

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский  
научно-исследовательский и проектный институт  
«СургутНИПИнефть»  
структурное подразделение**

Заказчик - Управление поисково-разведочных работ

**ШЛАМОВЫЕ АМБАРЫ НА ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН  
РАССОХИНСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА В  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**МАТЕРИАЛЫ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

14389-ПОВОС

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский  
научно-исследовательский и проектный институт  
«СургутНИПИнефть»  
структурное подразделение**

Заказчик - Управление поисково-разведочных работ

**ШЛАМОВЫЕ АМБАРЫ НА ПЛОЩАДКАХ СКВАЖИН  
РАССОХИНСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА В  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**МАТЕРИАЛЫ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

14389-ПОВОС

Главный инженер

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

Т.Ф.Мусаллямов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2018

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

Обозначение	Наименование	Примечание
14389-ПОВОС-С	Содержание тома	2
14389-ПОВОС.ТЧ	Текстовая часть	3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	14389-ПОВОС-С						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
								Содержание тома	П	1	
									ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

## Оглавление

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....	6
1.1	Заказчик .....	6
1.2	Название объекта экологической государственной экспертизы .....	6
1.3	Намечаемое место реализации объекта государственной экологической экспертизы .....	6
1.4	Фамилия, имя, отчество ответственного лица.....	7
1.5	Характеристика типа обосновывающей документации .....	7
1.6	Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности ...	7
2	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ...	9
3	ОПИСАНИЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	11
3.1	Отказ от деятельности (нулевой вариант) .....	11
3.2	Вывоз и размещение бурового шлама на специализированный полигон промышленных отходов.....	11
3.3	Обезвреживание бурового шлама.....	12
3.4	Размещение отходов бурового шлама в шламовых амбарах на площадках скважин (основной вариант) .....	13
3.5	Выбор оптимального варианта размещения бурового шлама .....	14
4	ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ .....	16
4.1	Климатические условия.....	16
4.2	Геологические и геоморфологические условия, гидрогеологические условия, тектоника и сейсмические условия, характеристика опасных экзогенных процессов.....	17
4.3	Гидрология и гидрография.....	19
4.4	Почвенно-растительные условия .....	20
4.5	Характеристика животного мира.....	23
5	ТЕРРИТОРИИ С ОГРАНИЧЕННЫМИ ПРАВАМИ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	28
5.1	Особо охраняемые природные территории.....	28
5.2	Объекты культурного наследия .....	28
5.3	Территории традиционного природопользования.....	29
5.4	Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов .....	30
5.5	Зоны санитарной охраны водозаборов подземных вод.....	32
6	ВИДЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	33
6.1	Основные технологические решения .....	34
7	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	38

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

14389-ПОВОС.ТЧ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Рыткина			20.07.18
Пров.		Брюхнова			20.07.18
Нач. отд.		Брюхнова			20.07.18
Н. контр.		Чернышева			20.07.18
ГИП		Мусаллямов			20.07.18

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	199
ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

7.1	Воздействие на атмосферный воздух.....	38
7.2	Воздействие на геолого-геоморфологическую среду и недра .....	41
7.3	Воздействие на почвенный покров.....	42
7.4	Воздействие на растительный покров .....	43
7.5	Воздействие на животный мир .....	45
7.6	Воздействие на водные ресурсы .....	46
7.7	Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами .....	48
7.7.1	Общие сведения .....	48
7.7.2	Этапы образования отходов .....	48
7.7.3	Сведения об отходах, образующихся при строительстве, эксплуатации, выводе из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель .....	48
7.7.4	Характеристика мест накопления и размещения образующихся отходов .....	54
8	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, А ТАК ЖЕ ПРИ АВАРИЯХ.....	58
8.1	Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз» .....	58
8.2	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) шламовых амбаров .....	59
8.3	Производственный экологический контроль при аварийной ситуации.....	66
9	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....	68
9.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	68
9.2	Мероприятия по охране недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова .....	70
9.3	Мероприятия по охране водных ресурсов .....	71
9.4	Мероприятия по охране животного мира .....	72
9.5	Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами.....	73
9.6	Мероприятия по рекультивации нарушенных земель.....	74
9.7	Предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера .....	75
10	ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	77
11	ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	78
12	РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....	80
13	ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	83
14	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ .....	84
	Приложение А (справочное) Копия технического задания на выполнение ОВОС .....	86
	Приложение Б (справочное) Копия задания на проектирование объекта.....	90

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

2

Приложение В (обязательное) Обзорная схема расположения объектов намечаемой деятельности.....	94
Приложение Г (обязательное) Границы водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Типы ландшафтов.....	95
Приложение Д (обязательное) Картограмма редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов, внесенных в Красную книгу Иркутской области (в границах Киренского района).....	96
Приложение Е (обязательное) Картограмма распространения видов животных и птиц, занесенных в Красную книгу Иркутской области (в границах Киренского района).....	97
Приложение Ж (обязательное) Картограмма особо охраняемых природных территорий Киренского района Иркутской области.....	98
Приложение И (справочное) Копии справочных документов о наличии (отсутствии) на территории проведения работ особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия и территорий традиционного природопользования .....	99
И.1 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии (Минприроды России, г. Москва) от 08.08.2017 №12-47/20259.....	99
И.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 24.07.2017 №02-66-3304/17.....	104
И.3 Копия письма Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 20.07.2017 №02-76-4851/17.....	105
И.4 Копия письма Администрации Киренского муниципального района Иркутской области от 23.12.2018 №09/803.....	106
Приложение К (справочное) Копия лицензии ОАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	107
Приложение Л (справочное) Копии паспортов отходов, сведений о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отходов.....	179
Приложение М (справочное) Копия гидрогеологического заключения.....	189
Приложение Н (справочное) Копия разъяснения Минприроды России по исчислению размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам.....	200

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

3

# 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

## 1.1 Заказчик

Управление поисково-разведочных работ ПАО «Сургутнефтегаз» (далее УПРР).

Адрес: ул. Энтузиастов 35, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация.

Почтовый индекс: 628404.

## 1.2 Название объекта экологической государственной экспертизы

Наименование объекта государственной экологической экспертизы: «Шламовые амбары на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области». Объектами экологической экспертизы в соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ являются объекты размещения отходов (шламовые амбары).

## 1.3 Намечаемое место реализации объекта государственной экологической экспертизы

В административном отношении территория намечаемой деятельности расположена на территории Иркутской области, МО «Киренский район», Киренское лесничество, Ичерское участковое лесничество в пределах хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» (далее Общество) в границах Рассохинского лицензионного участка.

Расположение шламовых амбаров по отношению к ближайшему населенному пункту, представлено ниже (Таблица 1.1).

Таблица 1.1 – Расположение шламовых амбаров по отношению к ближайшему населенному пункту

Объект намечаемой деятельности	Ближайший населенный пункт	Расстояние, км	Направление
<i>Рассохинский лицензионный участок</i>			
Шламовый амбар на площадке скважины №283-2П	с. Коршуново	29,00	южнее
	д. Ичера	44,00	юго-западнее
Шламовый амбар на площадке скважины №283-3П	с. Коршуново	17,00	юго-западнее
	д. Ичера	29,00	юго-западнее
	д. Ичера	26,00	юго-восточнее
Шламовый амбар на площадке скважины №283-4П	пос.Усть-Демьянка	25,00	северо-западнее
	Примечание – Расстояние измерено в программном продукте GeoMedia Professional (кратчайшее расстояние по прямой)		

В физико-географическом отношении земельные участки расположены в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья в бассейнах рек Ичера, Степаниха, Степах.

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

4

1.4 Фамилия, имя, отчество ответственного лица

Управление поисково-разведочных работ ПАО «Сургутнефтегаз»

Ковтун Анна Владимировна

Телефон: 8 (3462) 41-04-23

E-mail: Kovtun\_AV@surgutneftegas.ru

«СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»:

Брюхнова Леся Степановна

Телефон: 8 (3462) 42 84 92

E-mail: Bryuhnova\_LS@surgutneftegas.ru

Мусаллямов Тимур Ферхатович

Телефон: 8 (3462) 42-72-49

E-mail: [Musallyamov\\_TF@surgutneftegas.ru](mailto:Musallyamov_TF@surgutneftegas.ru)

1.5 Характеристика типа обосновывающей документации

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду (предварительный вариант) разработаны по объекту «Шламовые амбары на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области» в соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе» /1/ Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации /2/, на основании:

– технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду намечаемого строительства шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области, утвержденного главным инженером – первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым 19.03.2018 (Приложение А);

– задания на проектирование шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области, утвержденного главным инженером – первым заместителем генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым 20.03.2018 (Приложение Б).

При подготовке материалов ОВОС предусматривается строгое соблюдение технических регламентов, в том числе регламентов, устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий и с соблюдением технических условий.

Планируемые сроки строительства:

Начало – 2019 год.

Окончание – 2024 год.

Расположение объектов намечаемой деятельности представлено на картосхеме в Приложении В.

1.6 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности

Цель реализации намечаемой хозяйственной деятельности: поиск и разведка углеводородного сырья в пределах Рассохинского лицензионного участка (далее ЛУ) в соответствии с лицензионным соглашением и соблюдением законодательства в области охраны окружающей среды Российской Федерации.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Пользование участками недр в пределах Рассохинского ЛУ осуществляется на основании лицензии на право пользования недрами - серия ИКР №02347 НР с целевым назначением: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (зарегистрировано в МПР России от 24.10.2006).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

## 2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Согласно заданию на проектирование, в состав объектов намечаемой деятельности входят шламовые амбары, расположенные на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ.

Шламовый амбар – технологически необходимое временное сооружение, являющееся составляющей частью площадки скважины, предназначенное для размещения бурового шлама не выше IV класса опасности, цементного камня, а так же для временного сбора буровых сточных вод, образующихся при бурении скважины, и дождевых (талых) поверхностных вод с площадки скважины.

Жидкая фаза (буровые сточные воды (БСВ), дождевые поверхностные воды) откачивается из шламовых амбаров после окончательного отстоя и осветления при помощи насосного агрегата в автоцистерны. Далее жидкая фаза вывозится на существующие очистные сооружения ПАО «Сургутнефтегаз». В последующем после прохождения полного цикла очистки очищенная жидкая фаза (БСВ, дождевые поверхностные воды) может использоваться в системе поддержания пластового давления (ППД).

Конструкция площадок скважин предусматривает расположение шламовых амбаров непосредственно на площадках.

Устройство шламовых амбаров, как составляющей части насыпного основания площадок скважин, осуществляется в период инженерной подготовки площадок. В ПАО «Сургутнефтегаз» (далее Общество) данная конструкция площадок применяется как наиболее экологически безопасная в условиях продолжительного периода отрицательных температур и снежного покрова, и применяется повсеместно.

Шламовый амбар представляет собой выемку в форме усеченной пирамиды, прямоугольной в плане, имеющую обваловку из минерального грунта не менее 1,0 м над уровнем заполнения шламового амбара. Объем шламового амбара рассчитывается, исходя из объема образующихся буровых отходов, отходов крепления скважин и буровых сточных вод, которые зависят от глубины скважин, принятой технологии бурения. Для отвода дождевых стоков площадка планируется с уклоном 4 промилле в сторону шламового амбара.

Во всех шламовых амбарах будут предусмотрены меры по гидроизоляции:

- дна и стенок шламовых амбаров слоем глинистого грунта;
- по слою глинистого грунта по дну и стенкам шламовых амбаров укладывается слой сертифицированного гидроизоляционного материала.

В 2017 году было получено положительное заключение государственной экологической экспертизы (приказ от 25.12.2017 №2705-од) по объекту «Поисково-оценочные скважины №277-8П, №231-4П в пределах Пилюдинского лицензионного участка» Общества (Иркутская область, Киренский район). Данные площадки поисковых скважин проектировались с аналогичными шламовыми амбарами.

На площадках скважин, находящихся на балансе Общества, в зоне возможного неблагоприятного воздействия объектов размещения отходов (шламовых амбаров) проводятся мониторинговые исследования. Полученные результаты на буровых площадках, расположенных в аналогичных природных ландшафтах, показали, что буровой шлам, помещенный в шламовые амбары, относится к IV классу опасности (малоопасные), отходы цемента в кусковой форме к V классу опасности (практически неопасные).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Проводимые мониторинговые исследования, показывают, что шламовые амбары не оказывают отрицательного влияния на компоненты окружающей среды и в целом, не являются опасными для окружающих их природных систем.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

8

### 3 ОПИСАНИЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. №372 в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности и обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной деятельности.

Оптимальный вариант определяется на основе предварительной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития Общества, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством, действующими нормативными документами, а также мнением общественности.

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения намечаемой деятельности по заявленному направлению.

#### 3.1 Отказ от деятельности (нулевой вариант)

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ПАО «Сургутнефтегаз» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

#### 3.2 Вывоз и размещение бурового шлама на специализированный полигон промышленных отходов

В качестве альтернативного варианта обращения с буровым шламом рассматривается вариант вывоза и размещения его на специализированном полигоне, что предполагает строительство нового объекта размещения отходов.

Ближайший полигон для размещения твердых бытовых и промышленных отходов расположен на территории РС Якутии, Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) ПАО «Сургутнефтегаз», действующий в соответствии с лицензией на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. Данный полигон не предназначен для размещения отходов буровых шламов, прежде всего в связи со значительным объемом его образования.

Для размещения отходов буровых шламов необходимо строительство в пределах рассматриваемого лицензионного участка Общества нового полигона. Целесообразность проектирования специализированного полигона для размещения

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

отходов буровых шламов является экономически и экологически не выгодным по следующим причинам:

– строительство нового полигона захоронения отходов повлечет за собой дополнительное изъятие земель лесного фонда, и, как следствие, изъятие лесных территорий, изменение мест обитания охотничье-промысловых видов животных и птиц (кормовых, защитных, гнездопригодных), деградация естественного растительного покрова, обеднение видового состава растений;

– транспортировка буровых шламов на полигон повлечет за собой значительные негативные последствия: в результате работы грузовой техники прогнозируется выброс вредных веществ в атмосферу, резкое усиление фактора постоянного беспокойства животного мира от интенсивного движения транспорта, многократное возрастание степени риска возможных аварий на автотранспорте;

– рассматриваемая территория расположена в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов, дополнительная нагрузка на природные системы в виде изъятия земель под строительство полигона, увеличение концентрации транспортных потоков и пр. может привести к активизации опасных мерзлотных процессов и явлений, следствием которых будет увеличение площадей природных систем, подверженных деградации;

– буровые шламы Общества, образующиеся при бурении скважин на территории Иркутской области, на 80-90 % состоят из природного материала и воды, имеют IV класс опасности для окружающей среды (малоопасные отходы).

В связи с вышеизложенным, вывоз и размещение бурового шлама на специализированный полигон промышленных отходов не является рациональным с точки зрения охраны окружающей среды и сохранения биоразнообразия территории намечаемой деятельности и не рассматривается как оптимальный вариант.

### 3.3 Обезвреживание бурового шлама

Согласно статье 1 ФЗ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. N89-ФЗ обезвреживание отходов это уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

Известные специальные методы и технологии обезвреживания буровых шламов предназначены, прежде всего, для буровых шламов, относящихся к III классу опасности и выше, содержащих нефтепродукты, продукты отработки скважин и другие опасные вещества.

Технологии обезвреживания в большинстве случаев требуют больших затрат материальных и энергетических ресурсов. Предлагаемые на рынке технологии обезвреживания буровых шламов в конечном итоге приводят либо к образованию значительного количества вторичных отходов, которые в свою очередь определяют необходимость планирования самостоятельных способов обращения с этими отходами, либо к образованию таких объемов продукции, которые не могут быть востребованы и размещаются в окружающей среде навалом, без мест размещения, либо требуют необоснованно высоких затрат материальных и финансовых средств.

Для обезвреживания буровых шламов потребуется вывоз отходов на специализированные установки переработки бурового шлама, что повлечет за собой дополнительную нагрузку на природные системы района строительства (выбросы в атмосферу от работающего транспорта, усиление фактора постоянного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ

беспокойства животного мира и др.), дополнительные затраты на электрическую энергию, природные ресурсы.

Необходимо отметить, что отходы бурового шлама, образующиеся при бурении скважин Общества на рассматриваемой территории имеют IV класс опасности для окружающей среды, на 80-90 % состоят из природного материала и воды, что подтверждено паспортами отходов и Лицензией Общества (Приложения К, Л):

– IV класс «Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров» (код по ФККО 2 91 124 21 39 4) согласно паспорту отхода имеет следующий состав: нефтепродукты – 0,1229%; железо – 6,040%; марганец – 0,2735%; хром – 0,0078%; медь – 0,0051%; никель – 0,0049%; кобальт – 0,0069%; цинк – 0,0077%; свинец – 0,0011%; хлориды – 2,9825%; азот аммонийный – 0,0027%; порода (песок) – 64,6556%; фосфат-ион – 0,2893%; влажность (вода) – 25,6%;

– IV класс «Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой» (код по ФККО 2 91 125 21 39 4) согласно сведениям о классификационных признаках и классе опасности отхода имеет следующий состав: порода (песок) – 59,359%, нефтепродукты – 0,012%, хлориды – 10,403%, органическое вещество – 1,250%, свинец – 0,001%, цинк – 0,006%, медь – 0,002%, никель – 0,001%, кобальт – 0,002%, железо – 1,008%, марганец – 0,088%, хром – 0,003%, сухой остаток – 7,465%, вода – 20,4%.

Таким образом, обезвреживание бурового шлама не является рациональным с точки зрения охраны окружающей среды и сохранения биоразнообразия территории намечаемой деятельности и не рассматривается как оптимальный вариант.

#### 3.4 Размещение отходов бурового шлама в шламовых амбарах на площадках скважин (основной вариант)

Рассмотренные выше варианты обращения с буровым шламом не подтвердили свою целесообразность, в связи с этим, вариант размещения отходов бурового шлама в шламовых амбарах по месту его образования, является наиболее эффективным и рациональным как с экологической, так и с экономической точки зрения.

Возможность размещения бурового шлама в шламовых амбарах обоснована, прежде всего, безопасностью буровых шламов для окружающей среды и экологизацией всего процесса бурения на площадках скважин Общества.

Каждая буровая установка Общества оснащена высокоэффективной системой очистки отработанного бурового раствора, которая предназначена для разделения бурового шлама и отработанного бурового раствора. В результате в гидроизолированный шламовый амбар поступает отжатый (обезвоженный) буровой шлам. Буровой шлам, в основном, состоит из выбуренной породы, которая образуется при размельчении горной породы в недрах с помощью породоразрушающего инструмента (бурового долота) и поднимается на дневную поверхность буровым раствором.

После откачки сточных вод из шламового амбара буровой шлам уплотняется и осушается, происходит консолидация и дегидратация бурового шлама.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			14389-ПОВОС.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



площадок скважин со шламовым амбаром и результаты мониторинга, свидетельствующие об отсутствии негативного влияния на всех стадиях существования шламового амбара такой конструкции.

В случае несоответствия бурового шлама критериям для размещения в шламовом амбаре, буровой шлам подлежит вывозу на объект «Шламонакопитель, Талаканское месторождение, Центральный блок Талаканского НГКМ лиц.участок» НГДУ «Талаканнефть».

При реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации шламовых амбаров на площадках скважин предусматривается ряд обязательных мероприятий по безопасности в отношении предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

## 4 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

### 4.1 Климатические условия

Климатическая характеристика района работ принята по метеостанции Ичера /3, 4/.

Климат территории резко-континентальный, для него характерны длинная и холодная зима, короткое и теплое лето, а также быстрые переходы от холода к теплу и наоборот. Главными факторами, определяющими такое своеобразие климата, являются характер общей циркуляции воздушных масс и физико-географические условия территории – ее удаленность и отгороженность горными системами от Атлантического и Тихого океанов, открытость со стороны Северного Ледовитого океана.

В зимний период территорию охватывает мощный сибирский антициклон, начинающийся образовываться в сентябре. В антициклоне происходит формирование континентального очень холодного воздуха, достигающего своего максимума в январе-феврале. При сильных морозах в затишье образуются морозные туманы.

Лето хотя короткое и теплое, а иногда жаркое, однако ночи прохладные и вероятны заморозки во все летние месяцы. Переходные сезоны года кратковременны и характеризуются большими суточными амплитудами температур.

Среднегодовая температура воздуха минус – 4,9 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 28,2 °С, а самого жаркого июля – плюс 17,6 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – плюс 25,1 °С.

Абсолютный минимум температуры приходится на январь – минус 60,0 °С, абсолютный максимум – на июнь-июль – плюс 36,0 °С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 53 °С; 0,92 обеспеченности – минус 50 °С;

Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности минус 56 °С, 0,92 обеспеченности – минус 54 °С.

Средняя дата последнего заморозка – 07.06, средняя дата первого заморозка – 05.09. Продолжительность безморозного периода 89 дней.

Среднегодовое количество осадков – 435 мм, из них – 323 мм приходится на теплый период с апреля по октябрь и 112 мм на холодный период – с ноября по март.

Относительная влажность воздуха меняется от 62 % до 81 %.

Средняя дата образования снежного покрова – 19.10, дата схода – 04.05, сохраняется снежный покров 197 дней.

Зимой преобладает южное направление ветра, а летом – северное. Средняя годовая скорость ветра – 1,6 м/с, средняя за январь – 1,3 м/с и средняя в июле – 1,5 м/с.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

14

#### 4.2 Геологические и геоморфологические условия, гидрогеологические условия, тектоника и сейсмические условия, характеристика опасных экзогенных процессов

##### Геологические условия

В геологическом отношении территория проведения работ характеризуется развитием осадочных образований кембрийской, ордовикской систем палеозоя и четвертичной системы.

*Отложения нижнего кембрия* представлены Лимпейской свитой и Чечуйская свитой. Свита представлена ритмичным чередованием известняков и доломитов. Они имеют небольшое распространение и встречаются в скальных породах по р.Лена и р.Киренга, где залегают в ядрах мелких складок.

Известняки состоят на 99-100 % из карбоната микро- или криптокристаллического. В незначительных количествах отмечены кварцево-кремнистые обломки, мусковит, глинистый материал. Доломиты светло-серые, зеленовато- и желтовато-серые, тонко- и среднеплитчатые. На 70 % состоят из карбоната, кремнистого или глинистого материала. Видимая мощность пород этой свиты составляет около 200 м.

*Чечуйская свита.* Отложения свиты выходят на поверхность широкой полосой вдоль долин рек Киренги и Лены. В составе свиты присутствуют доломиты, карбонатные брекчии, известняки доломитизированные. Суммарная мощность 125-130 м.

*Отложения нижнего-среднего кембрия* представлены Кружалинской свитой. Отложения кружалинской свиты слагают долины рек Кадала, Пеледуй, Нюя. Ввиду слабой устойчивости к процессам денудации породы свит не образуют крупных обнажений. Отложения представлены в основном доломитами серыми, коричневатосерыми, буровато-зелеными. Иногда известковистыми, известняками серыми, кремновыми, пятнистыми, кремнисто-карбонатными брекчиями, мергелями.

