кулик-сорока в кол-ве не менее 5 особей;
 стерх в кол-ве не менее 5 особей;
 степной лунь в кол-ве не менее 5 особей;
 краснозобовая казарка в кол-ве не менее 5 особей.
 малый лебедь в кол-ве не менее 5 особей;
 беркут в кол-ве не менее 5 особей;
 сапсан в кол-ве не менее 5 особей

53.2. а также "краснокнижного" животного:
 западносибирский речной бобр в кол-ве не менее 10 особей;

53.3. а также:
 сибирский бурундук в кол-ве не менее 10 особей;
 ондатра в кол-ве не менее 10 особей;
 речная выдра в кол-ве не менее 10 особей;
 обыкновенная лисица в кол-ве не менее 10 особей.

54. Срок начала/окончания проектно-изыскательских работ, характеристика и состав этапов, задачи инженерных изысканий (требования к изысканиям), какие требования и результат изыскательских работ и какой перечень нормативных документы при проектировании;
55. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);
56. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ресурсам занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями, выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);
57. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям и который должен осуществлять (государственный надзор) за государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства РФ от 30 июня 2021 года N 1094 "О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания" (с изменениями на 24 марта 2022 года).
58. Так как не утвержден порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий;
59. С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту актуализированное (не более 1 года от даты настоящих общественных обсуждений) письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохранных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным кадастровым номером), сотрудниками обособленного структурного подразделения **Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству –отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре);**
60. Для надлежащего осуществления включить представителя общественности (участника настоящих общественных обсуждений) Васютина С.П.. для проведения федерального государственного контроля (надзора) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуски молоди обеспечить присутствия представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждений общественного инспектора Васютина С.П.. и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выраженном мотивированном предложении общественности в выпуски молоди

07.01.2024 



Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист	
	27.10.20												
	2	-	Зам.	314-24									12.24
	1	-	Зам.	272-23									12.23
180													

(компенсация за НВОС по данному объекту) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры.

61. Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - осуществить постоянное взаимодействие с общественностью ?
62. Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещении объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным дополнительным уведомлением Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» с включением в т.ч. Васютина С.П..
63. Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) об учете (или мотивированном отклонении вопросов/предложений/замечаний) представителя общественности - с окончательными материалами ОВОС.
64. Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) представителя общественности - с проектной документацией и иными материалы включая окончательные материалы ОВОС в том же объеме (полный комплект), в котором они предоставляются на государственную экологическую экспертизу по данному объекту.
65. Предлагаю свою кандидатуру (Васютин С.П.) для ознакомления и подписания со стороны общественности Протокола данных общественных обсуждений.

Предварительный вывод:

Имеются основания полагать, что представленные материалы (объем сведений) и решения (выбор месторасположения) объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110». (Сроки доступности объекта общественности обсуждения: в период 29.12.2023 – 27.01.2024.)- указывают на не изученность влияния на окружающую среду (растения и животный мир (отсутствие конкретных мероприятий нивелирования).- способны изменить (неблагоприятные последствия) характеристики животного мира (фауну района планируемой (намечаемой) деятельности, способствовать уменьшению разнообразия млекопитающих и птиц, пресмыкающихся, редких растений и ускорить исчезновение видов животных находящихся под угрозой исчезновения, значительно сократить количество редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и животных занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу ХМАО-Югры. Вполне может оказать значительное неблагоприятное воздействие. Способен негативно воздействовать на окружающую среду и на качество природных ресурсов.

Только предоставление (отражение в проектной документации) и ознакомление в настоящем общественности и органов власти с учетом выше обозначенных сведений сделает более полным понимание по объекту планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на предмет соответствия объекта: **предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта (ОВОС)** объекта к существующим требованиям и заявляемых видам и объемам мероприятий и др.. с учетом вопросов/замечаний/предложений общественности и только тогда позволит рекомендовать к выполнению-применению с записью в Протокол общественных слушаний о наличии/ или отсутствии предмета разногласий между общественностью и заказчиком.

Считать неотъемлемой частью письма №004 от 07.01.2024г.

Опросный лист заполнен для практического выполнения поручения Президента Российской Федерации Правительству Российской Федерации от 3 июля 2020 г.№ Пр-1069 (по итогам встречи Президента РФ с представителями общественных организаций, осуществляющих деятельность в области экологии и защиты животных). Данные изменения направленные на совершенствование правового регулирования вопроса, касающегося обеспечения пользователями недр охраны растений, объектов животного мира вступают в силу с 01.09.2023 (Федеральный закон от 28.04.2023 № 146-ФЗ «О внесении изменений в статьи 8 и 22 Закона Российской Федерации «О недрах») согласно которого пользоваться недрами можно при условии выполнения мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, предусмотренных проектной документацией.

7. Дата 07.01.2024 Подпись Васютин С.П. *общественный инициатор в области охраны окружающей среды*

Участник общественных обсуждений, подписывая настоящий опросный лист, дает свое согласие на включение своих персональных данных в протокол общественных обсуждений в форме опроса (в

07.01.2024

8.01.2024

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Инв. № подл.	2	-	Зам.	314-24		12.24	Лист		
				1	-	Зам.	272-23		12.23			
				Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	181

письменном виде) и приложений к нему согласно статье 9 Федерального закона «О персональных данных».

8. Порядок заполнения опросного листа: п.1-7 листа заполняются участником опроса. В строках 5.1. – 5.2 необходимо выбрать один из двух вариантов ответа, проставив любую отметку в выбранном поле. В строках 5.3. – 5.4 укажите свой вариант ответа.

В строке 6 изложите (при наличии) в свободной форме позицию (замечание, предложение, комментарий и/или иную дополнительную информацию) по объекту общественного обсуждения. Листы неустановленного образца, в которых отсутствует следующая информация: фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес места жительства, контактный номер телефона, личная подпись, а также опросные листы, по которым невозможно достоверно установить мнение участников опроса признаются недействительными. Применение карандашей при заполнении опросного листа не допускается.

Прием дополнительных замечаний, предложений, комментариев и/или иной дополнительной информации будет выполняться в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений.

Опросные листы, признанные действительными в соответствии с положениями п. 7.9.5.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды России 01.12.2020 № 999, будут являться приложениями к протоколу общественных обсуждений (в форме опроса).

07.01.2024
Васильев С.А.

100% 10

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ



**ДИРЕКТОР ДЕПАРТАМЕНТА
СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА – ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЛАВЫ РАЙОНА**

Начальнику отдела экспертиз управления
разрешений и согласований «Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.»
Черкасову М.В.

ул.Нефтяников, здание № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
Тюменская область, 628303
Телефон: (3463) 25-02-03; факс: 25-02-67
E-mail: dsjkk@admoil.ru; http://www.admoil.gosuslugi.ru
УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
(Департамент финансов Нефтеюганского района
(ДСиЖКК НР)), РКЦ Ханты-Мансийск, г. Ханты-
Мансийск
Р/с 402048102000000000045, БИК 047162000,
ИНН 8604056603, КПП 860401001

09.02.2024 № 14-Исх-492

На № _____ ОТ _____

Об отсутствии предложений и
замечаний

Уважаемый Михаил Викторович!

Информируем Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам
оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных
ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был
организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая
предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту
«Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Кусты скважин №109, №110», в отношении которых в период с 29.12.2023 до 27.01.2024
проводились общественные обсуждения в форме опроса.

В период с 28.01.2024 по 06.02.2024 после окончания срока проведения опроса в наш
адрес дополнительных опросных листов не поступало. Вся поступившая в период с 29.12.2023
до 27.01.2024 информация, содержащаяся в опросных листах от граждан Васютина С.П. и
Колесникова А.А., зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений.
Приложение: на 16 л.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00DA5174A34BF574A141FC31B3B5ABE307
Владелец Кошаков Валентин Сергеевич
Действителен с 03.03.2023 по 26.05.2024

В.С.Кошаков

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
специалист-эксперт, 250-261, ziminaka@admoil.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 183
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 122860007525

INFO@SPD.RU

РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ.,
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АО – ЮГРА,
Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32

РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ.,
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АО – ЮГРА,
НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН,
ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15

Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

Т. +7 (3463) 29-73-00
Ф. +7 (3463) 29-73-10

Февраль 07, 2024
Исх. № СПД-14-24-000148

Главе Нефтеюганского района

Бочко А.А.