*Отложения среднего-верхнего кембрия* представлены Верхоленской и илгинской свитами объединенные. В разрезе преобладают доломиты глинистые и песчаные, алевролиты, песчаники, мергели, аргиллиты, известняки.

*Отложения верхнего кембрия* представлены Илгинской свитой пользуется широким распространением. Она слагает водораздельные пространства. И представлена: брекчии известково-мергелистые «пятнистой» окраски. Обломочный материал – мергели бордовые, известняки, алевролиты. Основная масса – глинисто-известковистые породы. Общая мощность (вскрытая) свиты – 72,0 м.

*Отложения нижнего ордовика* представлены Усть-Кутской свитой нерасчлененная. В разрезе в нижней части свиты преобладают доломиты и песчаники, реже отмечаются известняки, в верхней части – переслаивающиеся песчаники, алевролиты, мергели, доломиты, плоскогалечные конгломераты. Мощность свиты колеблется от 150-до 320м.

*Отложения среднего ордовика* представлены Криволуцкой свитой. Отложения свиты пользуются широким развитием в районе работ. В нижней части разреза распространены алевролиты, песчаники, аргиллиты с прослоями ракушняковых песчаников и конгломератов, фосфориты, железняки бурые, в верхней части разреза преобладают песчаники. Мощность свиты 50-100м.

*Отложения среднего-верхнего ордовика* представлены Чертовской и Макаровской свитами объединенные. Данные отложения пользуются широким развитием в восточной части района работ, слагая водораздельную часть р.Нижняя

Изм. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист

Тунгуска - Лена. В разрезе преобладают алевролиты, аргиллиты, песчаники, мергели, известняки, гипсы.

*Отложения четвертичного возраста* покрывают выходы всех более древних образований. В возрастном отношении они относятся к современному отделу.

По генетическим признакам отложения весьма разнообразны и состоят из нескольких генетических групп – элювиальной и аллювиальной. Петрографический состав и размерность обломков находятся в тесной зависимости от состава подстилающих пород.

В тектоническом отношении территория входит в Марковско-Ичерскую зону валлообразных поднятий Ангаро-Ленского краевого прогиба. Основными структурами являются Лено-Тунгусский прогиб, Захаровско-Рассохинский прогиб и Приленский антиклиналь. Все структуры северо-восточного простирания.

Чаще всего четвертичные породы представлены глинистыми, глинисто-песчаными образованиями, с небольшой примесью угловатого или слабоокатанного грубообломочного материала. Делювиально-элювиальные образования, возникающие за счет выветривания кембрийских, ниже- и верхнеордовикских толщ, обычно представлены суглинками или жирными красноцветными глинами. Аллювиальные образования развиты во всех долинах крупных и малых рек и представлены отложениями русла, поймы и надпойменных террас.

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении район проведения работ расположен в пределах Приленского плато, являющегося частью обширной Прибайкало-Саянской геоморфологической провинции. Рельеф слаборасчлененный, полого увалистый с широкими междуречьями, широкими, слаботеррасированными речными долинами и котловинами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от 230-400 м (в днищах долин ручьев) до 500-590 м на водоразделах.

Шламовый амбар, расположенный в границах площадки скважины №283-2П, находится в пределах приводораздельного дренированного склона ручья Накипной, левого притока р. Степаниха. Абсолютные отметки на участке 570-575 м. Шламовый амбар в границах площадки скважины №283-3П находится на правом дренированном склоне долины безымянного ручья, правого притока р. Степаха. Абсолютные отметки - 430-440 м. Шламовый амбар, расположенный в границах площадки скважины №283-3П, находится на правом дренированном склоне долины р. Ичера. Абсолютные отметки - 430-435 м.

Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах Верхне-Ленского артезианского бассейна второго порядка, относящегося к Ангаро-Ленскому артезианскому бассейну первого порядка.

Гидрогеологические условия характеризуются развитием следующих водоносных горизонтов:

- водоносный комплекс современных четверичных отложений;
- водоносный комплекс средне-верхнеордовикских отложений;
- водоносный комплекс верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений;
- водоносный комплекс среднекембрийских отложений;
- водоносный комплекс нижнекембрийских отложений;

Согласно гидрогеологическому заключению от 01.06. 2018 №19-2018М (Приложение М) подземные воды участка представлены верхнекембрийским-нижнеордовикским комплексом. Подземные воды защищены от загрязнения с поверхности земли слабопроницаемой толщей алевролитов и аргиллитов криволуцкой свиты среднего ордовика.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							16

На основании гидрогеологического заключения размещение объектов намечаемой деятельности (шламовых амбаров) на площадках скважин с учетом соблюдения предусмотренного комплекса природоохранных мероприятий не окажет воздействия на подземные воды.

Тектоника и сейсмические условия

В тектоническом отношении территория входит в Марковско-Ичерскую зону валлообразных поднятий северо-восточного простирания Ангаро-Ленского краевого прогиба.

Согласно СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» /19/ район строительства проектируемых объектов расположен на территории с расчётной сейсмической интенсивностью для объектов основного строительства 5 баллов (карта ОСР-97-А) /5/.

Характеристика опасных экзогенных процессов

В пределах района намечаемой деятельности развит комплекс инженерно-геологических процессов. К основным неблагоприятным физико-геологическим процессам следует отнести сезонное промерзание и оттаивание грунтов и связанные с ними процессы морозного пучения, а так же физическое и химическое выветривание.

*Процессы физического и химического выветривания* широко распространены на изучаемой территории. Это проявляется в широком распространении элювиальных пород как в плане, так и по глубине. Агентами физического (и, в меньшей степени, химического) выветривания являются, в первую очередь, воды атмосферных осадков и криогенные процессы в зоне сезонного промерзания-оттаивания грунтов.

*Процессы сезонного промерзания и оттаивания грунтов* развиты повсеместно. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена по данным метеостанции Киренск и составляет: суглинки и глины – 2,5 м, супеси, пески мелкие и пылеватые – 3,1 м, пески гравелистые, крупные и средней крупности – 3,3 м, крупнообломочных грунтов – 3,7 м.

Наличие на территории работ процессов сезонного промерзания грунтов относит её к категории умеренно опасной по пучинистости. Пучинистость будет проявляться относительно равномерно, без образования видимых форм (бугров пучения, обособленных понижений).

Процессы сезонного промерзания и сопровождающие их процессы физического и химического выветривания способствуют систематическому изменению характера сложению грунтов – их разуплотнению.

4.3 Гидрология и гидрография

Район намечаемой деятельности расположен в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья, в бассейне реки Лена.

Гидрография района намечаемой деятельности представлена р. Степаниха, р. Степаха р. Ичера (правые притоки р.. Лена), реками Правая Рассоха, Малая Рассоха (притоки р. Ичера), безымянными постоянными и временными (пересыхающими) водотоками с сезонным стоком, проявляющимся, в основном, в период весеннего половодья.

Земельные участки с размещенными на них шламовыми амбарами на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П не затрагивают водотоки и водоемы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							17

территории проведения работ, а так же их водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы.

Размещение объектов проектирования по отношению к ВОЗ и ПЗП водных объектов представлено на картосхеме в Приложении Г.

Реки и ручьи данной территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания - твёрдые осадки, основная фаза водного режима - весенне-летнее половодье, в период которого проходит 70-85 % суммарного годового стока и наблюдаются максимальные расходы и уровни воды. Весенний подъём уровня начинается обычно в конце апреля – начале мая, максимальные уровни (пик половодья) наблюдаются в середине - конце мая. Наибольшая интенсивность подъёма уровня на малых реках 0,2–1,0 м/сутки, наибольшая амплитуда колебаний уровня воды 1,5-3,0 м. Продолжительность половодья 30-50 дней. Разница между крайними значениями продолжительности половодий для малых водотоков – 15-20 суток. Летняя межень длится 60-80 дней (июль-сентябрь) и прерывается одним – тремя дождевыми паводками, не превышающими весенний максимум. Водотоки не селеопасны, но возможен карчеход. Межень холодной части года (октябрь-апрель) продолжительная и маловодная. В течение очень долгой и суровой зимы сток малых и средних рек резко убывает и нередко совершенно прекращается. Весной на небольших промерзающих реках сток талых вод в течение длительного периода (до месяца) происходит в русле поверх льда. По мере потепления и увеличения водности потока им разрабатывается русло во льду, и подъём уровня сменяется его спадом.

Первые ледовые образования – забереги, сало, шуга появляются в начале октября и предшествуют установлению ледостава. На малых водотоках ледостав образуется в результате роста и смыкания заберегов. Устойчивый ледостав устанавливается в первой половине октября и продолжается до 200 дней. Общая продолжительность периода с ледовыми явлениями – 220 дней. Максимальная толщина льда наблюдается в апреле. Наиболее интенсивно ледяной покров нарастает в первой половине зимы. На промерзающих до дна реках толщина льда зависит от глубины потока во время образования на нем ледяного покрова. На таких водотоках наблюдается висячий лед мощностью до 50 см.

Вскрытие рек и ручьев происходит в среднем во второй декаде мая. На малых реках ледоход маловероятен, весеннее разрушение ледяного покрова происходит на месте путем размыва льда талыми водами, накапливающимися на его поверхности. Этому способствует захламлённость и извилистость русел малых рек.

Территория намечаемой деятельности относится к Восточно-Сибирскому наледному району, который изучен незначительно. Сведения об объемах наледей отсутствуют. Эпизодические наблюдения показали, что через один – два месяца после перехода температуры воздуха через 0<sup>0</sup>С на некоторых водотоках образуются русловые наледи.

#### 4.4 Почвенно-растительные условия

##### Растительный покров

Ландшафтная структура рассматриваемой территории состоит из следующих типов местности: плакорный и склоновый.

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

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

Для плакорного типа местности рассматриваемой территории характерны сосново-лиственнично-кедровые брусничные леса с участием ели, берёзы, осины на мерзлотных дерново-карбонатных почвах.

Приводораздельные склоны на рассматриваемой территории покрыты сосново-лиственнично-кедровыми брусничными лесами с участием осины на мерзлотных перегнойно-карбонатных почвах.

Сильно расчленённый полого увалистый, полого холмистый рельеф определяют отсутствие значительных безлесных пространств. Основным типом растительности являются леса, на долю которых приходится до 80 – 90 % территории, в основном, это чистые и с различной степенью участия иных пород лиственничные и сосновые леса.

В соответствии с лесорастительным районированием, утвержденным приказом МСХ Российской Федерации от 04.02.2009 г. №37 леса отнесены к таежной лесорастительной зоне, Восточно-Сибирскому таежному мерзлотному району.

Основными лесообразующими породами являются сосна обыкновенная, лиственница, ель сибирская, кедр.

В границах намечаемой деятельности растительный покров представлен автоморфными сосново-лиственничными, сосново-кедровыми с участием ели и пихты лесами, приуроченным к дренированным приводораздельным склоновым поверхностям. Формула древостоя 4С2Л1КЗБ+Е+П, 4С2К1Л2Ос1Б, 7С1Л1Б1Ос. В напочвенном покрове лесов среди кустарничков обильны черника, голубика, брусника, багульник, из травянистых видов осока, мытник, водяника, ожика. В моховом покрове хорошо развиты плеурозий Шребера, кладонии, политрих приальпийский и обыкновенный.

#### Почвенный покров

Почвы характеризуются холодным профилем и в течение 7-8 месяцев в году имеют отрицательную температуру. Общими чертами почв и почвообразования таёжной мерзлотной области являются:

- малая мощность почвенного профиля (связано с медленным оттаиванием почвенной толщи и низкими температурами);
- невыраженность процесса оподзоливания вследствие короткого лета, малого количества осадков и отсутствия сквозного промачивания;
- замедленность биологического круговорота вещества;
- повышенное содержание фульвокислот в составе гумуса;
- решающее значение механического состава в формировании водно-теплового режима, вследствие чего является образование в одинаковых биоклиматических условиях на породах различного механического состава различных типов почв.

Почвенный покров в границах намечаемой деятельности объекты представлен:

- *мерзлотными перегнойно-карбонатными почвами*, которые развиваются на склонах. Характеризуются кислой реакцией верхних гумусо-перегнойных горизонтов, которая изменяется вниз по профилю до слабо кислой или нейтральной. Распределение органики также носит убывающий с глубиной характер. Почвы имеют высокую емкость обмена, насыщены основаниями, среди которых преобладает кальций. Распределение кальция по почвенному профилю носит возрастающий вниз характер.

Подвижные калий и фосфор в почвенном профиле распределены не равномерно с аккумуляцией в перегнойном горизонте (А1), далее вниз по профилю их содержание уменьшается. В микроэлементном составе мерзлотных перегнойно-карбонатных почв преобладают литий, фосфор. Обычно имеют тяжелый

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										19

механический состав. В силу того, что развиты на склонах, они подвержены эрозии при ливневых дождях и при весеннем таянии снегов.

– *мерзлотными дерново-карбонатными почвами*, которые формируются на водораздельных пространствах, на карбонатно-глинистых породах кембрия. Как правило, характеризуются буро-коричневыми цветами с разным оттенком серого и желтого.

Почвы насыщены основаниями, среди которых значительна доля кальция. Высокое содержание кальция в почвообразующей породе способствует нейтрализации кислых продуктов разложения растительных остатков, подавляя тем самым развитие оподзоливания. Связанное с кальцием органическое вещество закрепляется в верхнем горизонте, что приводит к обособлению в профиле чётко выраженного гумусового горизонта. Содержание гумуса убывает вниз по профилю (4,1-2,8 %). В составе основных питательных для растений элементов преобладает фосфор и калий.

Картосхема типов ландшафтов представлена в приложении Г.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, занесенные в Красную книгу Российской Федерации (РФ) и в Красную книгу Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в целях охраны и учета редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов, контролю их состояния, организации научных исследований, разработки и осуществления мер по сохранению и восстановлению численности этих видов, учреждаются Красная книга РФ и Красные книги субъектов Российской Федерации.

На территории Иркутской области выявлены 5 видов грибов, 6 видов лишайников, 3 вида моховых, 23 вида сосудистых растений, занесённых в Красную книгу РФ.

Грибы – грифола курчавая, ежевик альпийский, лепиота древесинная, сетконоска сдвоенная, трутовик лакированный;

Лишайники – асахиния Шоландера, лептогиум Бурнета, лобария легочная, лобария сетчатая, нефромопсис Комарова, стикта окаймленная;

Моховые – линдбергия короткокрылая, неккера северная, скапания шариконосная;

Растения – борец Пяско, бородиния крупнолистная, бразения Шребера, ветреница байкальская, каулиния гибкая, ковыль перестый, костенец алтайский, крашенинниковия ленская, липарис Лёзеля, надбородник безлистный, пальчатокорейник балтийский, полушник щетинистый, рябчик догана, ятрышник шлемоносный, астрагал ольхонский, кизильник блестящий, копеечник зундукский, первоцвет перистый, родиола розовая, сныть широколистная, сверция байкальская, тридактелина Кирилова, фиалка надрезная.

В Красную книгу Иркутской области внесены 25 видов грибов, 50 видов лишайников, 40 видов мохообразных, 173 вида сосудистых растений /9/.

На территории Киренского района отмечено 15 видов покрытосеменных растений занесенных в Красную книгу Иркутской области:

– семейство Лилейные: лилия карликовая, лилия пенсильванская;

– семейство Ятрышниковые (Орхидные): башмачок крупноцветковый, башмачок известняковый, любка двулистная, тайник сердцевидный, тулотис буреющий, лизиелла малоцветковая, калипсо луковичная;

– семейство Дымянковые: хохлатка пионолистная;

– семейство Кувшинковые: кубышка желтая, кувшинка чисто-белая, кувшинка четырехугольная;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ				Лист
													20

– семейство Частуховые: стрелолсит стрелолистный;  
 На территории Киренского района произрастает 1 вид грибов занесённый в Красную книгу Иркутской области – осиновик белый (семейство Болетовые)  
 На территории Киренского района отмечены 2 вида лишайников занесённых в Красную книгу Иркутской области:  
 – семейство Лобариевые: лобария лёгочная;  
 – семейство Пармелиевые: Нефромопсис Лаурера;  
 На основе графических материалов Красной книги РФ и Красной книги Иркутской области в программном продукте GeoMedia Professional выполнена картосхема видов растений и грибов, внесённых в Красную книгу Иркутской области (в границах Киренского района) в масштабе 1:1200000 (Приложение Д).  
 Согласно картосхеме виды растений и грибов, внесённые в Красные книги Иркутской области и РФ, на территории намечаемой деятельности отсутствуют.  
 На стадии проведения инженерно-экологических изысканий будет поведено детальное маршрутное обследование территории на предмет обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений. В случае их обнаружения в проектной документации будут разработаны мероприятия по их охране.

#### 4.5 Характеристика животного мира

Согласно зоогеографическому районированию России, территория намечаемой деятельности относится к зоне Тайги Ангарской подобласти Европейско-Сибирской области подцарства Палеарктика Голарктического царства.

Список млекопитающих включает в себя более 80 видов зверей. Доминантами по плотности населения выступают представители насекомоядных и грызунов, общая численность которых близка к 4,5 тыс. особей/км<sup>2</sup> (20–25 видов), что составляет более 99 % суммарного обилия.

Динамика численности животных обусловлена изменениями факторов среды, межвидовыми и внутривидовыми взаимоотношениями, а так же хозяйственной деятельностью человека. Численность не постоянна и варьирует в тех или иных пределах в зависимости от вышеперечисленных факторов в течение года.

Согласно письму Службы по охране и использованию животного мира Иркутской области №02-84-2125 от 11.07.2017 территория намечаемой деятельности располагается на охотничьих угодьях, в установленном законом порядке переданных для осуществления пользования объектами животного мира, ведения охотничьего хозяйства и осуществления охоты ПО «Киренский коопзеропротомхоз (КЗПХ)». Информация о видовом составе, численности и плотности объектов животного мира, отнесённых к объектам охоты, обитающих на территории Киренского района Иркутской области, и показатели средней плотности и численности их населения за 2013 - 2017 г. г. приведена в таблице 4.1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Таблица 4.1 – Информация о видовом составе, численности и плотности объектов животного мира, отнесённых к объектам охоты, обитающих на территории Киренского района Иркутской области, и показатели средней плотности и численности их населения за 2013 - 2017 г. г.

Виды охотничье-промысловых животных	Средняя плотность населения (особей на 1000 га)				
	2013	2014	2015	2016	2017
Лось	0,4	0,35	0,35	0,54	0,54
Благородный олень	0,02	0,01	0,21	0,2	0,2
Косуля	0,04	0,02	0,05	0,02	0,05
Дикий северный олень	0,18	0,18	0,23	0,23	0,27
Кабарга	0,03	-	0,03	0,08	0,08
Соболь	4,41	4,37	3,94	3,12	4,19
Белка	19,44	16,47	12,38	18,81	18,57
Волк	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02
Горноста́й	0,79	0,23	0,46	0,46	0,49
Заяц-беляк	3,54	2,88	3,47	3,47	4,7
Заяц-русак	0,02	-	-	-	-
Колонок	-	-	-	-	-
Росомаха	-	0,01	0,01	0,01	0,01
Рысь	-	-	-	-	-
Лисица	0,09	0,08	0,08	0,11	0,17
Глухарь	1,73	1,05	2,01	0,84	0,75
Белая куропатка	-	-	-	-	-
Рябчик	26,8	22,66	10,68	17,22	21,22
Тетерев	0,4	0,56	0,63	0,27	-
Медведь	0,17	0,17	0,16	0,16	0,17
Барсук	-	-	-	-	-
Норка	0,2	0,23	0,22	0,22	0,24
Ондатра	0,74	0,7	0,77	0,85	0,88

Кроме указанных в таблице 4.1 видов, на территории Киренского района Иркутской области из объектов животного мира, отнесённых к объектам охоты, встречаются: водяная полевка, летяга, азиатский бурундук, сибирский крот, ласка.

Из видов птиц, отнесенных к охотничьим ресурсам, здесь обитают: сизый голубь, клинтух, скалистый голубь, большая горлица; из ржанкообразных: вальдшнеп, обыкновенный бекас, азиатский бекас, лесной дупель, чибис, тулес, большой улит, мородунка, турухтан, и некоторые другие виды куликов; из гусеобразных: кряква, чирок-свистунок, косатка, свиязь, шилохвость, чирок-трескунок, широконосок, хохлатая чернеть, гоголь, луток, большой крохаль.

Из видов зверей и птиц, не отнесенных к охотничьим ресурсам, здесь могут быть встречены: несколько видов насекомоядных (тундряная бурозубка, бурая бурозубка), средняя бурозубка и другие, рукокрылые (водяная ночница, бурый ушан) и мышевидные грызунов (азиатская лесная мышь, красно-серая полевка, полевка-экономка и другие), черная ворона, ворон, сойка, кукушка, кедровка, сорока,

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

22

обыкновенная кукушка, желна, большой пестрый дятел, трехпалый дятел и мелкие воробьинообразныс птицы.

Из хищных птиц обычен черный коршун, встречаются тетеревиатник, перепелятник, зимняк (пролет), хохлатый осоед, полевой лунь, обыкновенный канюк, чеглок. Из сов возможна встреча болотной совы, ястребиной совы, ушастой совы, длиннохвостой неясыти, бородатой неясыти, мохноногого сыча, воробьиного сычика.

Характеристика ихтиофауны в районе проведения работ

Территория намечаемого строительства располагается в верхнем течении рек Ленского бассейна, населённых туводными видами рыб, запасы которых весьма ограничены и имеют только местное потребительское значение. Виды рыб, характерные для территории не совершают длительных миграций. Они подразделяются на озерно-речную форму, представители которой обитают как в текущих, так и в стоячих водоёмах (щука, ёрш, елец), и озёрную форму (карась).

Ихтиофауна водотоков может быть представлена следующими видами рыб: щуквые (щука обыкновенная), карповые (гольян обыкновенный, елец сибирский, язь обыкновенный, плотва сибирская), окунёвые (окунь речной и ёрш обыкновенный).

Рыба, обитающая в водотоках, имеет местное промысловое значение и служит объектом неорганизованного любительского лова (язь, щука, окунь). Промышленный лов рыбы не ведётся.

Почвенная биота

Почвенная биота играет существенную роль в функционировании почвы, поддержании и увеличении ее плодородия.

Мезогерпетобионты – к ним относят напочвенных (подстилочных) беспозвоночных животных из надкласса многоножки, классов ракообразные паукообразные и открыточелюстные насекомые – жуки, жужелицы, долгоносики, пауки, населяющие преимущественно верхние слои почв.

Мезогеобионты – постоянно обитающие в почве. Весь цикл их развития протекает в почвенной среде. К ним относятся многоножки, дождевые черви, личинки насекомых.

Микроартроподы – их общепризнана роль в регуляции существования почвенных сообществ, минерализации и гумификации органического вещества. Выполняют важную роль в процессах трансформации органического вещества в почве. К микроартроподам относятся ногохвостки, панцирные и гамазовые клещи.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных, занесенные в Красную книгу РФ и в Красную книгу Иркутской области

Согласно письму Службы по охране и использованию животного мира Иркутской области №02-84-2125 от 11.07.2017 из видов позвоночных животных, занесенных в Красную книгу РФ, подлежащих особой охране, на территории Киренского района Иркутской области могут быть встречены кудрявый пеликан (редкие залеты), клоктун, черный аист, огарь (залет), каменушка, скопа, беркут, орлан-белохвост, сапсан, кречет.

В целях сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных на территории Иркутской области издана Красная книга Иркутской области /10/.

В Красную книгу Иркутской области внесены виды, которые имеют статус «федеральных» (из Красной книги РФ) и «региональных» (охраняемые на территории округа) видов.

В Красную книгу Иркутской области внесены: 17 видов млекопитающих, 62 вида птиц, 2 вида амфибий, 2 вида рептилий, 12 видов рыб, 10 видов насекомых.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							23

Виды млекопитающих, занесённые в Красную книгу Иркутской области, в границах Киренского района:

– выдра - ведёт полуводный образ жизни, прекрасно плавая, ныряя и добывая себе пищу в воде. Обитает она преимущественно в лесных реках, богатых рыбой. Предпочитает реки с омутами, с незамерзающими зимой быстринами, с подмытыми водой, захламлёнными буреломом берегами, где много надёжных убежищ и мест для устройства нор. Иногда устраивает свои логова в пещерах или, наподобие гнезда, в зарослях у воды. Входные отверстия её нор открываются под водой. В Иркутской области встречается на большей части территории.

– прибалтийский черношапочный сурок – обитатель сухих горных тундр. Населяет склоны гор и ущелья, а так же лужайки. В Иркутской области находится юго-западная часть ареала.

Виды орнитофауны, занесённые в Красную книгу Иркутской области, в границах Киренского района:

– чёрный аист – гнездится в разнообразных условиях. Обязательно сочетание старых лесных массивов, отдельных деревьев или скал с болотами, открытыми берегам рек и озёр. В Иркутской области встречается повсеместно, за исключением открытых степных участков и агроценозов, так же отсутствует в высокогорьях.

– каменушка – населяет берега горных рек. Гнезда устраивает недалеко от воды, под прикрытием растений. В Иркутской области известны единичные находки гнёзд и выводков на территории Витимского и Байкало-Ленского заповедников;

– красавка – населяет открытые биотопы, в основном степные участки с невысоким травостоем, встречается на пойменных лугах. Находки в Иркутской области зарегистрированы с 1867 года;

– коростель – населяет влажные, кочкарниковые, высокотравные луга или разнотравные сухие болота с окнами открытой воды и кустарниками. Отмечена в пойме р.Лена;

– большой кроншнеп – гнездится на лугах разных типов в поймах рек. Селиться по обширным, преимущественно вейниковым, болотам. Обычен в средней части р.Лена;

– большой подорлик – гнездится в лесах вблизи крупных массивов водно-болотных угодий (речных пойм, озёр, верховых болот). В Иркутской области встречается в бассейне Верхней Лены и в лесостепи;

– лебедь-кликун – населяет берега достаточно крупных пресных или солоноватых водоёмов с хорошо развитой водной и надводной растительностью. В Иркутской области гнездиться в труднодоступных местах;

– скопа – селится по берегам богатых рыбой озёр и рек с прозрачной водой. Гнездиться в Байкало-Ленском заповеднике. Отмечена на гнездовании в заказниках «Тофаларский», «Чайский» и «Зулумайский»;

– беркут – гнездится в лесах и на горах. Гнезда устраивает на крупных деревьях или на скалах. В Витимском заповеднике редкий, возможно, гнездящийся вид;

– орлан-белохвост – гнездиться в высокоствольных лесах вблизи рек и озёр, богатых рыбой, околводными птицами и грызунами. В Иркутской области обитает в бассейне р.Нижняя Тунгуска, на р.Киренга;

– сапсан – гнездится на скалах речных долин поблизости о пойменных лугов, озёр, болот, так же в лесостепных ландшафтах. В Иркутской области гнездится на р.Лена.;

– серый журавль – занимает заболоченные биотопы и устраивает гнезда по берегам небольших озёр, примыкающих к обширным заочкаренным болотам или по

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

окрайкам озёрных плесов среди болот. Встречается повсеместно, но наиболее обычен по крупным заболоченным низменностям области;

– сплюшка – на территории Иркутской области гнездование вида установлено на м.Рытый, в окрестностях пос.Первомайский на побережье Братского водохранилища;

– орёл-карлик – населяет равнинные и горные, преимущественно пойменные, леса. Гнезда устраивают на деревьях. Встречены гнездования на берегах р.Лена, между Усть-Кутом и Киренском;

– восточный болотный лунь – гнездиться по берегам водоёмов, чаще всего лесостепных озёр и прудов. Иногда заселяет и техногенные местообитания. Иркутская область находится на западной периферии ареала;

– филин – населяет таёжные, лесостепные и горные ландшафты, тяготея к долинам рек. Обитает во всех районах Иркутской области.

Согласно картосхеме распространения видов животных и птиц, внесенных в Красные книги, места гнездования охраняемых птиц (Приложение Е), на территории намечаемой деятельности не представлены. Необходимо отметить, что вся территория Рассохинского ЛУ входит в ареал распространения таких видов как лебедь-кликун, черный аист, скопа, беркут, орлан-белохвост, сапсан, филин и, частично, болотного луня.

Для более точной информации о наличии или отсутствии краснокнижных видов животных на стадии разработки инженерно-экологических изысканий будут выполнены натурные маршрутные наблюдения в районе проведения работ. На основе результатов уточненных данных о составе животного мира на территории работ будут разработаны мероприятия по их охране животных и птиц. Мероприятия в первую очередь должны быть направлены на строгое соблюдение границ земельного отвода и предусмотренных мероприятий по охране окружающей среды.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

## 5 ТЕРРИТОРИИ С ОГРАНИЧЕННЫМИ ПРАВАМИ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

### 5.1 Особо охраняемые природные территории

К землям особо охраняемых природных территорий относятся земли государственных природных заповедников, в том числе биосферных, государственных природных заказников, памятников природы, национальных парков, природных парков, дендрологических парков, ботанических садов /10/.

В административном отношении проектируемые объекты (площадки поисково-оценочных скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П и сооружения на них) расположены на территории Киренского района Иркутской области на землях лесного фонда Киренского лесничества.

*Сведения об отсутствии на землях намечаемой деятельности особо охраняемых природных территорий (ООПТ):*

- Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии (Минприроды России, г. Москва) от 08.08.2017 №12-47/20259 рассматриваемая территория (Киренский район Иркутской области) не находится в границах особо охраняемых территорий федерального значения (Приложение И.1);

- Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 24.07.2017 №02-66-3304/17 территория намечаемой деятельности не затрагивает особо охраняемых природных территорий регионального значения (Приложение И.2);

- В соответствии с письмом Администрации Киренского муниципального района Иркутской области от 23.12.2018 №09/803 территория намечаемой деятельности не затрагивает особо охраняемых природных территорий местного значения (Приложение И.4).

Ближайшими ООПТ Иркутской области к району проведения работ являются:

– Государственный природный заповедник «Витимский» (федерального значения), расположенный в Бодайбинском районе Иркутской области на расстоянии 668 км к юго-востоку от площадки скважины №283-3П. Заповедник создан в целях сохранения в естественном состоянии уникальных природных ландшафтов горно-таёжного Прибайкалья, охраны и увеличения баргузинского соболя, черношапочного сурка, снежного барана и других ценных видов животных.

– природный заказник «Чайский» (регионального значения), который расположен в Киренском районе Иркутской области на расстоянии 304,906 км к юго-востоку от площадки скважины №283-3П. Заказник образован с целью сохранения, воспроизводства и восстановления численности животных, обитающих на его территории. Природный заказник «Чайский» расположен на водораздельной площади, образуемой междуречьем р.Чая и ее притоком – р.Лимпея.

- зона покоя перелётных птиц «Люксини» (ООПТ местного значения), расположенная к северо-востоку от границы Киренского района на расстоянии 13,441 км севернее от площадки скважины №283-2П в Республике Саха (Якутия, Ленский улус).

### 5.2 Объекты культурного наследия

В соответствии со ст.99 Земельного Кодекса РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ /12/ к землям культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							26

Объекты культурного наследия согласно ст. 3 Федерального закона РФ от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ» /12/ подразделяются на памятники, ансамбли, достопримечательные места.

*Сведения об отсутствии на землях намечаемой деятельности объектов культурного наследия:*

Согласно письму Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 20.07.2017 №02-76-4851/17 на земельных участках размещения намечаемой деятельности (шламовых амбарах на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ в Киренском районе Иркутской области) отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Земельные участки расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия (Приложение И.3).

В случае обнаружения при реализации намечаемой деятельности объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, перечисленных в ст.3 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» изыскательские работы, выполняемые для их проведения подготовительные и сопутствующие работы, должны были бы быть немедленно приостановлены, исполнитель работ был бы обязан проинформировать орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, об обнаруженном объекте.

### 5.3 Территории традиционного природопользования

В соответствии с Федеральным законом «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» территории традиционного природопользования – особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации /13/.

Статьей 1 Земельного кодекса РФ /11/ определено деление земель по целевому назначению на категории и разграничение государственной собственности на землю. В соответствии со ст. 7 Земельного кодекса земли лесного фонда и земли особо охраняемых территорий являются самостоятельными категориями земель. Согласно ст. 94, п. 5 ст. 97 Земельного кодекса РФ границы территорий традиционного природопользования должны быть определены Правительством РФ и преамбуле ФЗ от 14.03.95 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» /13/ особо охраняемые природные территории могут быть отнесены к землям особо охраняемых природных территорий только после их изъятия полностью или частично из хозяйственного использования и оборота на основании постановления федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов РФ (п. 1 ст. 94 Земельного кодекса РФ).

*Сведения об отсутствии на землях намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования (ТТП):*

В соответствии с письмом Администрации Киренского муниципального района Иркутской области от 23.12.2018 №09/803 на территории размещения планируемых к строительству шламовых амбаров на площадках поисково-оценочных скважин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист 27

№283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера отсутствуют (Приложение И.4).

#### 5.4 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов

Установление границ водоохранных зон на лицензионных участках деятельности ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ /14/.

Водоохранной зоной является территория, примыкающая к акваториям рек, озер, водохранилищ и других поверхностных водных объектов, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной и иных видов деятельности, с целью предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира.

Выделение водоохранных зон (ВОЗ) является составной частью природоохранных мер, а также мероприятий по улучшению гидрологического режима и технического состояния, благоустройству рек и их прибрежных территорий.

Водоохранные зоны непосредственно связаны с водными объектами. Нарушение и загрязнение в пределах территорий водоохранных зон обуславливает изменение качества водной среды и жизнедеятельности гидробионтов. Сохранение ее обеспечит стабильность существования гидрэкосистем.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию и эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Картосхема границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов (Приложение Г) разработана на территорию намечаемой деятельности на основании статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ /14/.

Сведения о ширине водоохранных зон и прибрежных защитных полос ближайших водных объектов относительно границ проектируемых объектов представлены ниже (Таблица 5.1).

Таблица 5.1 – Сведения о ширине водоохранных зон и прибрежных защитных полос ближайших водных объектов

Наименование объекта	Ближайший водный объект	Ширина <sup>1</sup> ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние <sup>2</sup> от границы отвода до водного объекта / до ВОЗ, м (направление)
Шламовый амбар на площадке скважины №283-2П	Ручей без названия	50 / 50	1543 / 1493 (на северо-восток)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

28

Наименование объекта	Ближайший водный объект	Ширина <sup>1</sup> ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние <sup>2</sup> от границы отвода до водного объекта / до ВОЗ, м (направление)
Шламовый амбар на площадке скважины №283-3П	Ручей без названия	50 / 50	467 / 417 (на северо-восток)
Шламовый амбар на площадке скважины 283-4П	Глинкина Падь	50 / 50	284 / 230 (на юг)

Примечания:  
1. Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьёй 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ /6/.  
2. Расстояние до ВОЗ водного объекта измерено в программном продукте GeoMedia Professional (кратчайшее расстояние по прямой).

Таким образом, намечаемые к строительству шламовые амбары на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ водные объекты не затрагивают и расположены вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

### 5.5 Зоны санитарной охраны водозаборов подземных вод

Организация зон санитарной охраны (ЗСО) водозаборов подземных вод – одно из основных мероприятий по защите от загрязнения подземных вод, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения, согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» /15/.

Для предотвращения загрязнения водозабора подземных вод вокруг него создается зона санитарной охраны (ЗСО), состоящая из трех поясов (первый пояс – пояс строгого режима, второй и третий пояса – пояса ограничений), в которых осуществляются специальные мероприятия, исключающие возможность поступления загрязнений в водозабор и в водоносный пласт в районе водозабора.

Относительно объектов намечаемой деятельности - шламовых амбаров, расположенных на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ, ближайшими источниками водоснабжения являются артезианские скважины 1П, 2П - на площадке пункта приемо-сдаточного (ПСП) Талаканского лицензионного участка НГДУ «Талаканнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Для данных скважин, в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», определены размеры поясов зон санитарной охраны (ЗСО) по шифру ш.1338/5-ЗСО и составляют:

- первый пояс – 30 м;
- второй пояс – 39 м;
- третий пояс – 262 м.

Объекты намечаемой деятельности расположены вне границ ЗСО артезианских скважин. Минимальное расстояние до третьего пояса ЗСО составляет 103 км (до шламового амбара площадки скважины №283-2П).

Негативное воздействие объектов намечаемой деятельности на окружающую среду и на качество добываемых подземных вод в районе ПСП Талаканского лицензионного участка, не предвидится.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

## 6 ВИДЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Шламовые амбары в составе площадок скважин воздействуют на различные компоненты окружающей среды, к их числу относят:

- использование земель для размещения объектов – нарушение территории на участке, отведённом для строительства площадки скважины, вырубка древесной растительности в естественных природных комплексах;
- изменение рельефа при выполнении строительных и планировочных работ шламовых в составе площадок скважин;
- нарушение растительности и условий обитания животного мира;
- возможное воздействие на геологическую среду;
- возможное загрязнение водных объектов;
- воздействие отходов производства и потребления, образующихся в процессе производственной деятельности, на компоненты природной среды.

В результате реализации намечаемой деятельности прогнозируется техногенная нагрузка на окружающую среду, возрастает интенсивность использования природных ресурсов.

Производственная деятельность по строительству и эксплуатации объектов намечаемой деятельности (шламовых амбаров) в составе площадок скважин осуществляется на следующих этапах:

### 1 этап. Строительство шламовых амбаров на площадках скважин

Строительство шламовых амбаров на площадках скважин производится в период инженерной подготовки площадок и заключается в расчистке участка, отведённого под строительство, устройстве насыпи (выемки) и планировочных работах.

### 2 этап. Эксплуатация шламовых амбаров на площадках скважин

Эксплуатация шламовых амбаров на площадках скважин начинается с момента начала работ по бурению скважин. В результате бурения скважин происходит накопление отходов буровых шламов, образующихся при бурении скважин.

Этап эксплуатации заканчивается с началом работ по выводу ША из эксплуатации до начала работ по рекультивации земель, нарушенных при строительстве площадки скважины со шламовым амбаром и размещении в ША отходов бурения.

Эксплуатация шламового амбара заключается в размещении отходов бурения (бурового шлама) и крепления (цементного камня), сборе буровых сточных вод, образующихся при бурении скважин на площадке, сборе поверхностных (дождевых) вод, образующихся в теплый период с площадки скважины.

### 3 этап. Вывод из эксплуатации шламовых амбаров, рекультивация нарушенных строительством земель

Вывод из эксплуатации каждого шламового амбара представляет собой комплекс мероприятий, включающих проведение рекультивационных работ в соответствии с законодательством по окончательному прекращению эксплуатации ША, направленных на исключение их дальнейшего использования для размещения отходов и обеспечивающих предотвращение негативного воздействия ША на окружающую среду. Вывод из эксплуатации ША начинается после окончания размещения отходов бурения в ША и заключается в проведении следующих рекультивационных работ: откачка буровых сточных и дождевых поверхностных вод из ША после их отстоя и осветления, засыпка ША с применением грунта до проектных отметок площадок, планировка поверхности ША, устройство обваловок и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										31

их укрепление, зачистка территории от отходов, образующихся в процессе строительства.

После окончания работ по выводу из эксплуатации шламовых амбаров, территория нарушенных земель, ранее занятых под строительство площадок скважин рекультивируется.

### 6.1 Основные технологические решения

#### Конструкция шламовых амбаров в составе площадок скважин

Шламовой амбар – технологически необходимое временное сооружение, являющееся составляющей частью площадки скважины, предназначенное для размещения бурового шлама не выше IV класса опасности для окружающей среды, цементного камня, а так же для временного сбора буровых сточных вод, образующихся при бурении скважины, и дождевых поверхностных вод с площадки скважины.

Жидкая фаза (БСВ, поверхностные дождевые воды) откачивается из шламового амбара после окончательного естественного отстоя и осветления при помощи насосного агрегата в автоцистерны. Далее жидкая фаза вывозится на существующие очистные сооружения ПАО «Сургутнефтегаз». В последующем (после прохождения полного цикла очистки) очищенная жидкая фаза (БСВ, дождевые воды) могут использоваться в системе поддержания пластового давления.

Объем шламовых амбаров должен обеспечивать возможность принять весь объем отходов бурения (бурового шлама) и крепления (цементного камня), буровых сточных вод и дождевых вод с площадок скважин.

Шламовой амбар является составляющей частью площадки скважины. Конструкция шламового амбара представляет собой выемку на площадке в форме усеченной пирамиды, прямоугольной в плане, имеющую обваловку из минерального грунта не менее 1,0 м над уровнем заполнения шламового амбара. Для отвода дождевых стоков каждая площадка планируется с уклоном не менее 4 промилле в сторону шламового амбара.

Устройство шламового амбара, как составляющей части насыпного основания площадок скважин, осуществляется в период инженерной подготовки площадок. В ПАО «Сургутнефтегаз» такая конструкция площадок применяется как наиболее экологически безопасная в условиях продолжительного периода отрицательных температур и снежного покрова, и применяется повсеместно.

По дну и стенкам каждого шламового амбара предусматривается гидроизоляция, устройство которой включает два этапа:

- I этап – нанесение глинистого грунта из карьера, с последующим уплотнением;
- II этап – укладка по слою глинистого грунта слоя сертифицированного гидроизоляционного материала.

Современная конструкция существующей площадки скважины со шламовым амбаром на стадии инженерной подготовки представлена на Рисунок 1.

При строительстве шламовых амбаров по верху обваловки устраивается проволочное ограждение с внешних сторон амбаров. Со стороны площадок ограждение устраивается после разбуривания скважин до рекультивации площадок.

Объём шламовых амбаров рассчитывается, исходя из объема поверхностных вод (дождевых и талых), объема образующихся буровых отходов, отходов крепления скважин и буровых сточных вод, которые зависят от глубины скважин, принятой технологии бурения, и определяется в соответствии с ведомственными

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							32

инструкциями, методическими указаниями и методиками расчета, учитывающими региональные особенности, применяемую технологию бурения.

Из шламовых амбаров распространение химических соединений не происходит, что подтверждается результатами мониторинга и данными оценки состояния растительности проведенными сотрудниками Института леса им. В.Н.Сукачева СО РАН. При обследовании участков лесов и болот, прилегающих к 110 шламовым амбарам, не зафиксировано каких-либо повреждений растений и их угнетения, что свидетельствует об отсутствии загрязняющих веществ, опасных для существования растительности /16/.



Рисунок 1 – Современная конструкция существующей площадки скважины со шламовым амбаром

Строительство шламовых амбаров на площадках скважин

Строительство шламовых амбаров, как составляющей части площадок скважин, осуществляется одновременно в период строительства площадок путем выемки грунта в насыпном основании площадок.

Строительство шламовых амбаров сопряжено с подготовкой территории под их строительство. Подготовительные работы производятся в период инженерной подготовки площадок и заключаются в расчистке территории от древесной и напочвенной растительности, устройстве насыпи (выемки) и планировочных работах.

Эксплуатация шламовых амбаров на площадках скважин

Эксплуатация шламовых амбаров на площадках скважин заключается в размещении буровых шламов не выше IV класса опасности, образующихся в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

процессе бурения скважин, цементного камня, образующегося при креплении скважин, а также сбора буровых сточных вод и поверхностных (дождевых и талых) вод, с последующей их откачкой и вывозом на ближайшие существующие очистные сооружения ОАО «Сургутнефтегаз».

Эксплуатация шламового амбара начинается с момента начала складирования отходов, образующихся при бурении скважин, и заканчивается с началом работ по выводу ША из эксплуатации до начала работ по рекультивации земель, нарушенных при строительстве площадки скважины со шламовым амбаром и размещении в ША отходов бурения.

Размещению в шламовых амбарах подлежат отходы бурения IV и V класса опасности:

- «Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой»;
- «Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров»;
- «Отходы цемента в кусковой форме».

#### Вывод из эксплуатации шламовых амбаров. Рекультивация нарушенных земель

Вывод из эксплуатации шламовых амбаров, как объектов размещения отходов (ОРО), осуществляется в соответствии с требованиями установленными законодательством в области охраны окружающей среды и обращения с отходами.

Вывод из эксплуатации начинается после окончания размещения отходов бурения в шламовых амбарах. После окончания размещения отходов бурения в шламовых амбарах проводится двухэтапная рекультивация (технический и биологический этапы).

По окончании строительных работ предусмотрено природоохранное направление рекультивации.

На *техническом этапе рекультивации* предусматриваются работы по полной засыпке шламовых амбаров, планировочные работы, очистка территории от образующихся в процессе строительства отходов, укрепление территории шламовых амбаров.

Технический этап рекультивации на площадках скважин производится после окончания работ по строительству скважин (бурению, креплению, освоению), осветления буровых сточных вод и их откачки.

*Биологическая рекультивация* выполняется после завершения технической рекультивации. Целью биологического этапа является восстановление почвенно-растительного покрова с помощью комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий. Биологический этап рекультивации заключается в посеве травосмеси с внесением минеральных удобрений по поверхности выведенных из эксплуатации шламовых амбаров и их откосов, либо самозарастание.

По результатам наблюдений за восстановлением растительности на рекультивированных шламовых амбарах на месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз», основанных на анализе материалов дистанционного зондирования – космоснимков, аэрофотоматериалов, натурных обследований сотрудниками ПАО «Сургутнефтегаз», данные участки достаточно успешно зарастают видами лесной растительности. На самих песчаных насыпях поселяются пырейник сибирский, пижма обыкновенная, полынь монгольская, иван-чай узколистный, донник белый. В травостое также присутствуют горошек мышиный,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															34

астрагалы, подорожник большой, мятлик луговой. Единично могут произрастать кустарники – шиповник иглистый, таволга средняя. Учитывая особенности рассматриваемой территории возможно самозарастание участков.

После проведения рекультивационных работ земельные участки, отведенные под шламовые амбары, остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» согласно договорам аренды лесных участков. Исключение из государственного реестра объектов размещения отходов будет производиться правовыми актами Росприроднадзора, при получении Росприроднадзором в уведомительном порядке от ПАО «Сургутнефтегаз» заявления о прекращении эксплуатации объекта размещения отходов, в соответствии с п.22 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды РФ от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов» /17/.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ





По сравнению с шумовым воздействием общая вибрация распространяется на значительно меньшие расстояния и носит локальный характер, поскольку подвержена быстрому затуханию в грунте. Распространение вибрации в грунте также зависит от его динамических характеристик. Так, например, в мягком грунте вибрации будут затухать быстрее, чем в твёрдом.