Уважаемая Алла Анатольевна,

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (далее – Общество) информирует Вас о том, что в соответствии с п. 4.8, 7.9.5.5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999, Обществом был организован прием замечаний и предложений к проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» (далее – Материалы), в отношении которых в период с 29.12.2023 до 27.01.2024 проводились общественные обсуждения в форме опроса.

Сообщаем Вам, что в десятидневный период с 28.01.2024 по 06.02.2024 после окончания срока проведения опроса в наш адрес дополнительных опросных листов не поступало. Вся поступившая в период с 29.12.2023 до 27.01.2024 информация, содержащаяся в опросных листах от граждан Васютина С.П. и Колесникова А.А., зафиксирована в Журнале регистрации замечаний и предложений (приложение 1 к настоящему письму).

Прошу Вас проинформировать Общество о наличии, либо отсутствии, поступивших в ваш адрес замечаний, вопросов, предложений и иной информации от заинтересованной общественности в период проведения опроса с 29.12.2023 до 27.01.2024 и в течение десяти дней после его проведения (28.01.2024 – 06.02.2024).

Приложение 1. Журнал регистрации замечаний и предложений – 30 л.

С уважением,

Черкасов М.В.,

Начальник отдела экспертиз

Исп. Соломенник Сергей, 89220003137, Sergey.Solomennik@spd.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 185
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Журнал учета

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных
обсуждений, объекта государственной экологической экспертизы в
соответствии с проектной документацией

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»

Организатор: Администрация Нефтеюганского района
Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»
Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью
«ТЭКПРО»
Начат: «23» ноября 2023 г.
Окончен: «05» февраля 2024 г.

Форма проведения: онлайн

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: «29» декабря 2023 г. до «27» января 2024 г.

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;
- Официальный сайт ООО «Салым Петролеум Девелопмент» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru
- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / «Охрана окружающей среды» / Общественные обсуждения: admoil.ru
- Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.gosuslugi.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 186
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»

(намечаемая хозяйственная и иная деятельность, которая подлежит экологической экспертизе)

№	ФИО для физических лиц; наименование, ФИО, должность для юридических лиц	Адрес, в т.ч. адрес электронной почты (при наличии)	Контактный телефон	Содержание замечаний, предложений, комментариев	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)
1	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Какой валовый выброс в атмосферу каждого загрязняющего вещества, г/год? Сколько и какие загрязняющие вещества? В каком виде загрязняющие вещества (газообразное, жидкие, твердые)? Сколько и какие групп веществ обладающих эффектов комбинированного воздействия? Сколько загрязняющих веществ подлежат нормированию? В каких условиях (климат.период и местность определены эти данные и в каком документе представлены? Кто контролирует и какой объём и периодичность контроля?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024
2				Сеть контрольных пунктов наблюдения (точки и периодичность отбора проб почвы) совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры?	
3				Методы экологического контроля (визуальный и инструментальный (физико-химический метод анализа) в чем заключается и где это прописано в проектной документации?	
4				В случае превышения концентрации загрязнения вредными веществами в отобранных пробах какой алгоритм действия и где это прописано в проектной документации?	
5				Необходимо подтвердить подтверждение выполнения измерения фоновых концентраций в местности расположения объекта и периодичность ее осуществления при строительстве/эксплуатации объекта.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24	</	

7	<p>изученность грунтовых вод (подтверждающие документы))?</p> <p>Как испытывается арматура и обвязка кустов скважин до введения в эксплуатацию и есть отличия при испытании части проходящей под водными объектами?</p>
8	<p>Необходимо предоставить: Картосхемы на всей протяженности объекта с координаты мест пересечения с водными преградами (прохождения пойм, истоков, водотоков).</p>
9	<p>Необходимо предоставить: Ведомость пересечения с водными преградами и водоохранными зонами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положение пересечения Начало ПК+; Дно ПК+; Конец ПК+ - Наименование водотока Урез, м; Угол пересечения; Ширина, м; Глубина, м - Необходимы разделы ПД: Выбор створов переходов и направление трассе трубопроводов с учетом подходов к преградам, мест нерестилищ, нагула рыб и с учетом динамической оси потока. - Способ прокладки проектируемых трубопроводов через водные преграды на основании гидрологических характеристик водной преграды, геологического строения дна и поймы, а также уровня и ледового режима. - Применяется ли и где для обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности трубопроводов внешнего транспорта, при пересечении водных преград и их поймы подземный-траншейный способ прокладки? - Как выполняются Переходы трубопроводов через водотоки (каким способом выполняется укладка подводного перехода, какое заглубление в русло от естественных отметок дна водотока до верха балластирующих конструкций и от отметок линии предельного размыва дна до верха трубопровода?)
10	<p>Тип-материал трубы и арматуры одинаковый на всех существующих объектах в сравнении с настоящим объектом? Идентичные ли технические решения (наклонное бурение; защитный кожух, заглубление) и как снизить на данном объекте возможные последствия</p>

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
188

			(прохождения пойм, истоков, водотоков)?
11			Как испытываются трубопроводы до введения в эксплуатацию?
12			Разработать проект и установления санитарно-защитных зон (СЗЗ), согласовать в уполномоченном государственном органе власти РФ !!!
13			Отсутствует (необходимо предоставить) на картосхеме объекта – место врезки трубопроводов (координаты)
14			Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о длине объекта и общей площади земель занимаемой данным объектом (отводимых под данный объект) с указанием типа земель.
15			Отсутствуют (необходимо предоставить) с указанием на картосхеме расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и границ водоохранных зон (с классификацией).
16			Отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные координаты объекта на всей протяженности и расположение самого объекта на месторождении (с указанием на картосхеме).
17			Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться и каким образом осуществляется мониторинг «краснокнижных» видов?
18			Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться пересадка «краснокнижных» видов растений (в случае обнаружения)? При этом общеизвестно, что в районе изысканий могут встречаться 4 вида птиц, занесенных в Красную книгу ХМАО – краснозобая казарка, малый лебедь, беркут, сапсан. В районе изысканий может встречаться 1 вид земноводных, занесенных в красную книгу ХМАО – сибирская лягушка.
19			Отсутствуют (необходимо предоставить) – конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.
20			Необходимо прописать периодичность и объемность исследования животного мира в период строительства-реконструкции и действия аренды объекта (и ответственные должностных лиц обладающих

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.									
		27.10.20											
2	-	Зам.	314-24		12.24								
1	-	Зам.	272-23		12.23								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист	189

21	пользователя объекта со стороны строителей-подрядчиков, заказчика). Необходимо указать на картосхеме конкретные места временного накопления отходов и прописать мероприятия для предотвращения к ним доступа животного мира (при строительстве/эксплуатации).
22	Необходимо предоставить картосхемы данного объекта с указанием расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и водно-болотных угодий и границ водоохранных зон (с классификацией) имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.
23	Как определены критерии границ водно-болотных угодий и процедуры их обоснования в отношении водно-болотных угодий, имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (и видов животных и птиц (орнитофауна) в т.ч. занесенных в Красную книгу (региона) – уникальный природный комплекс, вблизи территории данного объекта общественного обсуждения «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110».
24	Объект государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» находится в непосредственной близости от Особо охраняемых природных территорий (ООПТ): менее 171 км – Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский»; менее 168 км – «Государственный природный заповедник «Юганский»; менее 101 км – Государственный природный заказник регионального значения «Куныжский». Однако, в проектной документации отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.
25	Отсутствуют (необходимо предоставить) – подтвердить расчетный объем образования всех отходов с указанием класса опасности при строительстве и при эксплуатации и место их утилизации.
26	Необходимо сообщить, что будет происходить со всеми отходами при строительстве и эксплуатации на объекте?

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист
190

	утилизации всех отходов при строительстве и эксплуатации с указанием конкретного места (координаты), а также необходимого применяемого оборудования и установки в процессе переработки отходов.
28	Необходимо предоставить с актуальными сроками действия подписанные договора с полигонами на вывоз отходов в период строительства/эксплуатации объекта. А также прописать расстояние от объекта до полигона.
29	Как будет зачищаться от нефтешлама и отложений при эксплуатации оборудование и где конкретно утилизироваться и по какой технологии отходы от нефтешлама и отложений?
30	Где прописано обоснование количества (нормы расхода) применяемых реагентов-демульгаторов каждого типа (названия) для разрушения водонефтяных эмульсий и сколько реагентов одновременно будут находиться на объекте?
31	<p>Как конкретно выполняются требование к утилизации сточных вод установленное на законодательном уровне (распространяется на все предприятия страны, осуществляющие производственную деятельность), какая технологии очистки промышленных сточных вод осуществляется и какие реагенты (имеются ли реагенты, которые, взаимодействуя со стоками, одни загрязнения выводят в осадок, а другие поднимают на поверхность)?</p> <p>- Какие применяются специальные фильтры для взвеси, чтобы на выходе осталась чистая вода?</p> <p>-Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»?</p> <p>- Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановления Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).</p>
32	Учитывая особенность согласований согласно Лесного Кодекса РФ который не подразумевает последующее обсуждение с общественностью, то каким образом общественность будет ознакомлено с Проектом по лесовосстановлению и учтены предложения-замечания

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист
191

			(которые являются единственным возможным выразить предложения – замечания)?
33			Что будет со снятым плодородным слоем почвы? Какая мощность торфяного слоя и как будет использован и в каких объемах?
34			В проектной документации по данному объекту как учтено, что при получении разрешения на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства после 01.07.2021 согласно части 8 ст. 65 Закона № 7-ФЗ (статья изменена редакцией, введенной в действие с 1 июля 2021 года Федеральным законом от 12 июня 2021 года № 170-ФЗ) помимо заключения государственного строительного надзора (Ростехнадзора) появилась прямая обязанность в получении заключения федерального государственного экологического контроля (надзора) (Росприроднадзора).
35			В проектной документации по данному объекту как учтено, о направлении извещения в межрегиональное управление Росприроднадзора о начале и окончании строительства (реконструкции) Объектов, и приложить извещение по соответствующим Приложениям к Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) от 12.03.2020 № 107 «Об утверждении форм документов, необходимых для осуществления государственного строительного надзора».
36			Где прописано в проектной документации: о направлении письменного заверения о полном соответствии РД (Рабочей Документации) принятым решениям в ПД (Проектной Документации) с обозначением статьи Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
37			В проектной документации как учтено: о предоставлении Программы производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМК) в территориальный орган Росприроднадзора с учетом Приказа Минприроды РФ от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля...», а также приказа Минприроды России от 8 декабря 2020 года № 1030 «Порядок проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20					Взам. инв. №					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист 192
1	-	Зам.	272-23		12.23						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

38			зависимости от вида и типа проектируемого объекта. В РД (Рабочей Документации) и ПД (Проектной Документации) где прописано: использование дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ) из космоса и геоинформационных систем (ГИС) в Программе производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМК).
39			В проектной документации как учтено: об обязательном исполнении Приказа Минприроды России от 12.08.2022 № 532. Об обязательном выполнении постановки объекта НВОС на государственный учет согласно порядка действий установлены: ст.69_2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее - Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ) (с учетом Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2022 № 830) и Письма Росприроднадзора от 28.08.2018 № РН-04-03-32/18326.
40			Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»?
41			Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановления Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).
42			Считаю, что для объективной оценки общественности с данным объектом необходимо использовать Географические информационные системы (ГИС) технологии при проведении ОВОС, что дают основу для более оперативного, обоснованного и рационального планирования размещения объектов ОВОС. При использовании ГИС значительно возрастают возможности обработки больших массивов информации, что необходимо при комплексном системном подходе к реализации ОВОС. Важной составляющей ГИС является возможность статистического анализа и моделирования различных процессов, что необходимо при проведении ОВОС.
43			Одновременно, предлагаю провести ГИС и ознакомить общественность.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подп. и дата					
	27.10.20					
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ Лист 193
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

и геоинформационных систем при оценке воздействия на окружающую среду.

Согласно содержанию пунктов приложений к приказу Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» при подготовке предварительных и окончательных материалов ОВОС надлежит предоставление графических материалов, иллюстрирующих объекты государственной экологической экспертизы - карты, схемы и другие графические материалы (п. 7.13.3.5) Приказа №999 от 1 декабря 2020 года Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".

Согласно Федеральному закону от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изменениями и дополнениями) в статье 28.1 содержатся рекомендации по применению наилучших доступных технологий, направленных на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Таким образом, применение ДЗЗ и ГИС допускается и рекомендовано действующим законодательством. Говоря о практической пользе от применения указанных технологий стоит отметить их ключевое предназначение как инструментов изучения и мониторинга природных объектов и ресурсов.

В этой части системы ДЗЗ обеспечивают: 1) Охват больших территорий; 2) Наглядное представление информации; 3) Достоверные сведения о состоянии территории.

ГИС обеспечивают: 1) Сбор и систематизацию сведений; 2) Многофакторный анализ данных; 3) Визуализацию информации.

Для обеспечения объективного представления сведений о состоянии территории предлагается в обязательном порядке осуществлять подготовку информационных продуктов на основе материалов

Инв. № подл.	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	27.10.20				
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
<div style="text-align: right;"> <div>Лист</div> <div>194</div> </div>					

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

				представлять собой интерактивные цифровые схемы с подложками в виде архивных и оперативных космических снимков, подлежащие публикации на открытых или закрытых веб-ресурсах, либо экспертные отчёты в печатном формате, подготовленные компетентными организациями.	
44				Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (для всестороннего и объективного мнения-заключения общественности воздействия на окружающую среду (оценки предлагаемых технологий и методов обезвреживания отходов бурения) состав буровых растворов используемых по объекту.	
45				Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (до даты срока окончания проведения общественных обсуждений): план по утилизации отходов бурового шлама по объекту.	
46				В проектной документации отсутствует информация о разрешительных документах на использование какой-либо технологии переработки или утилизации отходов бурения.	
47				Отсутствует в опубликованной документации – необходимо предоставить технологию переработки или утилизации отходов бурения с указанием как осуществляется контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Таких сведений в проектной документации – нет и необходимо прописать. Так как вблизи объекта согласно опубликованных сведений находятся, в том числе, краснокнижные растения и животные, близость путей миграции птиц и животных, а также близость водных объектов и водоохранные зоны.	
48				Как на объекте будет выполняться Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1488 "Об утверждении Положения о порядке возмещения убытков, причиненных коренным малочисленным народам Российской Федерации, объединениям коренных малочисленных народов Российской Федерации и лицам, относящимся к коренным малочисленным народам Российской Федерации, в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами;	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 195
2	-	Зам.	314-24		12.24	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 195
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

				ХМАО-Югре №НЮ-27.
49				Считаю объект проходит (может затрагивать интересы) по землям требующим согласования общин КМНС и всё это указывает на неблагоприятные последствия от не ознакомления по объекту общественных обсуждений и не учёта мнения КМНС. Тем самым полагаю создаются условия-риски повреждения и утраты ОКН (Объекты Культурного Наследия)/имеющие признаки отнесения к ОКН.
50				Как будет выполняться (прописать проектной документацией): Федеральный закон от 20 июля 2000 года № 104-ФЗ «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» и Президентом Российской Федерации подписанного (опубликованного) 20 октября 2022 г. Федерального закона № 403-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации». Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27.
51				Предлагаю: провести этнологический/экологический мониторинг для расчета всех рисков связанные с реализацией данного объекта и безопасности проживающих в радиусе 15 км от объекта (и обязательным включением: Администрации Нефтеюганского района ХМАО-Югры – ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - Ассоциацией коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ (по согласованию) - представителей общественности (по согласованию - Васютина С.П.) в рабочую группу на период проведения мониторинга и контроля до начала работ и при реализацией данного объекта (строительство и обустройство и эксплуатация), в том числе, например, разработки отдельной программы социальных гарантий для населения, проживающего на межселенной территории, чей традиционный уклад жизни непосредственно зависит от благосостояния и безопасности или может оказать влияние от близости нахождения объектов с учетом ведения промысла и быта.
				Предлагаю: с целью исключения риска утраты рыбохозяйственного значения и животного мира увеличить возмещение ущерба водным биологическим ресурсам /оформить документально охранно-восстановительные мероприятия по объектам животного мира, например, путем подписания отдельного генерального Соглашения