#### Электромагнитное воздействие

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот 146-174 МГц.

Применяемые средства радиосвязи являются стандартным сертифицированным оборудованием, имеют необходимые допуски и сертификаты.

Основным мероприятием по защите от электромагнитного излучения является использование сертифицированных технических средств (средств связи) с наиболее низким уровнем электромагнитного излучения, выбор рациональных режимов работы и рациональное размещение источников ЭМП, соблюдение правил безопасной эксплуатации источников ЭМП. Используемые средства связи имеют свидетельства о регистрации радиоэлектронных средств.

Используемое стандартное сертифицированное оборудование является источником воздействия ЭМП на человека. Уровень ЭМИ устройств, используемых персоналом в период работ, низкий, так как они рассчитаны на ношение и пользование людьми, и имеют необходимые гигиенические сертификаты.

При соблюдении гигиенических требований к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи, воздействие на персонал ожидается незначительным. Электромагнитные характеристики источников для проведения работ оцениваются как маломощные источники, не подлежащие контролю органами санитарно-эпидемиологического надзора и не превышающие предельно допустимых уровней, установленных санитарными правилами.

#### Плата за негативное воздействие на атмосферный воздух

Плата за загрязнение представляет собой форму возмещения экономического ущерба от выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Расчёт платы за негативное воздействие объектов намечаемой деятельности на атмосферный воздух выполняется согласно следующим документам:

– Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» /21/;

– Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» /22/;

– Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 г. № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» /23/;

Величина платы за выбросы загрязняющих веществ определяется:

$$P_{нд} = \sum_{i=1}^n M_{ндi} \times H_{ппi} \times K_{от} \times K_{нд}$$

где  $M_{ндi}$  – платежная база за выбросы  $i$ -го загрязняющего вещества, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как масса или объем выбросов загрязняющих веществ в количестве равном либо менее установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, тонна;

$H_{ппi}$  – ставка платы за выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, руб/тонна;

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.



подтверждается результатами исследований Института леса им. В.Н.Сукачева СО РАН. Отрицательные воздействия на окружающую среду, вследствие утечек отходов бурения из шламовых амбаров, также не подтверждаются результатами исследований /16/.

Соблюдение технологий строительства и сохранение естественного режима основания грунтов позволит избежать непредвиденных осложнений при возведении и эксплуатации объектов, вызванных ухудшением прочностных свойств грунтов при оттаивании и проявлении опасных геологических процессов.

### 7.3 Воздействие на почвенный покров

#### Механическое воздействие

В результате расчистки территории площадок скважин со шламовыми амбарами, вертикальной и горизонтальной планировки насыпным грунтом, произойдет нарушение почвенных горизонтов, изменение структуры, морфологических признаков и функционирования почв.

На площадках выполнения строительных работ произойдет формирование антропогенного типа ландшафта с образованием аккумулятивной формы рельефа – консолидированной насыпи с устройством в ее основании выемки под шламовые амбары.

#### *Строительство и эксплуатация*

Основными факторами нарушения почвенного покрова в период строительства и эксплуатации объектов намечаемой деятельности (шламовых амбаров) являются:

- использование из земель лесного фонда части территории под размещение шламовых амбаров;
- сведение древесной и напочвенной растительности;
- погребение (консервация), уплотнение почв на участках размещения насыпей, выемка и перемешивание верхних горизонтов геологического разреза;
- изменение уровня грунтовых вод на участках строительства объектов намечаемой деятельности (насыпные основания площадок скважин, выемка под шламовые амбары);
- механические нагрузки на погребенную почву.

В зависимости от инженерно-геологических условий территории, шламовые амбары будут сформированы в насыпи площадок скважин. Антропогенное механическое воздействие на почвенный покров выразится в основном, в погребении почв под насыпными грунтами, уплотнении почвенного профиля, что может вызвать ухудшение физических свойств почв, развитию или усилению процессов оглеения и тиксотропности, замедлению окислительно-восстановительных ферментативных реакций.

#### *Вывод из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивация нарушенных земель*

В период вывода из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель механическое воздействие, оказываемое на почвенный покров, выражается в повторном механическом воздействии на техногенно-нарушенные участки (участки отсыпки), уплотнении почвенных горизонтов в ходе движения техники.

#### Химическое воздействие

Химическое воздействие на почвы – это поступление в почву (на почву) химических, и биологических агентов в количествах, превышающих предельно допустимые концентрации.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										40
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Устойчивость почв к химическому воздействию обусловлена, главным образом, сорбционной способностью (емкостью) почв и способностью микроорганизмов осуществлять трансформацию подавляющего большинства химических элементов. Накопление и сохранение в почвах техногенных веществ связано с процессами их сорбции и седиментации на различных почвенно-геохимических барьерах в умеренно и малоподвижных формах.

Нефтепромысловые объекты могут оказать техногенное воздействие на природные объекты территории в результате возможных аварийных ситуаций.

При устройстве шламовых амбаров наиболее характерным является механическое воздействие. Химическое загрязнение возможно только в случае аварийных ситуаций (разлив ГСМ от спецтехники, нарушение обваловки шламовых амбаров).

#### 7.4 Воздействие на растительный покров

##### Механическое воздействие

Главным фактором негативного воздействия на растительный покров является непосредственное уничтожение растительности в границах земельного отвода под площадки скважин со шламовыми амбарами. На данных участках предусматривается полное сведение растительного покрова, с последующим строительством насыпных оснований площадок и выемки шламовых амбаров.

Основными источниками воздействия на растительный покров будут являться транспортные средства и строительная техника, воздействие которых будет ограничено границами земельного отвода. Соответственно, радиус негативного воздействия, оказываемого на растительный покров, соответствует площади земельных участков, отведенных под размещение объектов намечаемой деятельности (шламовых амбаров).

Таким образом, при подготовке участков под размещение шламовых амбаров можно выделить следующие основные виды воздействия:

- использование земель лесного фонда под размещение шламовых амбаров;
- вырубка древесной растительности в границах земельного отвода;
- уничтожение напочвенного покрова (в границах земельного отвода), механическое нарушение верхних горизонтов почв почв при устройстве шламовых амбаров.

Дополнительное (при несоблюдении экологических требований) воздействие на растительный покров может проявляться в следующем:

- захламливание территории бытовыми и производственными отходами;
- перераспределение поверхностного стока и создание локальных зон затопления, заболачивание территории и последующее усыхание древостоев;
- повышение опасности возникновения лесных пожаров и распространения болезней и вредителей в насаждениях.

На этапах эксплуатации, вывода из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель повторному механическому воздействию подвергаются техногенно-нарушенные участки полностью лишенные растительного покрова. При условии соблюдения границ земельного отвода, воздействие на растительный покров прилегающей территории отсутствует.

По окончании эксплуатации, вывода из эксплуатации шламовых амбаров и работ по рекультивации нарушенных земель, которые предусматривают засыпку выемки шламового амбара грунтом и комплекс укрепительных мероприятий (посев травосмеси по поверхности и обваловке шламовых амбаров) на самих насыпях

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										41

поселяются пырейник сибирский, пижма обыкновенная, полынь монгольская, иван-чай узколистный, донник белый. В травостое также присутствуют горошек мышиный, астрагалы, подорожник большой, мятлик луговой. Единично могут произрастать кустарники – шиповник иглистый, таволга средняя.

В штатном режиме работы при условии соблюдения экологических и природоохранных требований оказываемое воздействие на растительный покров будет в пределах допустимого и не приведет к необратимым последствиям.

#### Химическое воздействие

Химическое воздействие в период строительства ША и рекультивации нарушенных земельных участков заключается в возможном химическом загрязнении при размещении отходов производства, а также в случае возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации транспортных средств и техники.

Химическое загрязнение в период эксплуатации ША связано с возможным поступлением в окружающую среду, за пределы шламовых амбаров, буровых сточных вод, которые характеризуются следующими параметрами: щелочной реакцией среды (рН около 9), повышенной минерализацией вследствие содержания солей (в первую очередь хлоридов), незначительным увеличением содержания ионов некоторых тяжелых металлов (в первую очередь, меди и никеля).

Возможность химического воздействия обусловлена фильтрацией и распространением (миграцией) химических веществ с поверхностным стоком в условиях нарушения обваловки шламовых амбаров.

В составе буровых сточных вод (БСВ) содержатся сложные органические вещества, легкорастворимые соли, ионы тяжелых металлов. Высокая минерализация БСВ, возможное наличие в их составе углеводов, миграция солевых компонентов (ионов хлора, натрия, сульфат-ионов, гидрокарбонат-ионов) в горизонтальном и вертикальном направлениях будут являться основными факторами отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров.

На лесных участках наиболее заметными повреждениями древесной растительности является усыхание древесных растений, изменение окраски (пожелтение и побурение) хвои, изменение окраски листьев (побурение и порывление) вечнозеленых и лиственных деревьев.

Предотвращение распространения загрязнений за пределы шламовых амбаров будет осуществляться за счет применения конструктивных решений и природоохранных мероприятий, которые соответствуют следующим требованиям:

1. Объем шламовых амбаров будет рассчитан, исходя из объема образующихся отходов бурения, которые зависят от принятой технологии бурения, объема буровых сточных вод, поверхностных дождевых вод, поступающих в виде атмосферных осадков.

2. В период проведения работ по строительству скважин за уровнем наполнения шламовых амбаров и осветления (осаждения взвешенных частиц) БСВ будет вестись постоянный контроль силами УПРР ПАО «Сургутнефтегаз» (буровым мастером производится ежедневный контроль, откачка жидкой фазы содержимого шламового амбара по мере его наполнения);

3. По периметру каждого шламового амбара будет предусмотрена общая обваловка из минерального грунта высотой не менее 1,0 м над уровнем заполнения шламового амбара.

4. Гидроизоляция дна и стенок шламового амбара глинистым грунтом, с последующим уплотнением и укладкой по слою глинистого грунта слоя сертифицированного гидроизоляционного материала.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										42

5. Для осуществления экологического мониторинга за характером изменения компонентов природной среды в зоне возможного негативного влияния шламовых амбаров будут организованы пункты контроля в районе площадок скважин со шламовыми амбарами на этапе строительства и эксплуатации.

Необходимо отметить, что при соблюдении технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в природные объекты минимальна.

#### 7.5 Воздействие на животный мир

Факторы, оказывающие влияние на состояние животного мира при хозяйственном освоении территории (строительство шламовых амбаров) обычно подразделяют на две группы: факторы прямого и косвенного (опосредованного) воздействия.

В процессе строительства, эксплуатации, вывода из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель площадки скважин со шламовыми амбарами представители животного мира будут испытывать прямое и косвенное воздействие.

*Прямое воздействие* обусловлено использованием земель лесного фонда, являющихся местообитанием и кормовой базой животных, как следствие, миграцией или возможной гибелью животных при проведении строительно-монтажных работ.

*Косвенное воздействие* проявляется в изменении условий существования за счет нарушения местообитаний, сокращения площадей кормовых угодий, возможное загрязнения окружающей среды, усиления действия фактора беспокойства.

Животный мир более не совместим с антропогенной деятельностью, чем другие компоненты окружающей среды. Ареал воздействия на животных шире, чем площадь, непосредственно занимаемая объектом, поскольку жизнедеятельность животных нарушается, помимо изъятия земель, фактором беспокойства, включающим шум от строительных машин, транспорта, появлением незнакомых предметов, освещением площадок строительства, непривычными запахами.

К группе факторов *прямого воздействия* относят:

##### 1. Сокращение и трансформация территорий

При строительстве шламовых амбаров в составе площадок скважин территория не только расчищается от древесной растительности, но и происходит полное уничтожение почвенно-растительного покрова. В результате размещения шламовых амбаров на площадках скважин на землях лесного фонда некоторые представители фауны лишаются определенной части своих кормовых угодий, укрытий, что может подтолкнуть животных к перемещению в другие части ареала.

##### 2. Фактор беспокойства

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. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. При строительстве объектов фактор беспокойства будет выступать в качестве наиболее существенной формы негативного воздействия на животный мир. Действие данного фактора будет достаточно локальным в пространстве и ограниченным во времени, т.к. проявляться оно будет на этапе строительства и будет связано с шумом от работающей техники.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															43

После прекращения воздействия перечисленных, беспокоящих животных, факторов произойдёт относительно быстрое восстановление видовой структуры и плотности животного мира. На первоначальном этапе восстановления растительности в составе животного мира будет характерным участие мелких млекопитающих.

3. В границах проведения земляных работ при строительстве шламовых амбаров на площадках скважин происходит гибель большей части почвенной мезофауны и крупных беспозвоночных. Это воздействие будет происходить на ограниченных площадях, отведенных под строительство объектов. На остальной площади почвенные организмы сохраняются.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире» /21/.

На этапе строительства (присутствие техники и людей, распространение шумов) вокруг строящихся объектов формируются зоны воздействия на животный мир, различающихся между собой степенью оказываемого влияния: в радиусе 50 м – зона сильного воздействия; в радиусе 500 м – зона умеренного воздействия и в радиусе 1500 м – зона слабого воздействия.

На этапе эксплуатации, вывода из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель радиус негативного изменения животного мира территории равен 500 м и выражается главным образом в факторе беспокойства от работающей буровой установки и техники.

Таким образом, при реализации работ по намечаемой деятельности негативные изменения животного мира будут происходить только на участках в границах земельного отвода под шламовые амбары и не вызовут существенных изменений в фауне района проведения работ.

Компенсационные выплаты в отношении объектов животного мира действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены. В отношении объектов животного мира основным является разработка мероприятий по их охране и расчёт затрат на осуществление соответствующих мероприятий. Официальные разъяснения Минприроды России (письмо №15-47/6902 от 12.03.2018) по исчислению размера вреда, причинённого охотничьим ресурсам, представлены в Приложении Н.

## 7.6 Воздействие на водные ресурсы

### Виды воздействия на водные ресурсы при строительстве, эксплуатации, выводе из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель

При строительстве, эксплуатации, выводе из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель выделены следующие основные формы предполагаемого воздействия на водные ресурсы:

- воздействие на гидрологический режим территории: возможное изменение условий питания, движения и разгрузки грунтовых вод при планировочных работах при устройстве шламовых амбаров на площадках скважин;
- косвенное воздействие на водные ресурсы при уничтожении растительного покрова;
- возможное загрязнение поверхностных и подземных вод при размещении отходов бурового шлама в шламовых амбарах в случае аварийных ситуаций;
- возможное загрязнение поверхностных и подземных вод при нарушении гидроизоляции шламовых амбаров;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															44

– возможное загрязнение неочищенными хозяйственно-бытовыми и производственными сточными водами в случае нарушения требований по их сбору.

#### Характеристика водопотребления

В период строительства, вывода из эксплуатации шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель вода расходуется на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающих.

На хозяйственно-питьевые нужды будет использоваться привозная вода питьевого качества с водозаборного узла ПМОП на Талаканском НГКМ ПАО «Сургутнефтегаз» (Республика Саха (Якутия)).

Водопотребление в период эксплуатации (бурение скважин) шламовых амбаров отсутствует.

Объёмы водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды буровых бригад будут рассчитаны в отдельной проектной документации на строительство скважин.

Производственное водопотребление для объектов размещения отходов (шламовых амбаров) отсутствует.

#### Характеристика водоотведения

##### Хозяйственно-бытовое

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрено во временные канализационные ёмкости объемом 4 м<sup>3</sup>. По мере накопления хозяйственно-бытовые сточные воды откачиваются спецтехникой и вывозятся на существующие канализационные очистные сооружения КОС-1000 площадки ПМОП Талаканского НГКМ ПАО «Сургутнефтегаз» (Республика Саха (Якутия)) для очистки с последующим использованием в системе ППД.

Согласно «Юридическому заключению по вопросу правомерности признания сточных вод отходом» (Центр правового обеспечения природопользования, г. Москва) и письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 04.04.2017 г. №12-47/9678 (размещено на официальном сайте КонсультантПлюс [www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)) хозяйственно-бытовые сточные воды, подлежащие очистке на очистных сооружениях, не являются отходами.

##### Буровые сточные воды и атмосферные осадки

При строительстве ША водоотведение отсутствует. В холодный период времени года территория строительства полностью будет очищаться от снега, талые воды при этом не образуются. Атмосферные осадки в теплый период времени частично испаряются, частично фильтруются в насыпное основание площадок скважин в границах обвалования.

При эксплуатации ША (бурение скважин) в ША вместе с БШ поступают БСВ, которые подлежат отстою и откачке.

Жидкая фаза (БСВ, поверхностные дождевые воды) откачивается из каждого шламового амбара после окончательного отстоя и осветления при помощи насосного агрегата в автоцистерны. Далее жидкая фаза вывозится на существующие очистные сооружения центрального пункта сбора нефти (ЦПС) Талаканского НГКМ и дожимных насосных станций (ДНС) НГДУ «Талаканнефть». В последующем (после прохождения полного цикла очистки) очищенная жидкая фаза (БСВ, дождевые воды) используется в системе ППД.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

45



классу опасности для окружающей природной среды, утвержденными Приказом МПР России от 15.06.2001 г. №511 на основе результатов проведения количественного химического анализа компонентного состава отходов, заключений и протоколов результатов биотестирования.

Перечень, состав, физико-химические свойства отходов, образующихся при строительстве, эксплуатации, выводе из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель представлены ниже (Таблица 7.2).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

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

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

Таблица 7.2 – Перечень, состав, физико-химические свойства отходов, образующихся при строительстве, эксплуатации, выводе из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель

Источник образования	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Состав, физико-химические свойства	
			для ОС	для человека	агрегатное состояние	состав отхода
<i>Строительство шламовых амбаров*</i>						
<i>Строительство объектов. Хозяйственно-бытовая деятельность работающих</i>	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V	IV	дисперсные системы	пищевые остатки 100%
	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	V	V	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	картон – 86,559 %, пластмасса – 7,351 %, полиэтилен – 6,09 %
	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон 43,279%, пищевые остатки 18,274%, текстиль, х/б 6,703%, пластмасса 8,610%, стекло 5,391%, полиэтилен 8,102%, древесина 6,753%, резина 2,888%
	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон 21,856%, пищевые остатки 41,204%, текстиль, х/б 8,149%, пластмасса 7,354%, металлический лом 4,486%, стекло 3,845%, керамика 3,578%, резина 1,881%, полиэтилен 7,647%
<i>Производственная деятельность работающих</i>	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	III	изделия из волокон	текстиль 93,220%; нефтепродукты 6,780%

14357-ПОВОС.ТЧ

Формат А4

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

Изм.	
Коп.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

14357-ПОВОС.ТЧ

Источник образования	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Состав, физико-химические свойства	
			для ОС	для человека	агрегатное состояние	состав отхода
<i>Производственная деятельность работающих</i>	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	IV	изделия из нескольких волокон	текстиль, х/б 90,945%, нефтепродукты 9,055%
<i>Эксплуатация шламовых амбаров</i>						
<i>Эксплуатация шламовых амбаров в период строительства скважин</i>	Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой	2 91 125 21 39 4	IV	IV	твёрдое в жидком	порода (песок) – 59,359%, нефтепродукты – 0,012%, хлориды – 10,403%, органическое вещество – 1,250%, свинец – 0,001%, цинк – 0,006%, медь – 0,002%, никель – 0,001%, кобальт – 0,002%, железо – 1,008%, марганец – 0,088%, хром – 0,003%, сухой остаток – 7,465%, вода – 20,4%
	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 21 39 4	IV	IV	прочие дисперсные системы	нефтепродукты -0,1229%; железо – 6,04%; марганец – 0,2735%; хром – 0,0078%; медь – 0,0051%; никель – 0,0049%; кобальт – 0,0069%; цинк – 0,0077%; свинец – 0,0011%; хлориды – 2,9825%; азот аммонийный – 0,0027%; порода (песок) – 64,6556%; фосфат-ион – 0,2893%; влажность (вода) – 25,60%.
<i>Эксплуатация шламовых амбаров. Крепление скважин</i>	Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	V	IV	твёрдое	цемент 100%

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

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

14357-ПОВОС.ТЧ

Источник образования	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Состав, физико-химические свойства	
			для ОС	для человека	агрегатное состояние	состав отхода
<i>Вывод из эксплуатации ША, рекультивация нарушенных земель *</i>						
<i>Производственная деятельность рабочих</i>	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	III	изделия из волокон	текстиль 93,220%; нефтепродукты 6,780%
<i>Хозяйственно-бытовая деятельность работающих</i>	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон 21,856%, пищевые остатки 41,204%, текстиль, х/б 8,149%, пластмасса 7,354%, металлический лом 4,486%, стекло 3,845%, керамика 3,578%, резина 1,881%, полиэтилен 7,647%
<i>Хозяйственно-бытовая деятельность работающих</i>	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон 43,279%, пищевые остатки 18,274%, текстиль, х/б 6,703%, пластмасса 8,610%, стекло 5,391%, полиэтилен 8,102%, древесина 6,753%, резина 2,888%
	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	V	V	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	картон – 86,559 %, пластмасса – 7,351 %, полиэтилен – 6,09 %
<i>Вывод из эксплуатации, рекультивация нарушенных земель</i>	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	IV	изделия из нескольких волокон	текстиль, х/б 90,945%, нефтепродукты 9,055%
<i>Упаковочные материалы</i>	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	V	IV	изделие из одного материала	Полиэтилен - 100%

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

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

Источник образования	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Состав, физико-химические свойства	
			для ОС	для человека	агрегатное состояние	состав отхода
<i>Питание рабочих</i>	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V	IV	дисперсные системы	пищевые остатки 100%

Примечание – в период строительства, выводе из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель отходы от жизнедеятельности персонала будут образовываться на территории размещения административных и бытовых площадок и приводятся справочно.

14357-ПОВОС.ТЧ



производства и потребления, т.к. не подлежат удалению в места накопления, размещения.

Строительство, вывод из эксплуатации ША и рекультивация нарушенных земель

В период строительства, вывода из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель будут образовываться отходы IV и V классов опасности.

Отходы IV, V класса опасности подлежат вывозу и передаче на специализированный полигон твердых бытовых и промышленных отходов (ТБ и ПО), расположенный на территории Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район. Прием отходов на полигон осуществляется в соответствии с Лицензией Общества.

Полигон ТБ и ПО Талаканского НГКМ введен в действие в 2007 году и предназначен для захоронения твердых бытовых и промышленных отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации объектов нефтедобычи, не подлежащих использованию и обезвреживанию на специализированных установках, заключение государственной экологической экспертизы №37 от 26.03.2007 г. (номер в ГРОРО 14-00063-3-00692-311014).

Сведения об объекте размещения отходов представлены ниже (Таблица 7.3).