И.нв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата		27.10.20
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист 196

				«Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - при участии (наблюдатель) представителя общественности - Васютина С.П.) для выпуска молоди (состав и виды и объем согласовать дополнительно)/ разведения представителей животного мира включая представителей орнитофауны (количество представителей особей животного мира и орнитофауны определить совместно путем подписания соглашения) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры в период от начала работ и действия всего срока эксплуатации данного объекта. Ежегодный выпуск молоди и представителей животного мира должен составлять и исчисляться из общего объема нанесения ущерба биоресурсам и неблагоприятного воздействия на животный мир, который будет нанесен в период строительства/эксплуатации.
52				Необходимо предоставить общественности (в опубликованной документации – отсутствуют) с указанием календарного периода и год выполнения и исполнителя работ – услуг: Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.
53				С учётом сведений ставшим мне известными на общественных слушаниях от 11.05.2023 (Материалы лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2023 года до 1 августа 2024 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (мною Васютин С.П. – выполнено подписание от общественности Протокола общественных слушаний) (с учетом особенностей жизни и мест обитания животных) вблизи находятся ореолы и проходят пути следования животных и птиц вблизи территории «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», и предлагаю в качестве компенсации вреда природе территории Нефтеюганского района ХМАО – Югры от данного объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», рекомендовать Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» к обязательному оформлению в 2024-2025 годах (не позднее первого квартала 2025 года) совместной программы с Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры по восстановлению популяции птиц и животных включенных в Красную

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.

54			Югры в период не позднее 2024 года следующих птиц и животных: Следующих птиц: Орлан-белохвост – в кол-ве не менее 3 особей; Турпан – в кол-ве не менее 3 особей; Пискулька – в кол-ве не менее 5 особей; Серый сорокопут в кол-ве не менее 5 особей; Скопа в кол-ве не менее 5 особей; Большой подорлик в кол-ве не менее 5 особей; Филин в кол-ве не менее 5 особей; Кулик-сорока в кол-ве не менее 5 особей; Стерх в кол-ве не менее 5 особей; Степной лунь в кол-ве не менее 5 особей; Краснозобовая казарка в кол-ве не менее 5 особей; Малый лебедь в кол-ве не менее 5 особей; Беркут в кол-ве не менее 5 особей; Сапсан в кол-ве не менее 5 особей.
55			А также «краснокнижного» животного: Западносибирский речной бобр в кол-ве не менее 10 особей
56			А также: Сибирский бурундук в кол-ве не менее 10 особей; Ондатра в кол-ве не менее 10 особей; Речная выдра в кол-ве не менее 10 особей; Обыкновенная лисица в кол-ве не менее 10 особей.
57			Срок начала/окончания проектно-изыскательских работ, характеристика и состав этапов, задачи инженерных изысканий (требования к изысканиям), какие требования и результат изыскательских работ и какой перечень нормативных документы при проектировании.
58			Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).
			Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ресурсам занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями, выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		

59				об исключении ограничений. Госприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям и который должен осуществлять (государственный надзор) за государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно ПОСТАНОВЛЕНИЮ Правительства РФ от 30 июня 2021 года N 1094 "О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания" (с изменениями на 24 марта 2022 года).
60				Так как не утвержден порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий.
61				С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту актуализированное (не более 1 года от даты настоящих общественных обсуждений) письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохранных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным кадастровым номером), сотрудниками обособленного структурного подразделения Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству -отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре).
62				Для надлежащего осуществления включить представителя общественности (участника настоящих общественных обсуждений) Васютина С.П. для проведения федерального государственного контроля (надзор) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуски молоди обеспечить присутствия представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждениях общественного инспектора Васютина С.П., и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выраженном мотивированном предложении общественности в выпуски молоди (компенсация за НВОС по данному объекту) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры.
63				Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - осуществлять постоянное взаимодействие с общественностью?
64				Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещении объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным дополнительным уведомлением Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» с включением в т.ч. Васютина С.П.

И.И.В. №	Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	И.И.В. №	Взам. инв. №
2	-	Зам.	314-24	12.24	
1	-	Зам.	272-23	12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					
Лист					
199					

				записи/предложений/замечаний) представителя общественности - с окончательными материалами ОВОС.	
66				Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) представителя общественности с проектной документацией и иными материалами включая окончательные материалы ОВОС, в том же объеме (полный комплект), в котором они предоставляются на государственную экологическую экспертизу по данному объекту	
67				Предлагаю свою кандидатуру (Васютин С.П.) для ознакомления и подписания со стороны общественности Протокола общественных обсуждений.	
68	Колесников Андрей Анатолевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер. Закрытый, д. 36 (e-mail: irina-larjeva.84@mail.ru)	+79057968185	Уточните, как часто осуществляется вывоз хозяйственно-бытовых стоков.	Получено по электронной почте от 26.01.24
69				Уточните, откуда осуществляется поставка воды на хозяйственнобытовые нужды, пожаротушение, для гидравлических трубопроводов.	
70				С 1 января 2024 г. вступило в силу Распоряжение правительства РФ от 20 октября 2023 г. №2909-р. Необходимо изменить Постановление Правительства РФ от 8 июля 2015 г. №1316-р на новое Постановление.	
71				Уточните метод обращения с таким отходом, как шлам очистки	

Председатель комитета по делам
Народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района
(должность)




(подпись)

Воронова О.Ю.
(ФИО)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

27.10.20

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»

Организатор: Администрация Нефтеюганского района

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Исполнитель: ООО «ТЭКПРО»

Форма проведения общественных обсуждений: опрос.

Сроки проведения общественных обсуждений (опроса): 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: 29 декабря 2023 г. до 27 января 2024 г.

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

- Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 65, 7 этаж, офис ООО «СПД», в рабочие дни с 09:00 до 17:30, перерыв 12:00 – 13:30;
- ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района, в рабочие дни с 10:00 до 17:00, перерыв 13:00 – 14:00 по местному времени.
- В связи с переходом официального сайта ОМСУ Нефтеюганского района на единую платформу «Госвеб»:
 - 1. в период с 24.12.2023 по 09.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: admoil.ru
 - 2. в период 09.01.2024 по 22.01.2024 объект общественного обсуждения доступен по адресу: Официальный сайт Администрации Нефтеюганского района / Охрана окружающей среды / Общественные обсуждения: nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru
- Официальный сайт ООО «Салым Петролеум Девелопмент» / «Сведения для общественности»: salympetroleum.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 202
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 1

Таблица замечаний и предложений к объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»