Таблица 7.3 – Сведения о полигоне утилизации твёрдых бытовых и промышленных отходов Талаканского месторождения НГДУ «Талаканнефть»

1. Инвентарный № объекта		11609727		2. Назначение объекта		Захоронение, хранение сроком до 3 лет	
3. Производственное подразделение				НГДУ «Талаканнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»			
4. Место нахождения объекта	Наименование полное		Полигон твёрдых бытовых и промышленных отходов Талаканского НГКМ Центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения, Талаканское месторождение, Центральный блок Талаканского НГКМ лиц.участок				
	Наименование краткое		Полигон ТБ и ПО НГДУ «Талаканнефть»		ОКАТО		98227
	Адрес юридический		628400, Российская Федерация, Тюменская область, г. Сургут, ул. Кукуевецкого,1				
	Адрес почтовый		628400, Российская Федерация, Тюменская область, г. Сургут, ул. Энтузиастов 30/1				
5. Год ввода в эксплуатацию		2007 г.		6. Год окончания эксплуатации		2027г.	
7. Площадь объекта, га		39,03		8. Ширина СЗЗ, м		500	

Техническое обслуживание, заправка и мытье автотранспорта и дорожно-строительной техники, используемых на строительстве объектов, лакокрасочные работы (при необходимости) предусматриваются на центральных базах генподрядных строительных организаций ПАО «Сургутнефтегаз». Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в котором учтены отходы при техническом обслуживании автотранспорта, разработан и согласован. Отходы в процессе эксплуатации автотранспорта и дорожно-строительной техники при реализации работ по данному проекту не образуются.

Отходы V класса опасности от растаривания материалов для рекультивации «Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной» подлежат накоплению в контейнерах, установленных на площадках проведения работ и передаче на переработку лицензированному предприятию-потребителю в соответствии с заключенным договором.

Персонал, задействованный при выполнении работ по строительству, выводу из эксплуатации ША и рекультивации нарушенных земель, доставляется к местам проведения работ вахтовым автотранспортом с площадки размещения бытовых и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

административных помещений, которые расположены на территории ближайших карьеров разрабатываемого месторождения.

На расстоянии не менее 50 м от площадок размещения бытовых и административных помещений располагаются площадки для базирования строительной техники. Устройство шламовых амбаров осуществляется в период инженерной подготовки площадок кустовых при помощи землеройной техники и бульдозера, задействованной при строительстве площадок в короткий период времени при этом отходы не образуются.

Отходы от жизнеобеспечения работающего персонала образуются на территории площадок размещения административных и бытовых помещений и воздействия на объекты намечаемой деятельности не оказывают.

Потребность в туалетах удовлетворяется за счет переносных биоуалетов и установки их вблизи мест производства работ.

#### Эксплуатация шламовых амбаров

Эксплуатация шламовых амбаров начинается с момента начала складирования отходов, образующихся при бурении скважин, и заканчивается с началом работ по рекультивации земель, нарушенных при строительстве площадок скважин со шламовыми амбарами и размещении в шламовых амбарах отходов бурения.

При *бурении скважин* после прохождения отработанного бурового раствора через систему очистки бурового раствора образуются отходы IV класса опасности – «Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой», «Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров», которые подлежат размещению в шламовых амбарах.

При *креплении* (разбурировании цементного стакана) образуется вид отхода «Отходы цемента в кусковой форме» – V класса опасности, который также подлежит размещению в шламовых амбарах.

На стадии разработки проектной документации будет произведен расчет платежей за *негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов* производства. Расчет размеров платежей проведен согласно действующим нормативным документам /38/ по формуле:

$$\Pi_{\text{лр}} = \sum_{i=1}^n M_{\text{л}j} \times H_{\text{пл}j} \times K_{\text{от}} \times K_{\text{л}} \times K_{\text{ст}}$$

где:  $M_{\text{л}j}$  – платежная база за размещение отходов j-го класса опасности, определяемая лицом, обязанным вносить плату, за отчетный период как масса или объем размещенных отходов в количестве, равном или менее установленных лимитов на размещение отходов, тонна (куб.м);

$H_{\text{пл}j}$  – ставка платы за размещение отходов j-го класса опасности (руб./т). Ставка платы за отход V класса составляет 17,3 руб./т, за отход IV класса – 663,2 руб./т /39/. Ставка платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) составляет 95,0 руб. в 2018 году /41/.

$K_{\text{от}}$  – дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

$K_{л}$  – коэффициент к ставке платы за размещение отходов j-го класса опасности за объем или массу отходов производства и потребления, размещенных в пределах лимитов на их размещение, а также в соответствии с отчетностью об образовании, использовании, обезвреживании и о размещении отходов производства и потребления, представляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами, равный 1;

$K_{ст}$  – стимулирующий коэффициент к ставке платы за размещение отходов j-го класса опасности, принимаемый в соответствии с пунктом 6 статьи 16\_3 Федерального закона «Об охране окружающей среды» /1/:

– коэффициент 0,3 при размещении отходов производства и потребления, которые образовались в собственном производстве, в пределах установленных лимитов на их размещение на объектах размещения отходов, принадлежащих юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности либо ином законном основании и оборудованных в соответствии с установленными требованиями.

1,04 – коэффициент, введенный дополнительно к иным коэффициентам, согласно Постановлению Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» от 29.06.2018 №758 /41/.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

### 8 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, А ТАК ЖЕ ПРИ АВАРИЯХ

#### 8.1 Основные направления организации производственного экологического контроля в ПАО «Сургутнефтегаз»

Производственный экологический контроль (ПЭК) – контроль предприятия за своей деятельностью в области природопользования и охраны окружающей среды.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

К основным задачам ПЭК относятся:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;
- контроль выполнения технологии производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- контроль за выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- организация и обеспечение деятельности по предупреждению аварийных ситуаций;
- контроль ведения документации по охране окружающей среды;
- контроль за своевременным представлением информации в уполномоченные государственные органы;
- контроль за экологическим информированием и образованием персонала;
- контроль за соблюдением режима охраны и использования ООПТ;
- контроль за состоянием компонентов окружающей среды в районе потенциальных источников негативного воздействия.

В соответствии с ГОСТ Р 56062-2014 к формам проведения ПЭК относятся:

- инспекционный контроль;
- производственный эколого-аналитический контроль;
- производственный экологический мониторинг.

Общество осуществляет производственный экологический контроль в соответствии с требованиями национальных стандартов Российской Федерации: ГОСТ Р 56059-2014, ГОСТ Р 56060-2014, ГОСТ Р 56061-2014, ГОСТ Р 56062-2014, ГОСТ Р 56063-2014. ПЭК проектируемых объектов выполняется силами следующих служб:

- управлением экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз», отдел охраны окружающей среды УПРР;
- научно-исследовательским и проектным институтом «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» в порядке авторского надзора;
- аккредитованными лабораториями ОАО «Сургутнефтегаз».

Основные направления ведения ПЭК при реализации настоящего проекта:

- контроль наличия необходимой документации в области охраны окружающей среды;
- контроль работы техники, оборудования;
- контроль за охраной водных ресурсов;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист 56

- контроль за обращением с отходами;
- контроль за охраной атмосферного воздуха;
- контроль состояния компонентов окружающей среды (производственный экологический мониторинг).

## 8.2 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) шламовых амбаров

### *Контроль наличия разрешительной документации в области охраны окружающей среды*

В рамках ведения ПЭК предусмотрен контроль наличия необходимой документации:

- положительных заключений государственной экологической экспертизы и иных установленных законодательством государственных экспертиз;
- проекта рекультивации нарушенных земель;
- утвержденных в установленном порядке проектов нормативов (ПДВ, ПНООЛР);
- разрешительной документации (разрешение на выброс ЗВ в атмосферу, лимиты на размещение отходов);
- программы мониторинга окружающей природной среды и состояния недр по лицензионным участкам Общества;
- графиков ПЭК.

### *Производственный экологический контроль работы строительной техники, оборудования*

Производственный экологический контроль работы строительной техники, оборудования включает:

- периодические проверки технического состояния техники, фланцевых соединений технологического оборудования;
- капитальный и текущий ремонт техники и оборудования в целях предупреждения возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- своевременное техническое обслуживание автотранспорта и дорожно-строительной техники.

### *Производственный экологический контроль за охраной водных ресурсов*

При осуществлении ПЭК за охраной водных ресурсов выполняется:

- контроль соответствия сточных вод требованиям ОСТ 39-225-88 в связи с тем, что все сточные воды, образующиеся при производстве работ на площадках скважин, не сбрасываются на рельеф, а подлежат утилизации (закачке в коллектор нефтесбора). При этом сточные воды не нормируются, получение НДС не требуется.
- мониторинг состояния поверхностных вод (при наличии водных объектов на расстоянии менее 500 м до площадки скважины) – в рамках ПЭМ.

### *Производственный экологический контроль при обращении с отходами*

Производственный экологический контроль при обращении с отходами в Обществе регламентирован локальным документом «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами, введенным в действие приказом ОАО «Сургутнефтегаз» от 13.11.2008 г. №2834, согласованным уполномоченными органами контроля.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										57

В рамках реализации настоящего проекта ПЭК в области обращения с отходами заключается в контроле:

- наличия согласованного проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- на соответствие установленным нормативам образования отходов и лимитам на их размещение;
- наличия свидетельств на право обращения с отходами у лиц, ответственных за обращение с отходами;
- соблюдения правил накопления отходов;
- своевременного вывоза накопленных отходов;
- наличия и правильности ведения журналов первичного учета движения отходов;
- наличия графиков мониторинга компонентов природной среды в районе площадок скважин;
- наличия на производственной площадке схемы с нанесением на ней мест накопления отходов, с указанием вида отходов и количества контейнеров;
- наличия утвержденной руководителем структурного подразделения инструкции по приему отходов на полигон, согласованной территориальным органом ГСЭН;
- наличия утвержденной руководителем структурного подразделения программы экологического контроля по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду.

#### *Производственный экологический контроль за охраной атмосферного воздуха*

При осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

ПЭК на источниках загрязнения атмосферы за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проводится лицом, ответственным за осуществление воздухоохранной деятельности структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с планом-графиком контроля, утвержденным руководителем структурного подразделения ОАО «Сургутнефтегаз» и территориальным управлением Росприроднадзора в составе проекта нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу.

При выборе приборов, методов и средств контроля загрязнения атмосферного воздуха структурное подразделение ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется действующими нормативными документами. Согласно требованиям ГОСТ 17.2.3.02-2014 контроль за выбросами загрязняющих веществ и соблюдением ПДВ на источниках выбросов проводится по методикам, использованным при инвентаризации. При использовании расчетных методов контролируются основные параметры, входящие в расчетные формулы. При необходимости выполнения эколого-аналитического контроля соблюдения нормативов допустимого воздействия на атмосферный воздух привлекаются лаборатории, аккредитованные в установленном порядке.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов проектируемых объектов будет установлен в разделе «Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Периодичность производственного контроля может корректироваться по усмотрению органов государственного контроля по охране атмосферного воздуха с учетом экологической обстановки.

*Программа производственного контроля при производстве работ с выбуренными породами* включает:

- ведение документации, включая протоколы, журналы учета и разрешения на производство работ, положениями, нормами и правилами, действующими в Российской Федерации и внутренние распорядительные документы Общества;
- операционный контроль состава бурового шлама по завершению работ;
- инструментальный контроль осуществляется на всех этапах строительства;
- надзор за эксплуатацией и проверкой контрольно-измерительной и испытательной аппаратуры;
- авторский надзор.

*Производственный контроль при рекультивации*

На этапе технической рекультивации производственный экологический контроль заключается в следующем:

- контроль соответствия выполнения работ разделу рекультивации земель;
- контроль качества очистки участка строительства от порубочных остатков и других строительных отходов;
- контроль качества планировочных и укрепительных работ.

На этапе биологической рекультивации важным элементом производственного экологического контроля являются комплексные наблюдения за развивающейся растительностью.

При посеве травосмеси на первом этапе, продолжительностью не менее 2 лет, выполняется контроль соблюдения приемов агротехники с целью эффективного завершения этапа. Наблюдения выполняются ежегодно в период максимального развития травостоя и включают: геоботаническое описание, определение проективного покрытия травостоя, высоты основной массы травостоя, преобладающие и аспектирующие виды. Производится описание почвенного разреза, при этом особое внимание уделяется характеру задернения, плотности дернины, с обязательным её измерением, указываются, при необходимости, агротехнические мероприятия для усиления зарастания. Определяется механическая прочность верхнего слоя почвы с растительностью. Этап «интенсивной рекультивации» можно считать законченным при следующих условиях: общая продуктивность зеленой массы – 70-80 ц/га; проективное покрытие – 60-70 %; суммарная прочность дернины – 12,6 кг/см<sup>2</sup>; биологическая прочность – 7,6 кг/см<sup>2</sup>; сопротивление давлению верхнего слоя почвы – 5,0 кг/см<sup>2</sup>.

На втором этапе производственный экологический контроль за биотой проводится с целью предотвращения завершения нежелательных нарушений и определения завершения восстановления природной экосистемы. Наблюдения необходимо проводить за восстановлением природного биоразнообразия и замещением культурного сообщества флоры природным биогеоценозом. Повторные наблюдения осуществляются через 3-4 года, при этом отмечается состав и обилие внедряющихся видов, преобразование структуры растительного сообщества и морфологического строения верхних слоев почвы.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

*Контроль состояния компонентов окружающей среды (производственный экологический мониторинг).*

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, её загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, её загрязнения на территории субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

Целью ПЭМ в период строительства и эксплуатации промышленных объектов является обеспечение информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой для контроля соблюдения нормативов качества компонентов природной среды, предотвращения негативного воздействия объекта, ликвидации его последствий.

Задачами производственного экологического мониторинга являются:

- регулярные наблюдения за состоянием и изменением окружающей среды в районе расположения техногенных объектов;
- прогноз изменения состояния окружающей среды;
- разработка мероприятий по снижению и предотвращению негативного воздействия техногенных объектов.

Объектами производственного экологического мониторинга, подлежащими регулярному наблюдению и оценке, в зависимости от специфики хозяйственной деятельности предприятия, являются:

- природные ресурсы, а также сырье, материалы, реагенты, препараты, используемые в процессе хозяйственной деятельности;
- источники образования отходов, в том числе производства, цеха, участки, технологические процессы и отдельные технологические стадии;
- источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- объекты размещения и обезвреживания отходов;
- природные объекты и комплексы, расположенные в границах промышленной площадки предприятия, где осуществляется природопользование, а также в санитарно-защитной зоне;
- готовая продукция и др.

Производственный экологический мониторинг в ПАО «Сургутнефтегаз» организован в двух направлениях:

**1. Мониторинг окружающей среды на территории лицензионного участка**

В данном случае намечаемая деятельность по строительству шламовых амбаров планируется в границах Рассохинского лицензионного участка.

В соответствии с лицензионным соглашением об условиях пользования недрами Рассохинского участка, расположенного на территории Иркутской области, оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории проводилась с 2007 по 2008 годы. С 2009 года выполняются работы по ведению мониторинга окружающей природной среды на основании Графика отбора проб компонентов природной среды при ведении мониторинга окружающей природной среды на Рассохинском лицензионном участке Общества в 2009.

В 2016 году работы продолжены в соответствии с согласованной «Программой мониторинга окружающей природной среды и состояния недр на этапе геологического изучения Рассохинского лицензионного участка». Для контроля возможного техногенного воздействия объектов Общества (разведочной скважины №282-1П) отбор проб выполнялся в соответствии с «Графиком отбора проб

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															60

компонентов природной среды для проведения мониторинга влияния шламовых амбаров на состояние окружающей среды на лицензионных участках УПРР в Восточной Сибири на 2016 год». Объекты исследований: грунтовые воды, почвы, атмосферный воздух.

Производственный экологический контроль выполняется силами следующих служб:

- управлением экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»;
- отделом охраны окружающей среды УПРР ПАО «Сургутнефтегаз»;
- научно-исследовательским и проектным институтом «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» в порядке авторского надзора.

## 2. ПЭМ в зоне возможного негативного воздействия техногенных объектов

При реализации намечаемой деятельности техногенными объектами являются шламовые амбары на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ. Согласно ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения» шламовые амбары подлежат производственному экологическому мониторингу как объект размещения отходов. Данные мониторинга, полученные в результате отбора проб в районе шламового амбара, позволяют составить наиболее достоверную оценку техногенного воздействия шламового амбара на компоненты природной среды.

Производственный экологический контроль (мониторинг) проектируемых шламовых амбаров будет производиться, в зоне возможного неблагоприятного воздействия, в течение всего периода строительства, эксплуатации и до завершения биологического этапа рекультивации, сдачи земель в лесной фонд Российской Федерации (арендодателю) или до момента снятия шламового амбара с учета в государственном реестре объектов размещения отходов /38/.

Данные мониторинга, полученные в результате отбора проб в районе шламовых амбаров, позволяют составить наиболее достоверную оценку техногенного воздействия на компоненты природной среды.

Для оценки состояния компонентов природной среды в зоне возможного неблагоприятного воздействия проектируемых шламовых амбаров на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ будет осуществляться:

- мониторинг состояния и загрязнения почв;
- мониторинг состояния и загрязнения поверхностных вод (если расстояние от площадок до водного объекта менее 500 м);
- мониторинг состояния и загрязнения грунтовых вод;
- мониторинг состояния и загрязнения атмосферного воздуха;
- мониторинг состояния растительного покрова.

Критерием выбора точек отбора проб почвы, грунтовой воды является направление поверхностного стока.

Рядом с каждой площадкой скважины на расстоянии 50 м от шламового амбара по направлению линий поверхностного стока устанавливается контрольная точка. Фоновая точка устанавливается в зоне, не подверженной воздействию амбара, на расстоянии 50 м в направлении, противоположном направлению стока. В фоновой и контрольной точках отбираются пробы почвы и грунтовой воды. В контрольной и фоновой точках пробы почв отбираются из верхних горизонтов до глубины 50 см, из прикопок – пробы грунтовой воды из зоны аэрации (верховодки).

Сравнение диапазона значений определяемых показателей в контрольных и фоновых точках позволит определить состояние почв и грунтовых вод.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										61

### Мониторинг состояния и загрязнения поверхностных вод

При наличии водотока либо сточного (проточного) озера на расстоянии менее 500 м от площадки скважины, где предусмотрено размещение шламового амбара, производится отбор поверхностных вод из этого водного объекта. Необходимость установки точек отбора проб из водных объектов будет определена на стадии проектирования. На временных (пересыхающих) водотоках установка таких точек не предусматривается.

В качестве фоновых показателей поверхностных вод будут использованы значения ПДК и результаты, полученные при определении текущего фонового уровня загрязнения территории соответствующего лицензионного участка, на котором находится шламовый амбар.

### Мониторинг состояния и загрязнения атмосферного воздуха

Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется в одной точке, которая определяется в зависимости от направления ветра (на расстоянии 50 м от площадки). Одновременно с отбором проб воздуха определяют следующие метеорологические параметры – направление и скорость ветра, температуру и влажность воздуха, состояние погоды.

#### Отбор проб

Отбор проб бурового шлама будет производиться при заполнении буровым шламом выемки шламового амбара. Пробы отбираются со шнека или с козырька вибросита, т.е. с последней точки перед сбросом в шламовый амбар.

Отбор проб производится с учётом требований:

- ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» /29/;
- ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа» /30/;
- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» /31/;
- РД 52.04.186–89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» /32/.
- ПНДФ 12.4.2.1 – 99 «Отходы минерального происхождения. Рекомендации по отбору и подготовке проб. Общие положения» /336/.

Отбор проб сопровождается составлением акта отбора проб, далее пробы доставляются в лабораторию, где заполняется акт-приема проб. После проведения всех необходимых исследований составляются протоколы результатов исследования.

Перечень компонентов и показателей, определяемых при мониторинге проектируемых площадок скважин со шламовыми амбарами, представлен ниже (Таблица 8.1).

Таблица 8.1 – Перечень компонентов и показателей, определяемых при мониторинге проектируемых площадок скважин со шламовыми амбарами

Компоненты природной среды и буровой шлам	Исследуемые параметры
Атмосферный воздух	метан, оксид углерода, диоксиды серы, оксид азота, диоксид азота
Почвы	рН, хлориды, нефтепродукты, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром, медь, кадмий, кобальт
Грунтовые воды	рН, хлориды, нефтепродукты, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром, медь, кадмий, кобальт

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							62

Компоненты природной среды и буровой шлам	Исследуемые параметры
Поверхностные воды	pH, катионы аммония, нитраты, БПК полный, фосфаты, сульфаты, хлориды, АПАВ, нефтепродукты, фенолы, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть, хром, медь, токсичность
Буровой шлам	pH, ионы аммония, хлориды, сульфаты, алюминий, железо, нефтепродукты, свинец, цинк, марганец, никель, хром, медь, кадмий, кобальт, мышьяк, селен, молибден, токсичность
Растительный покров	тип растительности, жизненность, состояние, изменения/нарушения растительного покрова

Периодичность мониторинга (контроля) в районе каждого шламового амбара приведена ниже (Таблица 8.2).

Таблица 8.2 – Периодичность наблюдений при мониторинге шламовых амбаров

Период существования шламового амбара	Контролируемые компоненты природной среды	Периодичность отбора проб
Строительство шламового амбара, до начала бурения	почвы (2 пробы) грунтовые воды (2 пробы) атмосферный воздух (1 проба) растительный покров*.	1 раз
Эксплуатация шламового амбара (размещение бурового шлама во время бурения)	почвы (2 пробы), грунтовые воды (2 пробы) атмосферный воздух (1 проба) буровой шлам растительный покров*.	1 раз в год
Рекультивация шламового амбара (после окончания бурения скважины)	почвы (2 пробы) грунтовые воды (2 пробы) атмосферный воздух растительный покров*.	1 раз в год
До момента сдачи земель в лесной фонд РФ (арендодателю) или до момента снятия шламового амбара с учёта в государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОРО)	почвы (2 пробы) грунтовые воды (2 пробы) атмосферный воздух (1 проба) растительный покров*.	ежегодно, 1 раз в год
Примечание: * – В случае если период строительства и/или эксплуатации шламового амбара приурочен к периоду покоя растительности, мониторинг растительного покрова на этих этапах не проводится		

На территории Иркутской области исследования будут выполняться силами аккредитованной производственно-исследовательской лаборатории цеха научно-исследовательских и производственных работ (ПИЛ ЦНИПР) НГДУ «Талаканнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (аттестат аккредитации от 20.11.2014 г. №РОСС RU. 0001.517587).

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды» /34/, включенным в область аккредитации лаборатории.

Сравнение диапазона значений определяемых показателей в контрольных и фоновых точках позволит оценить воздействие шламового амбара на состояние почв, грунтовых вод. В качестве фоновых показателей поверхностных вод будут использованы значения ПДК и результаты, полученные при определении текущего фонового уровня загрязнения территории соответствующего лицензионного участка, на котором находится шламовый амбар. Оценка качества атмосферного воздуха

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							63

будет проводиться на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с фоновыми показателями и с нормативами ПДК, ОБУВ.

При обнаружении статистически значимых различий производится обследование с целью выявления источника загрязнения. Работы, являющиеся причиной загрязнения, должны быть остановлены и приняты меры по ликвидации источника загрязнения.