№	ФИО для физических лиц; наименование, ФИО, должность для юридических лиц	Адрес, в т.ч. адрес электронной почты (при наличии)	Контактный телефон	Содержание замечаний, предложений, комментариев	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)	Ответ заказчика
1	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Какой валовый выброс в атмосферу каждого загрязняющего вещества, г/год? Сколько и какие загрязняющие вещества? В каком виде загрязняющие вещества (газообразное, жидкие, твердые)? Сколько и какие групп веществ обладающих эффектов комбинированного воздействия? Сколько загрязняющих веществ подлежат нормированию? В каких условиях (климат.период и местность определены эти данные и в каком документе представлены? Кто контролирует и какой объем и периодичность контроля?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 4.3 Характеристика воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ
2	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Сеть контрольных пунктов наблюдения (точки и периодичность отбора проб почвы) совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Программа производственного экологического мониторинга куста скважин № 109,110 организована в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		203	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение 1

		vasyutin_sp@inb ox.ru)				нефтяного месторождения. Информация представлена в Разделе 10.
3	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Методы экологического контроля (визуальный и инструментальный (физико-химический метод анализа) в чем заключается и где это прописано в проектной документации?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в Разделе 10. «Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации»
4	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В случае превышения концентрации загрязнения вредными веществами в отобранных пробах какой алгоритм действия и где это прописано в проектной документации?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Согласно представленным проектным решениям выброс, сброс ЗВ не предусмотрен. В случае аварийной ситуации предусмотрены мероприятия согласно проекту 8.1 ООС разделу 3.4
5	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо подтвердить подтверждение выполнения измерения фоновых концентраций в местности расположения объекта и периодичность ее осуществления при строительстве/эксплуатации объекта.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Оценка существующего (фоновое) состояния природной среды в районе расположения проектируемого объекта представлена в Разделе 2 Информация представлена согласно результатам ИЭИ
6	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415,	+79224089592	Какие требования к объекту относительно водоохранных зон (изученность грунтовых вод (подтверждающие документы))?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в Разделе 2.3. тома ООС 8.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		204	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение 1

		до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)				
7	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Как испытывается арматура и обяза кустов скважин до введения в эксплуатацию и есть отличия при испытании части проходящей под водными объектами?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
8	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо предоставить: Картосхемы на всей протяженности объекта с координаты мест пересечения с водными преградами (прохождения пойм, истоков, водотоков).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Карта-схема водоохранных зон и прибрежных защитных полос приведена в Приложении Т, том 8.2.
9	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо предоставить: Ведомость пересечения с водными преградами и водоохранными зонами: - Положение пересечения Начало ПК+; Дно ПК+; Конец ПК+ - Наименование водотока Урез, м; Угол пересечения; Ширина, м; Глубина, м - Необходимы разделы ПД: Выбор створов переходов и направление трасс трубопроводов с учетом подходов к	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Карта-схема водоохранных зон и прибрежных защитных полос приведена в Приложении Т, том 8.2.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №
	27.10.20	

Приложение 1

				<p>преградам, мест нерестилищ, нагула рыб и с учетом динамической оси потока.</p> <p>- Способ прокладки проектируемых трубопроводов через водные преграды на основании гидрологических характеристик водной преграды, геологического строения дна и поймы, а также уровня и ледового режима.</p> <p>- Применяется ли и где для обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности трубопроводов внешнего транспорта, при пересечении водных преград и их поймы подземный-траншейный способ прокладки?</p> <p>- Как выполняются Переходы трубопроводов через водотоки (каким способом выполняется укладка подводного перехода, какое заглубление в русло от естественных отметок дна водотока до верха баппластирующих конструкций и от отметок линии предельного размыва дна до верха трубопровода?</p>		
10	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Тип-материал трубы и арматуры одинаковый на всех существующих объектах в сравнении с настоящим объектом? Идентичные ли технические решения (наклонное бурение; защитный кожух, заглубление) и как снизить на данном объекте возможные последствия порывом (разгерметизацией) по водным объектам и месте пересечения (прохождения пойм, истоков, водотоков)?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
11	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415,	+79224089592	Как испытывается трубопроводы до введения в эксплуатацию?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.</
------	--------	------	--------	---------

Приложение 1

		до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)				01.12.2020 №999.
12	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Разработать проект и установления санитарно-защитных зон (СЗЗ), согласовать в уполномоченном государственном органе власти РФ !!!	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Проект СЗЗ разработан и согласован
13	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствует (необходимо предоставить) на картосхеме объекта – место врезки трубопроводов (координаты)	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
14	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о длине объекта и общей площади земель занимаемой данным объектом (отводимых под данный объект) с указанием типа земель.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация по отводу земель, характеристики земель представлена в разделе 6.2 Отвод земель под проектируемый объект
15	Васютин Сергей	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов,	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) с указанием на картосхеме расстояния до ближайших объектов водного мира	Получено по электронной почте письмом	Карта-схема водоохранных зон и прибрежных защитных полос приведена в Приложении Т, том

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Приложение 1

	Петрович	д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		(водных объектов и болотных массивов) и границ водоохранных зон (с классификацией).	исх. № 004 от 07.01.2024	8.2.
16	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные координаты объекта на всей протяженности и расположение самого объекта на месторождении (с указанием на картосхеме).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
17	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться и каким образом осуществляется мониторинг «краснокнижных» видов?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	При проведении маршрутных наблюдений участка работ и прилегающей к ней территории, редкие и охраняемые виды растений отсутствуют.
18	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) сведения о том, как конкретно будет выполняться пересадка «краснокнижных» видов растений (в случае обнаружения)? При этом общеизвестно, что в районе изысканий могут встречаться 4 вида птиц, занесенных в Красную книгу ХМАО – краснозобая казарка, малый лебедь, беркут, сапсан. В районе изысканий может встречаться 1 вид земноводных, занесенных в красную книгу ХМАО –	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	При проведении маршрутных наблюдений участка работ и прилегающей к ней территории, редкие и охраняемые виды растений отсутствуют. В случае обнаружения «краснокнижных» видов будет направлен запрос в Росприроднадзор.

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		208	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

				сибирская лягушка.		
19	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) – конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 8.1, 5.4
20	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо прописать периодичность и объемность исследования животного мира в период строительства-реконструкции и действия аренды объекта (и ответственные должностных лиц обладающих соответствующими профессиональными компетенциями со стороны пользователя объекта со стороны строителей-подрядчиков, заказчика).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в Разделе 10
21	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо указать на картосхеме конкретные места временного накопления отходов и прописать мероприятия для предотвращения к ним доступа животного мира (при строительстве/эксплуатации).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Территория площадки огорожена забором, в связи с тем доступ животных к местам накопления отходов невозможен
22	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до	+79224089592	Необходимо предоставить картосхемы данного объекта с указанием расстояния до ближайших объектов водного мира (водных объектов и болотных массивов) и водно-болотных угодий и границ водоохранных зон (с классификацией)	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Карта-схема водоохранных зон и прибрежных защитных полос приведена в Приложении Т, том 8.2.

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата		27.10.20	
	2	-	Зам.	314-24		12.24
	1	-	Зам.	272-23		12.23
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист 209

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

		востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.		
23	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Как определены критерии границ водно-болотных угодий и процедуры их обоснования в отношении водно-болотных угодий, имеющих региональное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (и видов животных и птиц (орнитофауна) в т.ч. занесенных в Красную книгу (региона) – уникальный природный комплекс, вблизи территории данного объекта общественного обсуждения «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110».	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования «Краснокнижных видов» на территории нет. Разрешение на обращение с краснокнижными растениями выдает управление Росприроднадзора на основании заявлений и обосновывающих материалов. В случае обнаружения «краснокнижных» видов будет направлен запрос в Росприроднадзор. Мероприятия по минимизации воздействия про проведении работ в водоохранной зоне представлены в разделе 3.3.1 Раздела 8.1 ООС
24	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Объект государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» находится в непосредственной близости от Особо охраняемых природных территорий (ООПТ): менее 171 км – Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский»; менее 168 км – «Государственный природный заповедник «Юганский»; менее 101 км –	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	На территории участка намечаемых строительных работ ООПТ федерального, регионального и местного значения отсутствуют (см. Приложение В, том 8.2). Ближайшие ООПТ к территории работ – Государственный природный заповедник федерального значения «Юганский» находится на

И.нв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подп. и дата					
	27.10.20					
2	-	Зам.	314-24		12.24	<p>MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ</p> <p>Лист</p> <p>210</p>
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Приложение 1

				Государственный природный заказник регионального значения «Куньянский». Однако, в проектной документации отсутствуют (необходимо предоставить) конкретные мероприятия применительно к данному объекту ОВОС по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий, и мероприятий по выяснению объектов животного мира, условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции на осваиваемом лесном участке.		расстоянии 168 км в восточном направлении, Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» находится на расстоянии 171 км в северо-западном направлении, Государственный природный заказник регионального значения «Куньянский» находится на расстоянии 101 км в южном направлении.
25	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствуют (необходимо предоставить) – подтвердить расчетный объем образования всех отходов с указанием класса опасности при строительстве и при эксплуатации и место их утилизации.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 2.6 тома ООС 8.1.
26	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо сообщить, что будет происходить со всеми отходами при строительстве и эксплуатации на объекте?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в Таблице 2.21 в разделе 2.6 тома ООС 8.1.
27	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое	+79224089592	Необходимо сообщить о технологии накопления (выдержке) и утилизации всех отходов при строительстве и эксплуатации с указанием конкретного	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от	Информация представлена в разделе 2.6 тома ООС 8.1.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	Формат A4	Лист 211
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		
1	-	Зам.	272-23		12.23			
27.10.20								
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.						

Приложение 1

		отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		места (координаты), а также необходимого применяемого оборудования и установки в процессе переработки отходов.	07.01.2024	
28	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо предоставить с актуальными сроками действия подписанные договора с полигонами на вывоз отходов в период строительства/эксплуатации объекта. А также прописать расстояние от объекта до полигона.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	В настоящее время проектная документация подлежит экспертизе. Договора будут заключены после окончания гос экспертизы документации
29	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Как будет зачищаться от нефтешлама и отложений при эксплуатации оборудование и где конкретно утилизироваться и по какой технологии отходы от нефтешлама и отложений?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 2.6 тома ООС 8.1.
30	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Где прописано обоснование количества (нормы расхода) применяемых реагентов-деэмульгаторов каждого типа (названия) для разрушения водонефтяных эмульсий и сколько реагентов одновременно будут находиться на объекте?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данный вопрос не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
31	Васютин	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут,	+79224089592	Как конкретно выполняются требование к утилизации сточных вод установленное на	Получено по электронной	Информация представлена в разделе 2.3.2 Система

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Приложение 1

	Сергей Петрович	ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)		законодательном уровне (распространяется на все предприятия страны, осуществляющие производственную деятельность), какая технология очистки промышленных сточных вод осуществляется и какие реагенты (имеются ли реагенты, которые, взаимодействуя со стоками, одни загрязнения выводят в осадок, а другие поднимают на поверхность)? - Какие применяются специальные фильтры для взвеси, чтобы на выходе осталась чистая вода? -Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»? - Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановления Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).	почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	водоснабжения, водоотведения и пожаротушения. Том ООС 8.1
32	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Учитывая особенность согласований согласно Лесного Кодекса РФ который не подразумевает последующее обсуждение с общественностью, то каким образом общественность будет ознакомлено с Проектом по лесовосстановлению и учтены предложения-замечания заданные – направленные на настоящих Общественных обсуждениях (которые являются единственно возможным выразить предложения – замечания)?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Рекультивация земель после окончания эксплуатации куста скважин 109,110 выполняется согласно Проекту рекультивации нарушенных земель лесного фонда, выполненного и согласованного ООО «СПД»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №
	27.10.20	

Приложение 1						
33	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Что будет со снятым плодородным слоем почвы? Какая мощность торфяного слоя и как будет использован и в каких объемах?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 2.6.1 том ООС 8.1 Характеристика почвенного покрова
34	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В проектной документации по данному объекту как учтено, что при получении разрешения на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства после 01.07.2021 согласно части 8 ст. 65 Закона № 7-ФЗ (статья изменена редакцией, введенной в действие с 1 июля 2021 года Федеральным законом от 12 июня 2021 года № 170-ФЗ) помимо заключения государственного строительного надзора (Ростехнадзора) появилась прямая обязанность в получении заключения федерального государственного экологического контроля (надзора) (Росприроднадзора).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
35	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В проектной документации по данному объекту как учтено, о направлении извещения в межрегиональное управление Росприроднадзора о начале и окончании строительства (реконструкции) Объектов, и приложить извещение по соответствующим Приложениям к Приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) от 12.03.2020 № 107 «Об утверждении форм документов, необходимых для осуществления государственного строительного надзора».	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
36	Васютин	628415, ХМАО-	+79224089592	Где прописано в проектной документации:	Получено по	Данное предложение не

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23
2	-	Зам.	314-24		12.24

Приложение 1

	Сергей Петрович	Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		о направлении письменного заверения о полном соответствии РД (Рабочей Документации) принятым решениям в ПД (Проектной Документации) с обозначением статьи Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».	электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.
37	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В проектной документации как учтено: о предоставлении Программы производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМик) в территориальный орган Росприроднадзора с учетом Приказа Минприроды РФ от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля...», а также приказа Минприроды России от 8 декабря 2020 года № 1030 «Порядок проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды...» (при необходимости) в зависимости от вида и типа проектируемого объекта.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Программу производственного экологического мониторинга куста скважин № 109,110 рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения.
38	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В РД (Рабочей Документации) и ПД (Проектной Документации) где прописано: использование дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ) из космоса и геоинформационных систем (ГИС) в Программе производственного экологического контроля (мониторинга) (ПЭМик).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999 не устанавливает требования к составу и содержанию проектной и рабочей документации. ГИС системы применены в ПД и отчетной документации по результатам инженерных изысканий.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	К
------	---

Приложение 1

39	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	В проектной документации как учтено: об обязательном исполнении Приказа Минприроды России от 12.08.2022 № 532. Об обязательном выполнении постановления объекта НВОС на государственный учет согласно порядка действий установлены: ст.69_2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (далее - Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ) (с учетом Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2022 № 830) и Письма Росприроднадзора от 28.08.2018 № РН-04-03-32/18326.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №9999 и Постановлением №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
40	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Как выполняется письмо Минприроды РФ № 12-50/10552-ОГ от 28 июля 2021 г. «О системе автоматического контроля выбросов или сбросов загрязняющих веществ»?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Автоматические системы контроля выбросов устанавливаются в случае, если : б) в выбросах от стационарного источника присутствует одно из следующих загрязняющих веществ, массовый выброс которых превышает значения: <ul style="list-style-type: none">- взвешенные вещества- серы диоксид- оксиды азота (сумма азот- углерода оксид как показат- углерода оксид во всех ос- фтористый водород- хлористый водород- сероводород

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Приложение 1						
						- аммиак При эксплуатации и строительстве обь Наблюдается превышений по данным загрязняющим веществам
41	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Какие мероприятия предусмотрены для выполнения Постановление Правительства РФ от 22 мая 2020 г. № 728 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод и о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена .в Разделе 5.3 Раздела ОВОС
42	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Считаю, что для объективной оценки общественности с данным объектом необходимо использовать Географические информационные системы (ГИС) технологии при проведении ОВОС, что дают основу для более оперативного, обоснованного и рационального планирования размещения объектов ОВОС. При использовании ГИС значительно возрастают возможности обработки больших массивов информации, что необходимо при комплексном системном подходе к реализации ОВОС. Важной составляющей ГИС является возможность статистического анализа и моделирования различных процессов, что необходимо при проведении ОВОС.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	При под.готовке материалов ОВОС, в объеме, определенном Приказом Минприроды от 01.12.2022 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», была использована информация, в т.ч. картографический материал, полученная в ходе выполнения комплексных инженерных изысканий, в т.ч. с применением ГИС.
43	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до	+79224089592	Одновременно, предлагаю провести ГИС и ознакомить общественность. Использование средств дистанционного зондирования Земли из космоса и геоинформационных систем при оценке	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	При под.готовке материалов ОВОС, в объеме, определенном Приказом Минприроды от 01.12.2022 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		217	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

		востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		<p>воздействия на окружающую среду.</p> <p>Согласно содержанию пунктов приложений к приказу Минприроды «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» при подготовке предварительных и окончательных материалов ОВОС надлежит предоставление графических материалов, иллюстрирующих объекты государственной экологической экспертизы - карты, схемы и другие графические материалы (п. 7.13.3.5) Приказа №999 от 1 декабря 2020 года Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".</p> <p>Согласно Федеральному закону от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изменениями и дополнениями) в статье 28.1 содержатся рекомендации по применению наилучших доступных технологий, направленных на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.</p> <p>Таким образом, применение ДЗЗ и ГИС допускается и рекомендовано действующим законодательством. Говоря о практической пользе от применения</p>		<p>на окружающую среду», была использована информация, в т.ч. картографический материал, полученная в ходе выполнения комплексных инженерных изысканий, в т.ч. с применением ГИС.</p>
--	--	---	--	---	--	---