#### Мониторинг растительного покрова

В соответствии с п.16 Порядка проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах воздействия на окружающую среду, утвержденного приказом Минприроды России от 04.03.2016 г. №66 /35/, необходимость ведения мониторинга растительности определяется по результатам оценки состояния грунтовых вод и/или почв при наличии свидетельств об их загрязнении.

В случае выявления повышенных концентраций загрязняющих веществ в почвах и грунтовых водах, а также признаков изменения состояния растительного покрова в районе размещения шламовых амбаров организуется полевой выезд на участок с целью наземного обследования территории.

Наблюдения необходимо проводить по стандартной геоботанической методике. Также при необходимости выполняется описание почвенных разрезов, отбор проб почв и грунтовых вод. По результатам обследования устанавливаются причины изменений и разрабатываются мероприятия по их устранению и предупреждению.

При обнаружении химического загрязнения в зоне влияния шламового амбара, а также в случае аварийной ситуации с попаданием загрязняющих веществ за пределы шламового амбара при необходимости проводится отбор проб растительного материала для анализа содержания поллютантов, перечень которых зависит от характера загрязнения.

### 8.3 Производственный экологический контроль при аварийной ситуации

В случае возникновения аварийной ситуации (разлива нефтяной жидкости, пожара) возможно загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова, водных объектов, грунтовых вод.

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов в Обществе разработаны и утверждены в установленном порядке следующие документы:

1. В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде, согласно приказа №3005 от 04.10.2012 г, утвержденного генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым, введен в действие с 15.10.2012 г. «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз» (далее ПЛАРН).

ПЛАРН утвержден генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым 20.09.2012 г, Управлением Федеральной поддержки МЧС России

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

письмо исх.№22-2-1016 от 13.07.2012 г, Департаментом добычи и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики РФ письмо исх.№05-854 от 17.08.2012 г.

2. Стандарт организации «Рекультивация нефтезагрязненных земель на различных типах почв (СТО 12-2017), который утвержден и введен в действие приказом Общества от 17.05.2017 г. №1141.

Настоящий стандарт устанавливает технологию восстановления нефтезагрязненных нефтью долинных лесоболотных и болотных участков, содержит методы оценки степени загрязнения земель нефтью и способы их рекультивации на территории хозяйственной деятельности Общества.

При возникновении аварийной ситуации, в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Отбор проб компонентов природной среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Выполнение количественного химического анализа производится по методикам, внесенным в РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды» /34/, включенным в область аккредитации лаборатории.

Количество проб (воды, почвы) определяется в каждом случае отдельно. В результате лабораторного контроля должна быть четко определена зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно установлен перечень загрязняющих веществ. Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

#### *Действия при возникновении аварийной ситуации на шламовом амбаре*

Аварийная ситуация на ША возможна при разрушении элементов конструкции шламового амбара, сопровождающимся выходом незначительного объема БСВ за его пределы.

Возможный разлив БСВ будет локализован в границах обвалованной площадки скважины. Негативное влияние на компоненты природной среды вне границ площадки скважины оказано не будет.

Устранение последствий разрушения конструкции шламового амбара осуществляется по следующей схеме:

– откачка жидкой фазы в специальную емкость с последующим вывозом на ближайшую ДНС ПАО «Сургутнефтегаз»;

– восстановление разрушенного элемента путем отсыпки минеральным грунтом до проектных отметок;

– отбор и анализ проб грунта с участка, в границах которого были локализованы жидкая фаза и отходы бурения, на содержание характерных для буровых сточных вод и бурового шлама химических веществ.

Работы по ликвидации последствий аварийных ситуаций считаются завершенными после подтверждения лабораторными исследованиями отсутствия загрязняющих веществ в пробах грунта, подземной воды с места локализации.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															65



техники. Вредными (опасными) для организма человека являются вибрации с частотами 6...12 Гц.

Вибрационное воздействие на окружающую среду (почвы, грунты) будет ограничено размерами площадки проведения работ и временным периодом работы техники и автотранспорта.

При работе с вибрирующим оборудованием необходимо соблюдать:

- поддержание технического состояния машин, своевременное проведение планового и предупредительного ремонта машин;
- применение средств индивидуальной защиты от вибрации;
- введение и соблюдение режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека.

#### *Мероприятия по защите от вибрации*

Основными мероприятиями по защите от вибрации являются:

- использование сертифицированного оборудования;
- соответствующее техническое обслуживание техники;
- временное выключение неиспользуемой вибрирующей техники;
- надлежащее крепление вибрирующей техники, предусмотренное правилами ее эксплуатации;
- виброизоляция машин и агрегатов.

По сравнению с шумовым воздействием общая вибрация распространяется на значительно меньшие расстояния и носит локальный характер, поскольку подвержена быстрому затуханию в грунте. Распространение вибрации в грунте также зависит от его динамических характеристик. Так, например, в мягком грунте вибрации будут затухать быстрее, чем в твёрдом.

Воздействие источников локальной вибрации ожидается незначительным при использовании средств индивидуальной защиты и выполнении мероприятий и рекомендаций, направленных на снижение воздействия локальной вибрации.

#### *Электромагнитное воздействие*

На всех этапах работ персоналом используются средства УКВ радиосвязи: ретрансляторы, стационарные радиостанции, мобильные радиостанции, а также портативные рации. Диапазон используемой полосы радиочастот 146-174 МГц.

Используемое стандартное сертифицированное оборудование является источником воздействия ЭМП на человека. Уровень ЭМИ устройств, используемых персоналом в период работ, низкий, так как они рассчитаны на ношение и пользование людьми, и имеют необходимые гигиенические сертификаты.

Основными мероприятиями по защите от электромагнитного излучения является:

- использование сертифицированных технических средств (средств связи) с наиболее низким уровнем электромагнитного излучения;
- выбор рациональных режимов работы;
- рациональное размещение источников ЭМП, соблюдение правил безопасной эксплуатации источников ЭМП.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

### 9.2 Мероприятия по охране недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова

Мероприятия по охране недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова включают:

- размещение объектов намечаемой деятельности вне границ особо охраняемых природных территорий;
- соблюдение границ отвода земель и технологии проведения земляных работ;
- недопущение несанкционированных проездов строительной техники за границами земельного отвода;
- производство строительных работ в зимний период, что уменьшает воздействие на почвенно-растительный покров в зоне влияния объектов намечаемой деятельности;
- консолидация насыпей с уплотнением площадок со шламовыми амбарами, что резко снижает коэффициент фильтрации и предотвращает возможное распространение химических веществ из шламовых амбаров;
- устройство шламовых амбаров внутри обвалования площадок скважин, высотой не менее 1,0 м, для предотвращения распространения химических веществ (в том числе от возможных проливов ГСМ в случае аварийной ситуации) с поверхностными водами от атмосферных осадков;
- заправка, мытье и обслуживание автотранспорта и дорожно-строительной техники, используемых на этапах строительства, эксплуатации и рекультивации объектов, предусматривается на центральных базах генподрядных строительных организаций Общества;
- расчёт объёмов шламовых амбаров, согласно принятой технологии бурения, для сбора образующегося объёма буровых сточных вод, поверхностных дождевых вод, поступающих в виде атмосферных осадков;
- устройство уклона площадок скважин в сторону шламовых амбаров, что позволяет собирать дождевые воды в период эксплуатации шламовых амбаров;
- применение в процессе строительных и буровых работ материалов и реагентов, имеющих согласованные в установленном порядке показатели токсичности (ПДК, ОБУВ, ЛД50 и др.) и класс опасности не выше четвёртого;
- укрепление обваловки шламовых амбаров;
- по дну и стенкам каждого шламового амбара предусматривается гидроизоляция, устройство которой включает укладку слоя сертифицированного гидроизоляционного материала;
- постоянный контроль за уровнем жидкой фазы в шламовом амбаре буровым мастером;
- откачка неиспользуемых, осветлённых естественным способом буровых сточных вод и вывоз на ближайшую существующую ДНС ПАО «Сургутнефтегаз» для дальнейшего использования в системе ППД;
- организация мест накопления отходов согласно СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» /39/;
- выполнение комплекса работ по технической и биологической рекультивации нарушенных земель (глава 9.6);

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

- локальный экологический мониторинг на территории Рассохинского лицензионного участка и мониторинг влияния шламовых амбаров на состояние окружающей среды (глава 8);
- соблюдение правил по накоплению и размещению отходов на всех этапах проведения работ.

В процессе эксплуатации шламовых амбаров в нем размещаются отходы бурения – буровой шлам не выше IV класса опасности.

Возможное воздействие шламовых амбаров на площадках скважин на геологическую среду территории будет локализовано в пределах почвенного профиля до водоупорного горизонта и при выполнении природоохранных мероприятий угроза загрязнения недр района намечаемой деятельности сведена к минимуму.

9.3 Мероприятия по охране водных ресурсов

Мероприятия по охране водных ресурсов включают:

- размещение объектов намечаемой деятельности вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- консолидация насыпей площадок со шламовыми амбарами с уплотнением почвогрунтов, что резко снижает коэффициент фильтрации и предотвращает возможное распространение химических веществ из шламового амбара в грунтовые и поверхностные воды;
- индивидуальная обваловка каждого шламового амбара в границах общего обвалования площадки для предотвращения попадания химических веществ в водные объекты;
- по дну и стенкам каждого шламового амбара предусматривается гидроизоляция, устройство которой включает укладку слоя сертифицированного гидроизоляционного материала;
- исключение сбросов в водные объекты и на рельеф неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- временное размещение буровых сточных вод в шламовом амбаре с последующим естественным осветлением и частичным использованием для приготовления бурового раствора;
- откачка неиспользуемых, осветлённых естественным способом буровых сточных вод и вывоз на существующую ДНС ОАО «Сургутнефтегаз» (на усмотрение заказчика) для дальнейшего использования в системе ППД;
- разработка на стадии проектной документации картосхем с нанесением линий стекания поверхностных вод и расстановка пунктов наблюдений за поверхностными водами и донными отложениями с целью предотвращения их загрязнения;
- постоянный контроль за уровнем жидкой фазы в шламовом амбаре буровым мастером, согласно пункту 6.13 «Руководства на ведение подготовительных работ к бурению в системе Главтюменнефтегаза» (Тюмень, 1990);
- при наличии критического уровня сточных вод и угрозы перелива через обваловку шламового амбара производится их откачка спецавтотранспортом, оборудованным автоцистерной с насосом. Вывоз сточных вод организуется на ближайшую существующую ДНС ОАО «Сургутнефтегаз» (на усмотрение заказчика) для дальнейшего использования в системе ППД;

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

- соблюдение правил накопления отходов согласно «Порядку осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ПАО «Сургутнефтегаз» 2008 г. /22/;
- мониторинг текущего состояния окружающей среды на территории Рассохинского лицензионного участка в соответствии с лицензионным соглашением об условиях пользования недрами (поверхностные и грунтовые воды, почвы, атмосферный воздух).
- мониторинг грунтовых вод в зоне возможного воздействия объектов намечаемой деятельности (шламовых амбаров) и поверхностных вод, если расстояние от площадок скважин до водного объекта менее 500 м.

#### 9.4 Мероприятия по охране животного мира

С целью минимизации негативного воздействия на животных на всех этапах реализации намечаемой деятельности (строительство, эксплуатация, вывод из эксплуатации ША и рекультивация нарушенных земель) предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ земельного отвода;
- движение техники и оборудования строго в пределах обвалованных площадок;
- запрещение выжигания растительности;
- соблюдение правил пожарной безопасности при производстве строительных работ;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации;
- выполнение работ по рекультивации нарушенных земель.
- заключение контрактов с персоналом с условием выполнения природоохранных мероприятий и мероприятий по охране животного мира;
- выполнение работ по ремонту автомобильного транспорта и оборудования исключительно на территории специализированных объектов (баз) предприятий;
- размещение отходов бурения в шламовом амбаре, обеспечивающим отсутствие прямого контакта с животным миром;
- расчистка территории строительства преимущественно в зимний период, строго в границах земельного отвода;
- небольшая площадь нарушенных природных комплексов;
- устройство проволочного ограждения по верху обваловки на период эксплуатации шламовых амбаров.

С целью защиты животных от шумового воздействия и вибрации предусмотрены следующие мероприятия:

- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;
- рассредоточение по времени работы на площадке большегрузной техники;
- сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;
- выключение техники при перерывах в работе;
- применение техники, оснащенной шумоглушителями с усовершенствованной конструкцией (использование защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролона);
- размещение наиболее интенсивных источников шума в глубине производственной зоны.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							70

Компенсационные мероприятия по охране животного мира включают в себя:

- производственный экологический мониторинг в зоне возможного негативного воздействия техногенных объектов;
- рекультивация нарушенных земель.

Расчет потенциального ущерба охотничьим ресурсам в случае выявленного факта нарушения законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования, а так же законодательства РФ в области охоты и сохранения охотничьих ресурсов будет представлен в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в составе проектной документации.

9.5 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

Для предотвращения загрязнения почвы и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним от отходов и строительного мусора;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство твердого покрытия и периметрального ограждения площадок, оснащение их указателями;
- накопление отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03. «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» /39/;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов к местам их утилизации, обезвреживания и размещения согласно заключенным договорам и планам-заданиям, с использованием специализированного автотранспорта;
- соблюдение периодичности вывоза отходов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке отходов, снабжены специальными знаками. Перевозка отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;
- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами;

– в соответствии с действующим законодательством, а именно п. 6, 7 с. 12 Федерального Закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» /37/, до начала эксплуатации объектов размещения отходов, в обязательном порядке выполняется процедура их регистрации в государственном реестре объектов размещения отходов.

Размещение отходов в шламовый амбар предусматривает ряд обязательных мероприятий по безопасности в отношении предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды:

- внедрение экологически безопасных технологий бурения, с применением малотоксичных буровых растворов и применением рецептуры, включающей экологически неопасные биоразлагаемые полимеры акрилового ряда;
- отказ от применения нефти при бурении скважин;

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

- применение высокоэффективной системы очистки, результатом которой является получение очищенной буровой породы низкой влажности;
- конструкция основания площадок скважин повышенной надёжности, гидроизоляция шламовых амбаров;
- производственный экологический контроль на каждом этапе.

#### 9.6 Мероприятия по рекультивации нарушенных земель

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

Все земли, отведенные природопользователю в аренду для реализации программ освоения конкретного месторождения, подлежат возврату землевладельцу в состоянии, пригодном для дальнейшего использования. Возврат земель должен быть произведен до истечения срока, на который был предоставлен земельный (лесной) участок.

Согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 рекультивация выполняется в два этапа: технический и биологический (последовательно выполняемые комплексы работ).

Выбор направления рекультивации определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02-85. По окончании строительных работ предусмотрено природоохранное направление рекультивации.

При выполнении рекультивационных работ не допускается:

- нарушение древесной растительности в лесах, растительного покрова и почв за пределами отведённых участков;
- перекрытие естественных путей стока поверхностных вод, приводящее к затоплению и заболачиванию территорий, развитию эрозийных процессов;
- захламление отходами и мусором;
- проезд транспортных средств, тракторов и механизмов по произвольным, не установленным маршрутам.

Во избежание замазучивания рекультивируемых участков, заправка техники горючим должна производиться с использованием автозаправщиков.

Технический этап рекультивации шламовых амбаров на площадках скважин производится после естественного осветления жидкой фазы шламового амбара и ее откачки.

Техническая рекультивация каждого шламового амбара включает следующие работы:

- вывоз отходов, не предусмотренных для размещения в шламовом амбаре для передачи специализированным предприятиям;
- откачку БСВ и дождевых поверхностных вод после их естественного отстоя и осветления из шламового амбара;
- засыпку шламового амбара грунтом до проектных отметок площадки;
- планировку шламового амбара.

Критерием для выбора периода проведения биологического этапа рекультивационных работ является температура почвогрунтов и воздуха, обеспечивающая нормальный рост и развитие многолетних растений. В тёплый период запасы тепла и влаги могут обеспечить нормальный рост и развитие растений (будет уточнено на стадии разработки проектной документации).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Целью биологического этапа является восстановление почвенно-растительного покрова, утраченного в процессе строительства, с помощью комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий.

Биологический этап рекультивации проводится путем посева трав на поверхности шламовых амбаров.

Травосмеси создаются путём сочетания видов различных жизненных форм: длиннокорневищных, рыхло- или плотно-кустовых и растений с универсальной корневой системой. Предпочтение отдаётся травосмесям, имитирующим сочетание растений в естественных сообществах. Для данной территории рекомендуется следующий состав травосмеси: тимофеевка луговая, овсяница луговая, овсяница красная, полевица белая.

Для обеспечения трав-мелиорантов усвояемыми формами азота, фосфора, калия предусматривается внесение минеральных удобрений. При внесении предпочтение отдается удобным в применении комплексным удобрениям. Удобрения следует вносить весной или осенью. Внесение минеральных удобрений носит разовый и локальный характер.

Состав травосмеси, формы минеральных удобрений, нормы их внесения и сроки проведения биологического этапа рекультивации будут уточнены на стадии разработки проектной документации.

По результатам наблюдений за восстановлением растительности на рекультивированных шламовых амбарах на месторождениях Общества, основанных на анализе материалов дистанционного зондирования – космоснимков, аэрофотоматериалов, натурных обследований сотрудниками Общества, данные участки достаточно успешно зарастают видами лесной растительности. На самих насыпях поселяются пырейник сибирский, пижма обыкновенная, полынь монгольская, иван-чай узколистный, донник белый. В травостое также присутствуют горошек мышиный, астрагалы, подорожник большой, мятлик луговой. Единично могут произрастать кустарники – шиповник иглистый, таволга средняя. Учитывая особенности территории планируемого строительства возможно самозарастание участков.

После проведения рекультивационных работ земельные участки, отведенные под шламовые амбары, остаются в пользовании общества согласно договорам аренды лесных участков. Исключение из государственного реестра объектов размещения отходов будет производиться правовыми актами Росприроднадзора, при получении Росприроднадзором в уведомительном порядке от ОАО «Сургутнефтегаз» заявления о прекращении эксплуатации объекта размещения отходов, в соответствии с п.22 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды РФ от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов» /17/.

9.7 Предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Для решения задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в ПАО «Сургутнефтегаз» создано функциональное звено, а в структурных подразделениях – объектовые звенья единой государственной систем предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В этих целях на всех уровнях разработаны соответствующие оперативные и организационно-распорядительные документы.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ

В целях предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, снижения их последствий в ПАО «Сургутнефтегаз» постоянно выполняются мероприятия, направленные на повышение устойчивости функционирования производственных объектов структурных подразделений, которые включают следующие организационные мероприятия:

– прогнозирование возможной обстановки на потенциально опасных объектах структурных подразделений в результате возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций;

– контроль выполнения рекомендаций комиссии по ЧС, служб главных специалистов, органов государственного и ведомственного экологического и технологического надзора по вопросам предупреждения аварий и чрезвычайных ситуаций, обеспечения условий сбора, накопления, размещения отходов;

– выполнение рекомендаций научно-исследовательских и проектных институтов по вопросам строительства и безопасной эксплуатации объектов утилизации, обезвреживания и размещения отходов;

– проведение профилактических мероприятий по контролю за состоянием нефтегазопромыслового, природоохранного, оборудования по утилизации и обезвреживанию отходов;

– совершенствование структуры и работы ЦИТС, дежурно-диспетчерских служб, их взаимодействия по вопросам обмена информацией, принятию своевременных мер по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

– проведение с ЦИТС, дежурно-диспетчерскими службами регулярных тренировок по оповещению, управлению силами и средствами при проведении аварийных и аварийно-восстановительных работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

10 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В  
ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

При определении оценки воздействия намечаемой деятельности на  
окружающую среду неопределенностей выявлено не было.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

### 11 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Объектом государственной экологической экспертизы «Шламовые амбары на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области», включающий материалы оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности в части размещения отходов бурения IV и V класса опасности в шламовых амбарах (в соответствии с требованиями подпункта 7\_2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»).

Извлечение в процессе бурения скважин большого количества выбуренной породы определяет рациональность постепенного возврата вещества и энергии в земную кору, поэтому отходы добычи полезных ископаемых следует рассматривать как объект пополнения «материального» ресурса земной коры.

Каждая буровая установка ПАО «Сургутнефтегаз» оснащена высокоэффективной системой очистки отработанного бурового раствора, которая предназначена для разделения бурового шлама и отработанного бурового раствора. В результате прохождения через данную циркуляционную систему в гидроизолированный шламовый амбар поступает отжатый (обезвоженный) буровой шлам. Буровой шлам, в основном, состоит из выбуренной породы, которая образуется при размельчении горной породы в недрах с помощью породоразрушающего инструмента (бурового долота) и поднимается на дневную поверхность буровым раствором.

Возможность размещения бурового шлама в шламовых амбарах обоснована безопасностью буровых шламов для окружающей среды и рядом природоохранных мероприятий.

Шламовый амбар – технологически необходимое временное сооружение, являющееся составляющей частью площадки скважины, предназначенное для размещения бурового шлама не выше IV класса опасности, цементного камня, а так же для временного сбора буровых сточных вод, образующихся при бурении скважины, и дождевых поверхностных вод с площадки скважины.

Жидкая фаза (БСВ, поверхностные дождевые воды) откачивается из шламовых амбаров после окончательного отстоя и осветления при помощи насосного агрегата в автоцистерны. Далее жидкая фаза вывозится на существующие очистные сооружения ПАО «Сургутнефтегаз». В последующем после прохождения полного цикла очистки очищенная жидкая фаза (БСВ, поверхностные дождевые воды) может использоваться в системе поддержания пластового давления (ППД).

Предлагаемая конструкция шламовых амбаров обеспечивает экологически безопасное ведение работ. Предотвращение распространения загрязнений за пределы площадок скважин с размещёнными на них шламовыми амбарами осуществляется за счёт конструктивных решений и природоохранных мероприятий:

1. Объем каждого шламового амбара рассчитывается, исходя из объема образующихся буровых отходов, БСВ и поверхностных вод (дождевых). Данный объем зависит от принятой технологии бурения и определяется в соответствии с ведомственными инструкциями, методическими указаниями и методиками расчёта, учитывающими региональные особенности, применяемую технику и технологию буровых работ.

2. По периметру каждого шламового амбара запроектирована общая обваловка из минерального грунта высотой не менее 1,0 м над уровнем заполнения шламового амбара.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							76

3. Изоляция каждого шламового амбара создается за счет применения следующих решений:

- гидроизоляция дна и стенок шламовых амбаров – нанесение глинистого грунта, с последующим уплотнением;
- укладка по слою глинистого грунта слоя сертифицированного гидроизоляционного материала. Требования к укладке: гидроизоляционный материал должен быть ровным, не иметь морщин, сопряжения полос и захваток в каждом слое должны выполняться внахлест.

Из амбаров такой конструкции распространение химических соединений в природные объекты практически не происходит, что подтверждается данными оценки состояния растительности на участках лесов и болот, обследованных сотрудниками Института леса им. В.Н.Сукачева СО РАН.

4. На территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» в Иркутской области осуществляется производственный экологический контроль (мониторинг) – экологический мониторинг качества компонентов природной среды (поверхностных вод, донных отложений, почв, атмосферного воздуха) и производственный контроль техногенных объектов.