Инв. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 218
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 1

				<p>указанных технологий стоит отметить их ключевое предназначение как инструментов изучения и мониторинга природных объектов и ресурсов.</p> <p>В этой части системы ДЗЗ обеспечивают:</p> <p>1) Охват больших территорий; 2) Наглядное представление информации; 3) Достоверные сведения о состоянии территории.</p> <p>ГИС обеспечивают: 1) Сбор и систематизацию сведений; 2) Многофакторный анализ данных; 3) Визуализацию информации.</p> <p>Для обеспечения объективного представления сведений о состоянии территории предлагается в обязательном порядке осуществлять подготовку информационных продуктов на основе материалов космической съемки и ГИС анализа. Указанные продукты должны представлять собой интерактивные цифровые схемы с подложками в виде архивных и оперативных космических снимков, подлежащие публикации на открытых или закрытых веб-ресурсах, либо экспертные отчеты в печатном формате, подготовленные компетентными организациями.</p>		
44	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо предоставить общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (для всестороннего и объективного мнения-заключения общественности воздействия на окружающую среду (оценки предлагаемых технологий и методов обезвреживания отходов бурения) состав буровых растворов используемых по объекту.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация представлена в разделе 2.6.1 Тома 8.1. ООС.
45	Васютин	628415, ХМАО-	+79224089592	Необходимо предоставить	Получено по	Информация представлена в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Приложение 1

	Сергей Петрович	Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		общественности участвующей в общественных обсуждениях по объекту (до даты срока окончания проведения общественных обсуждений): план по утилизации отходов бурового шлама по объекту.	электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	разделе 2.6.1 Тома 8.1. ООС.
46	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	В проектной документации отсутствует информация о разрешительных документах на использование какой-либо технологии переработки или утилизации отходов бурения.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация будет добавлена в проект
47	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Отсутствует в опубликованной документации – необходимо предоставить технологию переработки или утилизации отходов бурения с указанием как осуществляется контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Таких сведений в проектной документации – нет и необходимо прописать. Так как вблизи объекта согласно опубликованных сведений находятся, в том числе, краснокнижные растения и животные, близость путей миграции птиц и животных, а также близость водных объектов и водоохранные зоны.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Информация будет добавлена в проект
48	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое	+79224089592	Как на объекте будет выполняться Постановление Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1488 "Об утверждении Положения о	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от	На территории месторождения расположены территории традиционного природопользования коренных

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		220	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

		отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)		порядке возмещения убытков, причиненных коренным малочисленным народам Российской Федерации, объединениям коренных малочисленных народов Российской Федерации и лицам, относящимся к коренным малочисленным народам Российской Федерации, в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами; Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НЮ-27. Считаю объект проходит (может затрагивать интересы) по землям требующим согласования общин КМНС и всё это указывает на неблагоприятные последствия от не ознакомления по объекту общественных обсуждений и не учета мнения КМНС. Тем самым полагаю создаются условия-риски повреждения и утраты ОКН (Объекты Культурного Наследия)/имеющие признаки отнесения к ОКН.	07.01.2024	малочисленных народов Севера (см. Приложение Г, том 8.2). Для проведения работ заказчиком, ООО «СПД» было согласовано размещение объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» с субъектами права традиционного природопользования (см. Приложение Д, том 8.2).
49	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru)	+79224089592	Как будет выполняться (прописать проектной документации): Федеральный закон от 20 июля 2000 года № 104-ФЗ «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» и Президентом Российской Федерации подписанного (опубликованного) 20 октября 2022 г. Федерального закона № 403-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации общин коренных малочисленных народов	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	На территории месторождения расположены территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (см. Приложение Г, том 8.2). Для проведения работ заказчиком, ООО «СПД» было согласовано размещение объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» с субъектами

Инд. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 221
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

				Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации». Объект находится в границах ТТПП КМНС регионального значения в ХМАО-Югре №НО-27.		права традиционного природопользования (см. Приложение Д, том 8.2).
50	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Предлагаю: провести этнологический/экологический мониторинг для расчета всех рисков связанные с реализацией данного объекта и безопасности проживающих в радиусе 15 км от объекта (и обязательным включением: Администрации Нефтеюганского района ХМАО-Югры – ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - Ассоциацией коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ (по согласованию) - представителей общественности (по согласованию - Васютина С.П.) в рабочую группу на период проведения мониторинга и контроля до начала работ и при реализацией данного объекта (строительство и обустройство и эксплуатация), в том числе, например, разработки отдельной программы социальных гарантий для населения, проживающего на межселенной территории, чей традиционный уклад жизни непосредственно зависит от благосостояния и безопасности или может оказать влияние от близости нахождения объектов с учетом ведения промысла и быта.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Программу производственного экологического мониторинга куста скважин № 109,110 рекомендуется организовать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения. На Верхнесалымском месторождении регулярно проводится экологический мониторинг в соответствии с утвержденной «программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения»
51	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П.	+79224089592	Предлагаю: с целью исключения риска утраты рыбохозяйственного значения и животного мира увеличить возмещение ущерба водным биологическим ресурсам /оформить документально охранно-восстановительные мероприятия по объектам животного мира, например, путем подписания отдельного	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Приложение 1

		(e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		генерального Соглашения между: Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры - ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - КМНС - при участии (наблюдатель) представителя общественности - Васютина С.П.) для выпуска молоди (состав и виды и объем согласовать дополнительно)/ разведения представителей животного мира включая представителей орнитофауны (количество представителей особей животного мира и орнитофауны определить совместно путем подписания соглашения) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры в период от начала работ и действия всего срока эксплуатации данного объекта. Ежегодный выпуск молоди и представителей животного мира должен составлять и исчисляться из общего объема нанесения ущерба биоресурсам и неблагоприятного воздействия на животный мир, который будет нанесен в период строительства/эксплуатации.		
52	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо предоставить общественности (в опубликованной документации – отсутствуют) с указанием календарного периода и год выполнения и исполнителя работ – услуг: Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования. Результаты ИЗИ прошли экспертизу
53	Васютин Сергей	628415, ХМАО- Югра, г. Сургут,	+79224089592	С учётом сведений ставшим мне известными на общественных слушаниях	Получено по электронной	Маршрутные наблюдения, направленные на выявление

И.нв. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 223
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение 1

	Петрович	ул. Энгузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		от 11.05.2023 (Материалы лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2023 года до 1 августа 2024 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (мною Васютин С.П. – выполнено подписание от общественности Протокола общественных слушаний) (с учетом особенностей жизни и мест обитания животных) вблизи находятся ореолы и проходят пути следования животных и птиц вблизи территории «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», и предлагаю в качестве компенсации вреда природе территории Нефтеюганского района ХМАО – Югры от данного объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110», рекомендовать Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» к обязательному оформлению в 2024-2025 годах (не позднее первого квартала 2025 года) совместной программы с Администрацией Нефтеюганского района ХМАО-Югры по восстановлению популяции птиц и животных включенных в Красную книгу ХМАО-Югры для размещения в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в период не позднее 2024 года следующих птиц и животных:	почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования. Результаты ИЭИ прошли экспертизу
53.1				Следующих птиц: Орлан-белохвост – в кол-ве не менее 3 особей; Турпан – в кол-ве не менее 3 особей; Пискулька – в кол-ве не менее 5 особей; Серый сорокопут в кол-ве не менее 5 особей;		Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, птиц, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

Приложение 1

			<p>Скопа в кол-ве не менее 5 особей; Большой подорлик в кол-ве не менее 5 особей; Филин в кол-ве не менее 5 особей; Кулик-сорока в кол-ве не менее 5 особей; Стерх в кол-ве не менее 5 особей; Степной лунь в кол-ве не менее 5 особей; Краснозобовая казарка в кол-ве не менее 5 особей; Малый лебедь в кол-ве не менее 5 особей; Беркут в кол-ве не менее 5 особей; Сапсан в кол-ве не менее 5 особей.</p>		<p>отсутствия редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.</p> <p>Результаты ИЗИ прошли экспертизу</p>
53.2			<p>А также «краснокнижного» животного: Западносибирский речной бобр в кол-ве не менее 10 особей</p>		<p>Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.</p> <p>Результаты ИЗИ прошли экспертизу</p>
53.3			<p>А также: Сибирский бурундук в кол-ве не менее 10 особей; Ондатра в кол-ве не менее 10 особей; Речная выдра в кол-ве не менее 10 особей; Обыкновенная лисица в кол-ве не менее 10 особей.</p>		<p>Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.</p>

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №
	27.10.20						
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОСЗ.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
							225

Приложение 1

						Результаты ИЭИ прошли экспертизу
54	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Срок начала/окончания проектно-изыскательских работ, характеристика и состав этапов, задачи инженерных изысканий (требования к изысканиям), какие требования и результат изыскательских работ и какой перечень нормативных документы при проектировании.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Указанная информация приведена в отчетной документации по результатам инженерных изысканий, а также в разделах 1 и 6 проектной документации. Перечень нормативных документов, на основании которых подготовлен тот или иной раздел проектной документации, приведен в соответствующем разделе проектной документации.
55	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	В соответствии с информацией, содержащейся в отчете по инженерно-экологическим изысканиям, животные, включенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, на территории выполнения изысканий отсутствуют.
56	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ресурсам занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями, выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	В соответствии с информацией, содержащейся в отчете по инженерно-экологическим изысканиям, животные, включенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, на территории выполнения изысканий отсутствуют.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	Формат A4	Лист 226
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx						Формат A4		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Взам. инв. №

Подп. и дата
27.10.20

Изм. № подл.

Приложение 1

				природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»).		
57	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям и который должен осуществлять (государственный надзор) за государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства РФ от 30 июня 2021 года N 1094 "О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания" (с изменениями на 24 марта 2022 года).	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999
58	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Так как не утвержден порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	В соответствии с информацией, содержащейся в отчете по инженерно-экологическим изысканиям, редкие и находящиеся под угрозой исчезновения растения, животные и другие организмы, внесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, на территории выполнения изысканий отсутствуют.
59	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до	+79224089592	С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить общественности	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Разработан и согласован раздел РХР

И.И.В. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		227	
1	-	Зам.	272-23		12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx

Формат A4

Приложение 1

		востребования Васютина С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		участвующей в общественных обсуждениях по объекту актуализированное (не более 1 года от даты настоящих общественных обсуждений) письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохранных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным кадастровым номером), сотрудниками обособленного структурного подразделения Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству - отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре).		
60	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютина С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Для надлежащего осуществления включить представителя общественности (участника настоящих общественных обсуждений) Васютина С.П. для проведения федерального государственного контроля (надзор) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуски молоди обеспечить присутствия представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждениях общественного инспектора Васютина С.П., и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выраженном мотивированном предложении общественности в выпуски молоди (компенсация за НВОС по данному объекту) на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Данное предложение не относится к предмету общественных обсуждений, включение данной информации не установлено Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

Приложение 1

61	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» - осуществить постоянное взаимодействие с общественностью?	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Взаимодействие с общественностью в рамках намечаемой деятельности осуществляется в формате настоящих общественных обсуждений, а также посредством официальных каналов связи при наличии соответствующей необходимости.
62	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещениях объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным дополнительным уведомлением Компании ООО «Салым Петролеум Девелопмент» с включением в т.ч. Васютина С.П.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	Постоянное взаимодействие с общественностью осуществляется посредством официальных каналов обмена информацией, сведения о которых приведены на официальном сайте ООО «СПД» (www.spd.ru). Посещение объектов в пределах лицензионного участка требует получения различных допусков, часть из которых подписывается только сотрудниками ООО «СПД» или сотрудникам подрядных организаций.
63	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) об учете (или мотивированном отклонении) вопросов/предложений/замечаний представителя общественности - с окончательными материалами ОВОС.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	П.п. 4.9, 5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды от 01.12.2020 г. № 999, не предусматривают ознакомление общественности с окончательными материалами ОВОС.
64	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое	+79224089592	Необходимо ознакомить (для всестороннего и объективного мнения-заключения) представителя общественности с проектной	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от	П.п. 4.9, 5 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 229
2	-	Зам.	314-24		12.24			
1	-	Зам.	272-23		12.23			

Приложение 1

		отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)		документацией и иными материалы включая окончательные материалы ОВОС, в том же объеме (полный комплект), в котором они предоставляются на государственную экологическую экспертизу по данному объекту	07.01.2024	Минприроды от 01.12.2020 г. № 999, не предусматривают ознакомление общественности с окончательными материалами ОВОС.
65	Васютин Сергей Петрович	628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энтузиастов, д. 63, почтовое отделение 415, до востребования Васютину С.П. (e-mail: vasyutin_sp@inb ox.ru)	+79224089592	Предлагаю свою кандидатуру (Васютин С.П.) для ознакомления и подписания со стороны общественности Протокола общественных обсуждений.	Получено по электронной почте письмом исх. № 004 от 07.01.2024	П. 7.9.5.4 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Приказом Минприроды от 01.12.2020 г. № 999, не предусматривает подписание протокола общественных обсуждений (в формате опроса) представителем общественности.
66	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер Закрытый, д. 36 (e-mail: irina-lapteva.84@mail.ru)	+79057968185	Уточните, как часто осуществляется вывоз хозяйственно-бытовых стоков.	Получено по электронной почте от 26.01.24	Информация представлена в разделе 2.3.2 Система водоснабжения, водоотведения и пожаротушения. Том ООС 8.1
67	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер Закрытый, д. 36 (e-mail: irina-lapteva.84@mail.ru)	+79057968185	Уточните, откуда осуществляется поставка воды на хозяйственнобытовые нужды, пожаротушение, для гидравлических трубопроводов.	Получено по электронной почте от 26.01.24	Информация представлена в разделе 2.3.2 Система водоснабжения, водоотведения и пожаротушения. Том ООС 8.1
68	Колесников Андрей Анатольевич	Ростовская обл., г. Шахты, пер Закрытый, д. 36 (e-mail: irina-lapteva.84@mail.ru)	+79057968185	С 1 января 2024 г. вступило в силу Распоряжение правительства РФ от 20 октября 2023 г. №2909-р. Необходимо изменить Постановление Правительства РФ от 8 июля 2015 г. №1316-р на новое Постановление.	Получено по электронной почте от 26.01.24	Информация скорректирована в ПД
69	Колесников	Ростовская обл., г. Шахты,	+79057968185	Уточните метод обращения с таким	Получено по электронной	Информация представлена в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Имя файла: MOS_19_0208_00025_72-PIR_19_R109,110-OVOS3_TCH-rB01.docx	Формат A4	Лист 230
2	-	Зам.	314-24		12.24	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		
1	-	Зам.	272-23		12.23			

Приложение 1						
	Андрей Анатолевич	пер. Закрытый, д. 36 (e-mail: irina- lapteva.84@mail. ru)		отходом, как шлам очистки	почте от 26.01.24	разделе 9.2 Тома ОВОС

Ведущий инженер отдела экспертиз
ООО «Салым Петролеум Девелопмент»


(подпись)

Соломенник С.А. 06.02.2024
(дата)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	314-24		12.24
1	-	Зам.	272-23		12.23

27.10.20

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Таблица регистрации изменений								
изм.	номера листов (страниц)				всего листов (страниц) в док.	номер док.	подп.	дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	все	-	-	230 (232)	272-23		12.2023
2	-	все	-	-	232 (234)	314-24		23.12.2024

Изм. инв. №	Взам. инв. №
Подп. и дата	27.10.20
Изм. № подл.	

2	-	Зам.	314-24		12.24	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист 232
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		