На действующих площадках скважин, находящихся на балансе ПАО «Сургутнефтегаз», в зоне возможного неблагоприятного воздействия объектов размещения отходов (шламовых амбаров) проводятся мониторинговые исследования. Полученные результаты на площадках скважин, расположенных в аналогичных природных ландшафтах, показали, что буровой шлам, помещённый в шламовые амбары, относится к IV классу опасности (малоопасные), отходы цемента в кусковой форме – к V классу опасности (практически неопасные).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

## 12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Разработка нефтяных месторождений Общество неизбежно сопровождается воздействием на объекты природной среды. Вопросы рационального природопользования, практические рекомендации относительно того, как минимизировать воздействие на окружающую среду являются основными при проектировании и производстве работ, связанных с бурением на новых лицензионных участках

Проектной документацией предусмотрено строительство шламовых амбаров на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ.

При современном уровне развития производства образуется такое количество отходов, которое не может быть полностью утилизировано. Многие отходы, а именно буровые шламы, имеющие сходный состав с компонентами земной коры, целесообразно возвращать в окружающую среду – например, в качестве грунтов, восстанавливающих нарушенные земли.

Государственная политика в области обращения с отходами отдаёт приоритет поиску путей их использования, но при нынешних гигантских объёмах образования отходов она не всегда реализуема. Во-первых, количество продукции, которое можно получить из образующихся отходов с помощью имеющихся технологий их использования, гораздо больше необходимого. Во-вторых, технологии преобразования отходов в полезные продукты в большинстве случаев требуют намного больших затрат энергетических ресурсов (по сравнению с аналогичным использованием природных ресурсов), а это влечёт за собой образование значительного количества новых отходов. Таким образом, размещение малоопасных отходов в окружающей среде при соблюдении природоохранных мероприятий – неизбежное следствие производственной деятельности человека, в количественном отношении превосходящее иные виды утилизации отходов.

Из рассмотренных в данном томе альтернативных вариантов намечаемой деятельности (строительство и эксплуатация шламовых амбаров) наиболее приемлемым, как с экономической, так и с экологической точки зрения является вариант размещения бурового шлама в шламовых амбарах с последующей засыпкой грунтом. При этом необходимо безусловное соблюдение всех технико-технических приёмов данной технологии и требований действующего законодательства в области обращения с отходами.

Ниже представлены основные мероприятия и технологические решения, принятые при реализации намечаемой деятельности.

При использовании традиционной (амбарной) технологии бурения шламовый амбар представляет собой технологически необходимое сооружение – гидроизолированную земляную ёмкость в теле насыпи площадки скважины, предназначенную для размещения бурового шлама, цементного камня, сбора буровых сточных вод, образующихся при бурении скважин на площадке, дождевых поверхностных вод и аккумуляцией твёрдой фазы.

Территория площадок скважин, на которых расположены шламовые амбары, отсыпается, исходя из конструкции площадки и гидрогеологических условий. Затем производится вертикальная планировка с устройством обваловки высотой не менее 1,0 м по периметру. Устройство шламового амбара производится после консолидации насыпи. Дно и стенки шламового амбара гидроизолируются нанесением глинистого грунта, с последующим уплотнением и укладкой по слою глинистого грунта слоя сертифицированного гидроизоляционного материала.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист 78		
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.			Подп.	Дата

Предлагаемая гидроизоляция шламовых амбаров обеспечивает выполнение требований п.1 ст.57 Водного кодекса РФ /14/.

Объекты намечаемой деятельности (шламовые амбары) располагаются вне водоохраных зон, не являются полигонами для размещения производственных отходов, имеют надёжную самовосстанавливающую гидроизоляцию в процессе эксплуатации, предназначены для размещения буровых шламов IV класса опасности.

Буровой шлам, поступающий в шламовые амбары, в основном состоит из выбуренной породы, которая образуется при размельчении горной породы в недрах с помощью породоразрушающего инструмента (бурового долота) и поднимается на дневную поверхность буровым раствором. Основные функции буровых растворов: стабилизация стенок скважины при бурении и транспортирование разрушенной горной породы на дневную поверхность.

Применение системы очистки отработанного бурового раствора, которой оснащена буровая установка, позволяет снизить содержание химических реагентов в буровом шламе, в шламовый амбар поступает отжатый (обезвоженный) буровой шлам, как вид отхода соответствующий IV классу опасности – «Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров» (код по ФККО 2 91 124 21 39 4), «Шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой» (код по ФККО 2 91 125 21 39 4).

При бурении скважин в ПАО «Сургутнефтегаз» применяются только малоопасные рецептуры буровых растворов по степени токсичности относящихся к IV классу опасности – малоопасным веществам по ГОСТ 12.1.007-76 «Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности» /38/. В ОАО «Сургутнефтегаз» для приготовления буровых растворов не допускается использование реагентов и материалов, степень опасности которых выше четвертого класса опасности. Предельно-допустимые концентрации и показатели токсичности реагентов и материалов, применяемых при строительстве скважин, не превышают ПДК и ОБУВ вредных веществ для рыбохозяйственных водоемов.

Буровые сточные воды образуются в процессе обмыва вибросит и отстоя бурового шлама в шламовом амбаре, где происходит их естественное осветление (осаждение взвешенных частиц). Применение буровых растворов, приготовленных с использованием биоразлагаемых полимеров, обеспечивает ускорение процесса их естественного осветления без дополнительного принудительного осветления. Осветлённые буровые сточные воды могут использоваться при бурении последующих скважин.

После окончательного отстоя и естественного осветления (осаждение взвешенных частиц) сточные воды из ША откачиваются насосными агрегатами в вакуумные автоцистерны и направляются на ближайшую существующую площадку ДНС ПАО «Сургутнефтегаз» (Талаканский лицензионный участок НГДУ «Талаканнефть» ПАО «Сургутнефтегаз», РС Якутия).

На ДНС происходит отделение нефти от воды. Нефть подается в нефтепровод товарной нефти, а подтоварная вода в смеси с различными видами сточных вод проходит механическую очистку в резервуарах-отстойниках и используется в системе ППД.

Таким образом, в процессе эксплуатации каждого шламового амбара, в нем размещается твердая фаза выбуренной породы, состоящая, согласно протоколам компонентного состава отходов, на 80-90 % из пород различного происхождения, составляющих геологический разрез, воды и только 10-20 % составляют остаточное

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

содержание реагентов бурового раствора, в том числе минимальное содержание нефтепродуктов (0,012-0,1229 %). Буровой шлам не требует дополнительной переработки или обезвреживания. После откачки сточных вод из шламовых амбаров происходит консолидация и дегидратация бурового шлама. Отходы бурового шлама, представляющего собой природную выбуренную горную породу, вовлекаются в естественный почвообразовательный процесс.

Возможность размещения бурового шлама в шламовых амбарах обоснована:

– лицензией Общества на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 03.05.2018 г. серия 066 №00256;

– технологическими решениями, принятыми при выборе конструкции шламовых амбаров, которые предусматривают, в том числе, надежную их гидроизоляцию;

– комплексом природоохранных мероприятий, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации шламовых амбаров.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

## 13 ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

БСВ – буровые сточные воды;  
 ВОЗ – водоохранная зона;  
 ГИС – геоинформационная система;  
 ИИ – инженерные изыскания;  
 КОС – канализационные очистные сооружения;  
 ЛУ – лицензионный участок;  
 ММГ – многолетнемерзлые грунты;  
 МПР – Министерство природных ресурсов;  
 НГДУ – Нефтегазодобывающее управление;  
 УПРР – управление поисково-разведочных работ;  
 НГКМ – нефтегазоконденсатное месторождение;  
 ПАО – публичное акционерное общество;  
 ОБР – отработанный буровой раствор;  
 ООПТ – особо охраняемые природные территории;  
 ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду;  
 Общество – ОАО «Сургутнефтегаз» ПАО «Сургутнефтегаз»;  
 ПДК – предельная допустимая концентрация;  
 ПЭК – производственный экологический контроль;  
 ПЭМ – производственный экологический мониторинг;  
 ПЗП – прибрежная защитная полоса;  
 ПМОП – пункт межсезонного отдыха персонала;  
 ТБ и ПО – полигон твердых бытовых и промышленных отходов;  
 РАН – Российская академия наук;  
 ППД – система поддержания пластового давления;  
 ЦПС – центральный пункт сбора;  
 СургутНИПИнефть – научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»;  
 ТТП – территории традиционного природопользования;  
 ФККО – Федеральный классификационный каталог отходов;  
 ША – шламовый амбар;  
 ДНС – дожимная насосная станция.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

## 14 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ ДОКУМЕНТОВ И ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ.
- 2 Госкомэкологии от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».
- 3 СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*», 2013.
- 4 Научно-прикладной справочник по климату СССР, Серия 3, Многолетние данные, Части 1-6, Выпуск 22, Иркутская область и западная часть Бурятской АССР. – Л., Гидрометеиздат, 1991.
- 5 СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81\* (актуализированного СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах» (СП 14.13330.2011)), 2014.
- 6 Отчет по результатам выполнения НИР «Проведение мониторинга биоресурсов и криолитозоны на территории центрального блока Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия)» – Якутск: Институт биологических проблем криолитозоны СО РАН, 2014.
- 7 Еловская Л.Г. Классификация и диагностика мерзлотных почв Якутии, Якутск: Изд. ЯФ СО АН СССР, 1987.
- 8 Красная книга Российской Федерации. Москва, 2000 г.
- 9 Красная книга Иркутской области, г. Иркутск, ОАО издательство «Время странствий», 2010 год.
- 10 Федеральный Закон РФ «Об ООПТ» от 14.03.1995 №33-ФЗ.
- 11 Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.
- 12 Федеральный Закон РФ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ» от 25.06.2002 №73-ФЗ.
- 13 Федеральный Закон РФ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 07.05.2001 №49-ФЗ.
- 14 Водный кодекс РФ от 3.06.2006 №74-ФЗ.
- 15 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».
- 16 Отчет о НИР «Исследование эколого-гигиенических характеристик буровых шламов, полученных при применении новых рецептур буровых растворов». РАМН, Научно-исследовательский институт экологии человека и гигиены окружающей среды им. А.Н.Сысина, М., 2007.
- 17 Приказ Минприроды РФ «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов» от 30.09.2011 №792.
- 18 Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ.
- 19 Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- 20 Постановление правительства «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» от 03.03.2017 г. №255.
- 21 Федеральный Закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 №52-ФЗ.
- 22 Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ОАО «Сургутнефтегаз», 2008.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
										82

23 Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 №242.

24 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.06.2016 г. №367 «Об утверждении Видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, Формы технологической карты лесосечных работ, Формы акта осмотра лесосеки и Порядка осмотра лесосеки».

25 Приказ Минприроды России «Об утверждении Правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации» от 13.09.2016 г. №474.

26 Постановление Правительства Российской Федерации от 20.05.2017 г. №607 «Правила санитарной безопасности в лесах».

27 «Правила пожарной безопасности в лесах», утвержденные постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 г. №417.

28 Методическое пособие «Безопасное обращение с отходами», СПб. 2004.

29 ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб», 1983.

30 ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализа», 1984.

31 ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб», 2012.

32 РД 52.04.186–89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», 1989.

33 ПНДФ 12.4.2.1 – 99 «Отходы минерального происхождения. Рекомендации по отбору и подготовке проб. Общие положения», 1999.

34 РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды», 1996.

35 Приказ Минприроды России «О Порядке проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду» от 04.03.2016 г. №66.

36 СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

37 Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ.

38 ГОСТ 12.1.007-76 «Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности».

39 Постановлению Правительства «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» от 03.03.2017 №255.

40 Постановление Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» от 13.09.2016 №913.

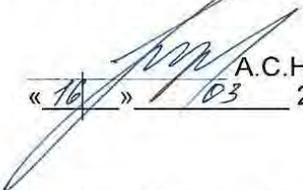
41 Постановление Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» от 29.06.2018 №758.

42 Закон РФ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 31.12.2017 №503-ФЗ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
															83

Приложение А  
(справочное)  
Копия технического задания на выполнение ОВОС

СОГЛАСОВАНО  
Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО «Сургутнефтегаз»

  
А.С.Нуряев  
« 16 » 03 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер -  
первый заместитель  
генерального директора  
ОАО «Сургутнефтегаз»

  
А.Н.Буланов  
« 16 » 03 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение оценки воздействия на окружающую среду намечаемого строительства шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области

1. Основание для проведения работ

Целью работы по проведению оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС) является выявление значимых воздействий на окружающую среду планируемого строительства шламовых амбаров на площадках скважин №283-2П, №283-3П, №283-4П Рассохинского лицензионного участка, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды, рекомендации по предупреждению или снижению негативных воздействий в процессе его строительства, эксплуатации и рекультивации.

Работа проводится в соответствии с объемом поисково-разведочного бурения ОАО «Сургутнефтегаз» на 2017-2019 годы (для составления ПСД и обеспечения подготовительных работ).

Результатом проведения ОВОС должно стать принятие заказчиком обоснованного решения о возможности строительства шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка, с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

Настоящим заданием определяется объем и порядок проведения ОВОС планируемого строительства шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка.

2. Наименование и адрес заказчика:

ОАО «Сургутнефтегаз» Управление поисково-разведочных работ  
628404 г.Сургут, ул.Энтузиастов, 35, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Российская Федерация

3. Наименование и адрес исполнителя:

ОАО «Сургутнефтегаз» Научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть».  
628400, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Российская Федерация

4. Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:

Начало: март 2018  
Окончание: август 2018

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

5. Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. №372) заказчику необходимо выявить общественные предпочтения для принятия решений по строительству, эксплуатации и рекультивации шламовых амбаров на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка.

С целью определения общественного мнения и обеспечения возможности его учета в проектных решениях, заказчику необходимо информировать общественность о реализации проекта в период подготовки и проведения ОВОС. При этом могут быть использованы различные механизмы, включая:

- технические совещания с экспертами и представителями негосударственных и общественных организаций;
- встречи с общественностью;
- освещение целей и способов реализации проекта в печати и других средствах массовой информации.

6. Основные задачи при проведении ОВОС:

6.1. Проведение анализа состояния природных комплексов и объектов на основании ранее проведенных исследований.

6.2. На основе экосистемного подхода оценка характера и масштабов воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности, альтернатив ее реализации, оценка экологических и связанных с ними социально - экономических и иных последствий этого воздействия и их значимости, возможности минимизации воздействий с целью информирования общественности.

6.3. Определение альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности, включая «нулевой» вариант, с учетом результатов проведенной оценки воздействия на окружающую среду.

6.4. Выявление и учет общественных предпочтений при принятии заказчиком решения по реализации намечаемой деятельности.

6.5. Использование официальной информации, статистических данных, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-геологических изысканий.

6.6. Анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная и иная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.).

6.7. Выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив.

6.8. Оценка воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий).

6.9. Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

возможности реализации.

6.10. Предложения по программе экологического мониторинга и производственного контроля на всех этапах реализации намечаемой деятельности.

7. Содержание материалов ОВОС.

7.1. Общие сведения (сведения о Заказчике, наименовании объекта, типе обосновывающей документации).

7.2. Пояснительная записка по обосновывающей документации (сведения о функциональном назначении объекта, сведения о потребности объекта в топливе, газе, воде и электрической энергии, сведения о земельных участках и др.).

7.3. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности (краткая характеристика проектируемых объектов, конструктивные особенности шламовых амбаров ОАО «Сургутнефтегаз» в составе площадок скважин, обоснование объема шламовых амбаров).

7.4. Характеристика природных и техногенных условий территории строительства, в том числе климатические, геологические, геоморфологические условия, сейсмичность, гидрогеологические условия, поверхностные воды, почвенно-растительный покров, животный мир.

7.5. Рассмотрение возможных альтернативных вариантов обращения с отходами бурового шлама.

7.6. Оценка воздействия на компоненты окружающей среды, которые могут быть затронуты при осуществлении хозяйственной деятельности, в т.ч.:

- атмосферный воздух
- земельные ресурсы
- поверхностные, грунтовые и подземные воды
- почвы
- растительный и животный мир.

7.7. Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами:

- виды и объемы выполняемых работ
- инвентаризация источников образования отходов
- расчет количества образующихся отходов
- характеристика мест накопления отходов
- платежи за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов производства и потребления.

7.8. Прогноз и анализ характера и степени воздействия на компоненты окружающей среды.

7.9. Предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

7.10. Мероприятия, уменьшающие или предотвращающие негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации.

7.11. Эколого-экономическая оценка проектных решений.

7.12. Заключение по результатам производственно-экологической деятельности.

8. Дополнительные требования

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ					Лист
					86

Материалы ОВОС включить в состав раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проектной документации «Шламовые амбары на площадках скважин Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области».

**ЗАКАЗЧИК:**

Главный инженер УПРР

В.А.Коваленко

Заместитель начальника УПРР

М.Г.Петриченко

Главный геолог УПРР

В.В.Федотов

Начальник отдела охраны окружающей среды УПРР

А.В.Ковтун

Начальник отдела проектирования строительства скважин УПРР

А.О.Федоров

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник управления экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Малышкина

Первый заместитель начальника управления по бурению ОАО «Сургутнефтегаз» по технологии

Ф.Р.Яхшибеков

Начальник отдела контроля за разработкой и прохождением экспертизы проектной документации управления по бурению ОАО «Сургутнефтегаз»

Е.Н.Сорокина

Главный инженер «СургутНИПИнефть»

И.Ю.Горохов

Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»

А.П.Пестряков

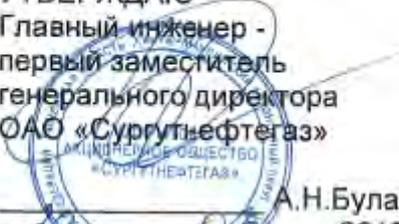
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

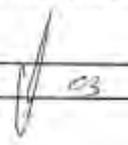
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение Б  
(справочное)  
Копия задания на проектирование объекта

СОГЛАСОВАНО  
Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО «Сургутнефтегаз»  
  
А.С.Нуряев  
« 19 » 02 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер -  
первый заместитель  
генерального директора  
ОАО «Сургутнефтегаз»  
  
А.Н.Буланов  
« 02 » 03 2018 г.

И.о. заместителя генерального  
директора ОАО «Сургутнефтегаз» -  
начальника управления по бурению  
  
Ф.Р.Яхшибеков  
« 16 » 03 2018 г.

**ЗАДАНИЕ**

на проектирование шламовых амбаров на площадках скважин  
Рассохинского лицензионного участка в Иркутской области

1. Район строительства:  
Иркутская область, Киренский район.
2. Основание для проектирования:  
Объем поисково-разведочного бурения ОАО «Сургутнефтегаз» на 2017-2019 годы (для составления ПСД и обеспечения подготовительных работ).  
Источник финансирования – капитальное строительство (бурение).
3. Сроки строительства:  
Начало – 2019 год.  
Окончание – 2024 год.
4. Вид строительства:  
Новое.
5. Стадийность проектирования:  
Проектная документация.
6. Требования по вариантной разработке:  
Не устанавливаются.
7. Наименование заказчика по строительству:  
ОАО «Сургутнефтегаз» (Управление поисково-разведочных работ).
8. Наименование заказчика по проектированию:  
ОАО «Сургутнефтегаз» (Управление поисково-разведочных работ).
9. Наименование проектной организации – генерального проектировщика:  
ОАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).
10. Наименование подрядной строительной организации:  
10.1. ОАО «Сургутнефтегаз» (трест «Сургутнефтедорстройремонт») – карьеры грунта; местные строительные материалы; строительство грунтовых площадок под скважины; строительство шламовых амбаров на площадках скважин.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

- 11. Состав проектируемого объекта:
  - 11.1. Шламовые амбары, расположенные на площадках скважин, 3 шт., в том числе:
    - Рассохинский лицензионный участок, скважины №283-2П, №283-3П, №283-4П.
  - 12. Требования к технологии и режиму предприятия:
    - Не устанавливаются.
  - 13. Особые условия строительства:
    - 13.1. Учесть климатические условия, топографию местности и размещение проектируемого объекта в зоне островного развития многолетнемерзлых пород.
  - 14. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия:
    - Не устанавливаются.
  - 15. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:
    - 15.1. Размещение отходов, образующихся в ходе строительства, с целью захоронения, предусмотреть на существующем полигоне твёрдых бытовых и промышленных отходов Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения.
    - 15.2. Размещение буровых шламов IV класса опасности предусмотреть в шламовых амбарах на площадках скважин.  
 Расчёт объёма образования бурового шлама и размер шламовых амбаров выполнить с учётом коэффициента поглощения для всего интервала бурения, в соответствии с приложением 5 к Методике расчета объемов шламов и буровых сточных вод, образующихся при строительстве скважин, утвержденной в 2001 г.  
 Предусмотреть гидроизоляцию дна и стенок шламовых амбаров, входящих в состав площадок скважин.
    - 15.3. Разработать раздел «Проект рекультивации нарушенных земель».
  - 16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:
    - Не устанавливаются.
  - 17. Наличие материалов инженерных изысканий:
    - 17.1. Выполнить в требуемом объёме.
    - 17.2. Выдать утверждённую программу для проведения инженерно-строительных изысканий и отчеты по выполненным изысканиям.
  - 18. Дополнительные условия проектирования:
    - 18.1. По подготовительным работам к бурению и строительству шламовых амбаров на площадках скважин:
      - 18.1.1. Раздел подготовительных работ выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями.
      - 18.1.2. Конструкцию шламовых амбаров выполнить в теле насыпи площадок скважин.
    - 18.2. Принятая конструкция шламовых амбаров на площадках скважин должна соответствовать требованиям промышленной, взрывопожарной, экологической и санитарной безопасности.
    - 18.3. Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

«О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

18.4. Проектирование объекта осуществить в границах лесных участков согласно идентификационным номерам ЗИС:

1045232 - скважина №283-2П Рассохинский лицензионный участок;

1045233 - скважина №283-3П Рассохинский лицензионный участок;

1045234 - скважина №283-4П Рассохинский лицензионный участок;

18.5. Проектно-сметную документацию (далее по тексту ПСД) предоставить на бумажном носителе информации в трех экземплярах и на оптическом носителе информации в двенадцати экземплярах (расширение файла \*.pdf) (по одному экземпляру ПСД на бумажном и оптическом носителях информации согласно сроку выдачи ПСД, один экземпляр на бумажном и десять на оптическом носителях информации для направления на государственную экологическую экспертизу, остальные экземпляры после утверждения ЭТС ОАО «Сургутнефтегаз»).

18.6. Институту «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экологической экспертизы проектной документации

**ЗАКАЗЧИК:**

Главный инженер УПРР

В.А.Коваленко

Заместитель начальника УПРР

М.Г.Петриченко

Главный геолог УПРР

В.В.Федотов

Начальник отдела охраны окружающей среды УПРР

А.В.Ковтун

Начальник отдела проектирования строительства скважин УПРР

А.О.Федоров

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления экологической безопасности и природопользования  
ОАО «Сургутнефтегаз»

Л.А. Малышкина

Первый заместитель начальника управления по бурению ОАО «Сургутнефтегаз» по технологии

Ф.Р. Яхшибеков

Начальник управления по землепользованию  
ОАО «Сургутнефтегаз»

В.А. Пискарев

Начальник отдела контроля за разработкой и прохождением экспертизы проектной документации управления по бурению  
ОАО «Сургутнефтегаз»

Е.Н. Сорокина

Главный инженер «СургутНИПИнефть»

И.Ю. Горохов

Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»

А.П. Пестряков

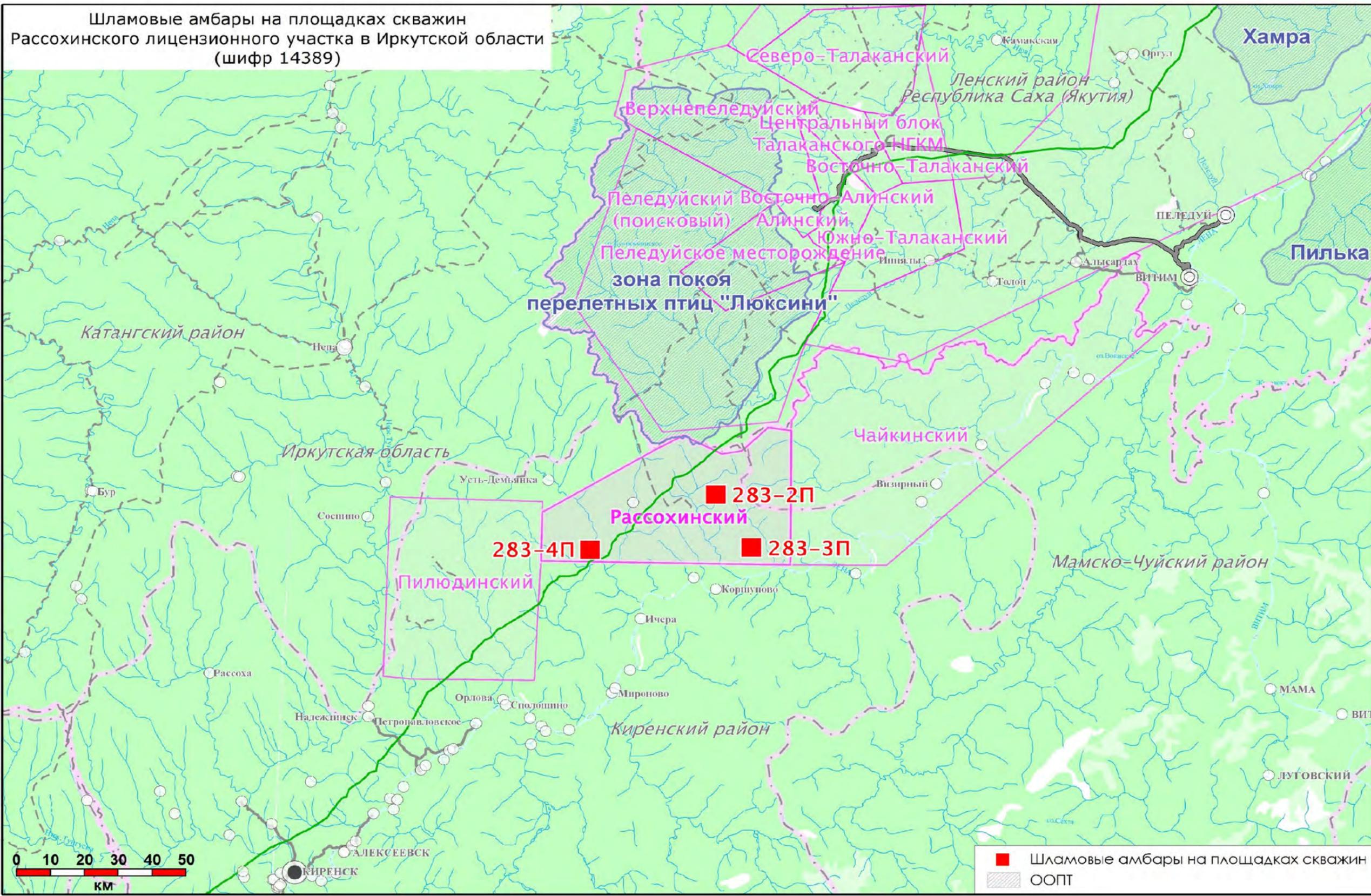
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

### Приложение В (обязательное)

#### Обзорная схема расположения объектов намечаемой деятельности



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение Г  
(обязательное)

Границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Типы ландшафтов



Условные обозначения

Проектируемые объекты

площадки поисково-оценочных скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П, в границах которых размещаются планируемые к строительству шламовые амбары

Строящиеся объекты

трассы перевозки бурового оборудования

Водные объекты

постоянный водоток  
 временный (пересыхающий) водоток  
 водоохранная зона  
 прибрежная защитная полоса

Природные ландшафты

приводораздельные пространства плато и их склоны с автоморфными сосново-лиственничными, сосново-кедровыми с участием ели и пихты лесами на мерзлотных дерново и перегнойно-карбонатных почвах

Масштаб 1:25000

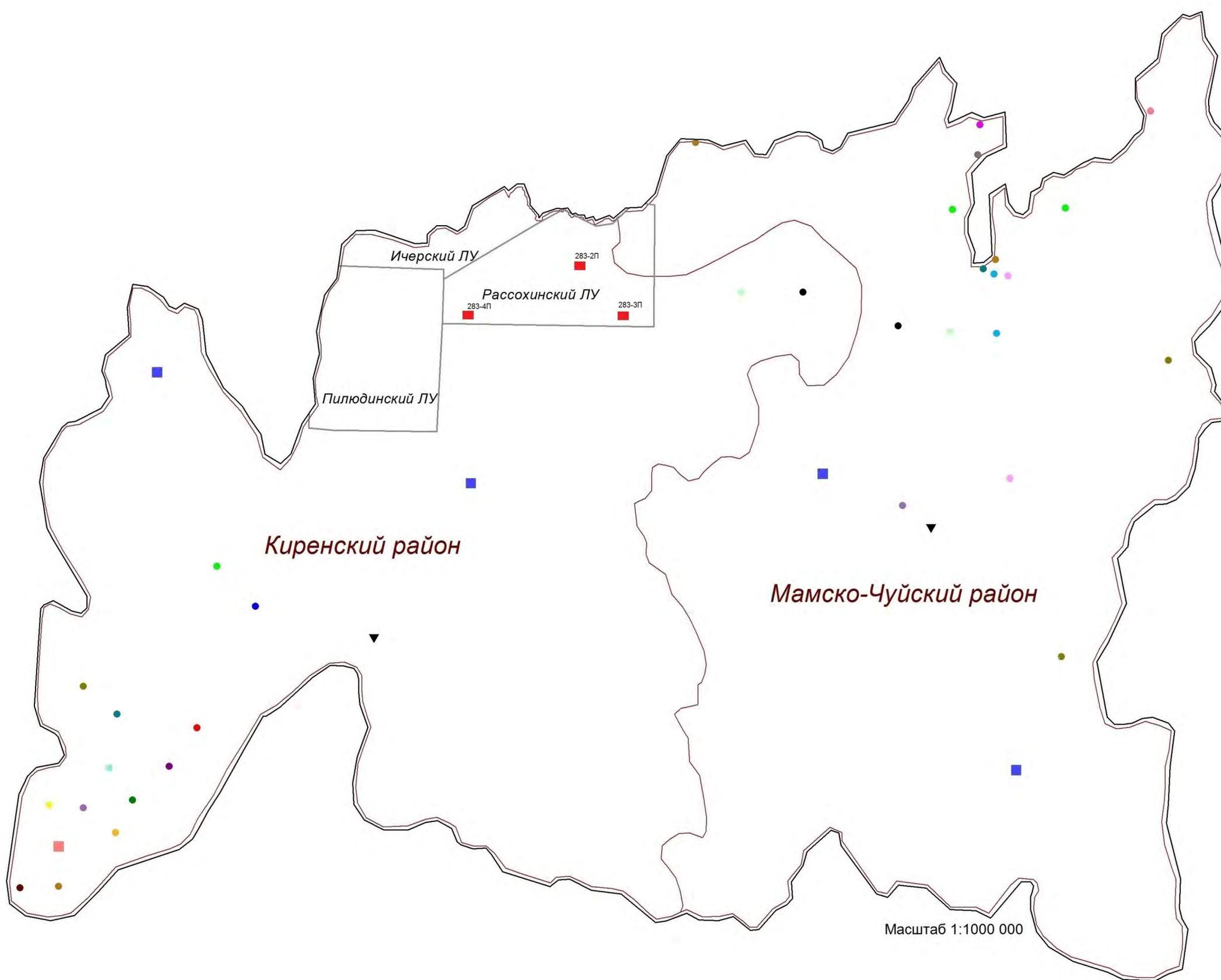
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист
93

**Приложение Д  
(обязательное)  
Картосхема распространения видов растений и грибов, внесенных в Красную книгу  
Иркутской области (в границах Киренского и Мамско-Чуйского районов)**



- Условные обозначения**
- административное деление
  - граница лицензионных участков
  - участки намечаемой деятельности (строительство шламовых амбаров на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П)
- Виды лишайников, внесенных в Красную книгу Иркутской области**
- лобария легочная
  - Нефромопис Лаурера
- Виды грибов, внесенных в Красную книгу Иркутской области**
- осиновик белый
- Виды растений, внесенных в Красную книгу Иркутской области**
- башмачок известняковый
  - башмачок крупноцветковый
  - ветреница охотская
  - калипсо луковичная
  - княжик охотский
  - кубышка желтая
  - кувшинка четырехугольная
  - кувшинка чисто-белая
  - лизиелла малоцветковая
  - лилия карликовая
  - лилия пенсильванская
  - любка двулистная
  - надбородник безлимитный
  - пион марьин корень
  - повойничек водноперечный
  - рододендрон адамса
  - смородина дикуша
  - стрелолист стрелолистный
  - тайник сердцевидный
  - тулотиc бурейущий
  - хохлатка пионолистная

Масштаб 1:1000 000

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

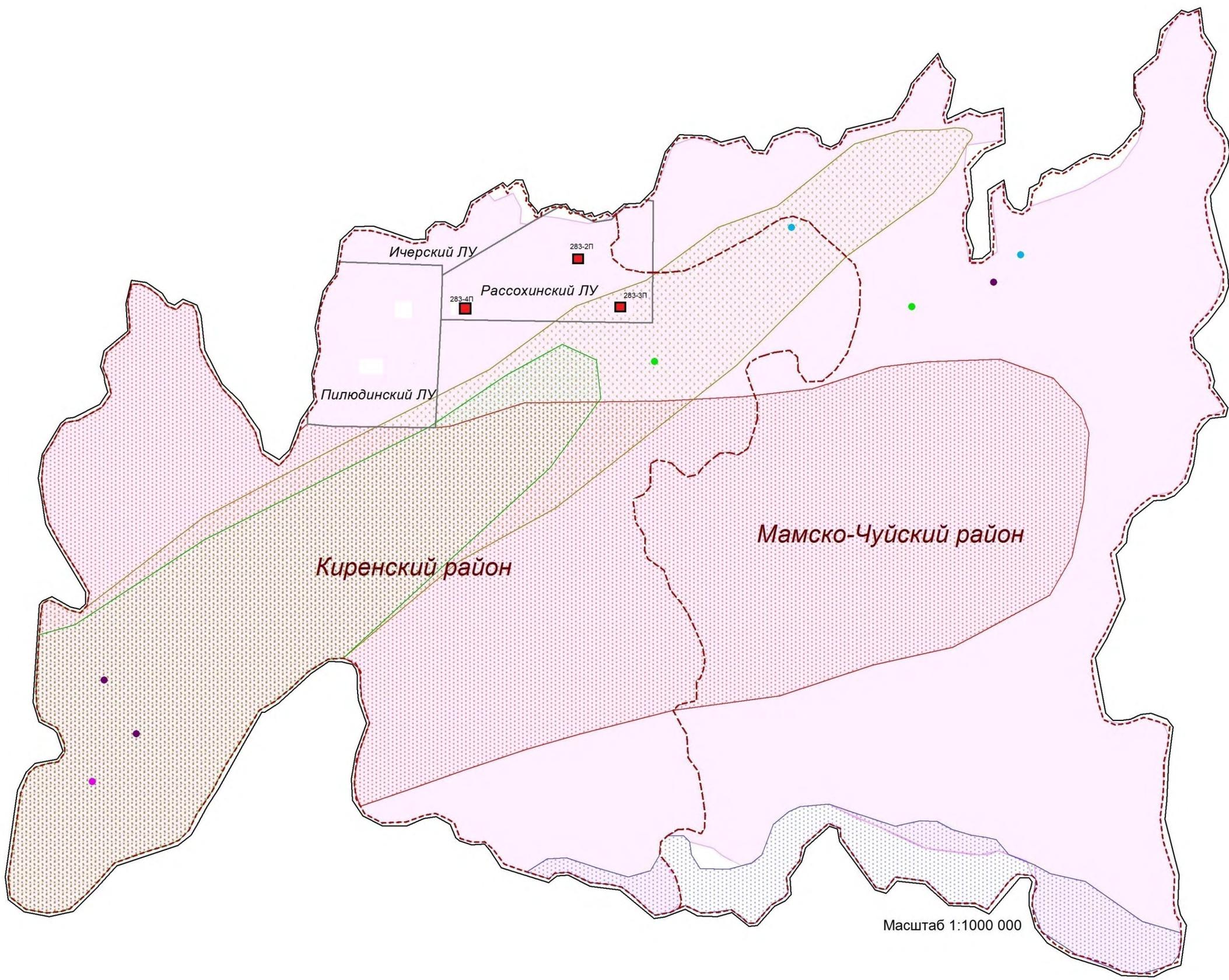
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

14389-ПОВОС.ТЧ

**Приложение Е  
(обязательное)  
Картосхема распространения видов животных и птиц, внесенных в Красную книгу Иркутской области (в границах Киренского района)**

**Условные обозначения**

-  административное деление
  -  граница лицензионных участков
  -  участки намечаемой деятельности (строительство шламовых амбаров на площадках скважин №283-2П, 283-3П, 283-4П Рассохинского ЛУ)
- Виды фауны, внесенные в Красную книгу Иркутской области**
-  большой кроншнеп
  -  большой подорлик
  -  коростель
  -  красавка
  -  ареал обитания каменухи, прибалтийского черношапочного сурка
  -  ареал обитания орла-карлика
  -  ареал обитания сплюшки
  -  ареал обитания восточного болотного луня
  -  ареал обитания лебедя-кликуна, черного аиста, скопы, беркута, орлана-белохвоста, сапсана, серого журавля, филина, выдры



Масштаб 1:1000 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение Ж  
(обязательное)

Картосхема особо охраняемых природных территорий Киренского района Иркутской области



Условные обозначения:

- территория проведения работ
- граница Киренского района Иркутской области
- государственный природный заказник регионального значения
- резервная территория
- водотоки

М 1: 1 000 000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение И  
(справочное)

Копии справочных документов о наличии  
(отсутствии) на территории проведения работ особо охраняемых природных  
территорий, объектов культурного наследия и территорий  
традиционного природопользования

И.1 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии (Минприроды  
России, г. Москва) от 08.08.2017 №12-47/20259



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

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

08.08.2017 № 12-47/20259  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_



DIR-26602-73070994

ОАО «Сургутнефтегаз»

ул. Григория Кукуевицкого, д. 1,  
корпус 1, г. Сургут, 628415

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ОАО «Сургутнефтегаз» от 17.04.2017 № 01-51-59-1491 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых участков и сообщает.

Испрашиваемые участки указанные в приложении, расположенные в Приуральском, Надымском, Пуровском, Красноселькупском районах ЯНАО, Нефтеюганском, Сургутском, Ханты-Мансийском, Октябрьском, Белоярском районах ХМАО-Югры, Уватском районе Тюменской области, Кыштовском и Северном районах Новосибирской области, Таймырском Долгано-Ненецком районе Красноярского края, Заполярном районе Ненецкого автономного округа, Мамско-Чуйском и Киренском районах Иркутской области и в Республике Саха (Якутия), не находятся в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанными участками природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Приложение: указанное на 4 листах.

Заместитель директора Департамента  
государственной политики и регулирования  
в сфере охраны окружающей среды

Исп. Галиченко С.А. (499) 125-53-92

ОАО «Сургутнефтегаз»		
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ		
ОТДЕЛ ДЕЛОПРОИЗВОДСТВА		
Вх. №	01-15-04-41-18498	
•	17	08 2017 г.
НА	05 ЛИСТАХ	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

1. № 12-Заречный (Малоичское)
2. Агапский
3. Ай-Пимский (Ай-Пимское, Западно-Чигоринское, Западно-Камыньское)
4. Алехинский (Алехинское, Камыньское, Ларкинское, Нижне-Сортымское)
5. Алинский (Алинское)
6. Багдынский
7. Бахчинский
8. Биттемский (Биттемское, Санинское, Западно-Чигоринское)
9. Бысахтахский (Бысахтахское)
10. Быстринский (Быстринское, Вачимское)
11. Ватлорский (Ватлорское)
12. Вачимский (Вачимское)
13. Верхне-Казымский (Верхнеказымское)
14. Верхне-Надымский (северная часть) (Верхненадымское)
15. Верхненадымский (южная часть) (Верхненадымское, Новонадымское)
16. Верхнепеледуйский (Верхнепеледуйское, Восточно-Алинское)
17. Виллойско-Джербинский (Виллойско-Джербинское)
18. Восточно-Алинский (Восточно-Алинское)
19. Восточно-Еловый (Восточно-Еловое)
20. Восточно-Ляминский (Восточно-Ляминское)
21. Восточно-Мытаяхинский (Восточно-Мытаяхинское)
22. Восточно-Назымский (Восточно-Назымское)
23. Восточно-Рогожниковский (Восточно-Рогожниковское)
24. Восточно-Сахалинский (Восточно-Сахаланское, Явинлорское, Зап.Сахалинское)
25. Восточно-Соимлорский (Восточно-Соимлорское, Южно-Итурское)
26. Восточно-Сургутский (Восточно-Сургутское, Западно-Сургутское)
27. Восточно-Сыньеганское месторождение (Восточно-Сыньеганское)
28. Восточно-Талаканский (Восточный блок Талаканского НГКМ, Центральный блок Талаканского НГКМ)
29. Восточно-Тромъеганский (Восточно-Тромъеганское)
30. Восточно-Туканский
31. Восточно-Чупальский
32. Восточно-Юкъяунский (Восточно-Юкъяунское)
33. Высотный (Высотное)
34. Гиллябкинский
35. Демьянский (Демьянское)
36. Джункунский
37. Дунаевский (Дунаевское)
38. Емангальский (Емангальское)
39. Жумажановский (Жумажановское, Суръеганское)
40. Заболотный
41. Западно-Ватлорский (Западно-Ватлорское)
42. Западно-Камыньский (Западно-Камыньское)

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инва. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
					98								

- 43. Западно-Карпаманский (Южно-Мыгтаяхинское)
- 44. Западно-Назымское месторождение (Западно-Назымское)
- 45. Западно-Нялинский (Западно-Нялинское)
- 46. Западно-Полуньяхский (Западно-Полуньяхское)
- 47. Западно-Сарутаюский (Западно-Сарутаюское)
- 48. Западно-Солкинский (Западно-Солкинское)
- 49. Западно-Сургутский (Западно-Сургутское)
- 50. Западно-Туканский (Западно-Туканское)
- 51. Западно-Туманный (Западно-Туманное, Южно-Ляминское)
- 52. Западно-Юильское месторождение (Западно-Юильское)
- 53. Змановский (Змановское)
- 54. Итьяхский (Итьяхское)
- 55. Июльский (Июльское)
- 56. Камынский (Камынское, Ульяновское)
- 57. Камышинский
- 58. Комарьинский (Комарьинское, Тундринское)
- 59. Конитлорский (Конитлорское, Кочевское)
- 60. Ларкинский (Ларкинское)
- 61. Леклорский (Леклорское)
- 62. Лосевой (Лосевое)
- 63. Лянторский (Лянторское, Ларкинское)
- 64. Малоперевальный (Малоперевальное)
- 65. Маслиховский (Маслиховское)
- 66. Месторождение им. И.Н. Логачева (им И.Н. Логачева)
- 67. Месторождение нефти имени Н.Я. Медведева (им. Н.Я. Медведева)
- 68. Месторождение им. А.В. Филипенко (им. А.В. Филипенко)
- 69. Нельмский (Южно-Нюрымское, Демьянское)
- 70. Немецкий (Ненецкое)
- 71. Нижне-Сортымский (Нижне-Сортымское)
- 72. Новобыстринский (Новобыстринское, Быстринское)
- 73. Новонялинский (Новонялинское)
- 74. Озерное - 1 (Озерное-1)
- 75. Панлорский 4
- 76. Пеледуйское месторождение (Пеледуйское, Восточно-Алинское)
- 77. Пилюдинский (Пилюдинское)
- 78. Рассохинский
- 79. Рогожниковский 4  
(Рогожниковское, им. Н.К. Байбакова)
- 80. Рогожниковский 5 (им. Н.К. Байбакова)
- 81. Рогожниковский 6
- 82. Рогожниковский (Рогожниковское, им. Шпильмана В.И. – Северо-Рогожниковское), Вос.-Рогожниковское, Высотное)
- 83. Родниковый (Родниковое, Кечимовское)
- 84. Русскинской (Русскинское, Тевлинско-Русскинское)

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

85. Савуйский (Савуйское)
86. Сайгатинский (Сайгатинское)
87. Салымский 4
88. Сахалинский (Сахалинское, Западно-Сахалинское, Приобское)
89. Северо-Лабатьюганский (Северо-Лабатьюганское, Восточно-Лабатьюганское, Западно-Чпгоринское)
90. Северо-Лаявожский (Южно-Хальмерьюское)
91. Северо-Лигинский
92. Северо-Мытаяхинское месторождение (Северо-Мытаяхинское)
93. Северо-Назымское месторождение (Северо-Назымское)
94. Северо-Селияровский (Северо-Селияровское, Южно-Ляминское)
95. Северо-Соимлорский (Северо-Соимлорское)
96. Северо-Талаканский (Северо-Талаканское)
97. Северо-Туканский
98. Северо-Юрьевский (Северо-Юрьевское, Русскинское)
99. Соимлорский (Соимлорское, Южно-Соимлорское)
100. Солкинский (сев. часть) (Солкинское, Быстринское)
101. Средневилючанский
102. Станахский (Станахское)
103. Сурьеганский (Сурьеганское, Юильское)
104. Сыньеганский (Сыньеганское)
105. Сыхтымский (Западно-Сукурьяунское, Сыхтымское)
106. Сямаюский (Сямаюское)
107. Тончинский (Тончинское, Северо-Тончинское, Яунлорское)
108. Тромьеганский (Тромьеганское)
109. Туканский (Туканское)
110. Тундринский (Тундринское)
111. Тычельский
112. Тянский (Мурьяунское, Лукьявинское, Юкьяунское)
113. Участок недр федерального значения, включающий часть месторождения им. Шпильмана (Северо-Рогожниковское) (им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)
114. Федоровский (Федоровское, Равенское, Родниковое)
115. Хорлорский (Хорлорское)
116. Хошиплорский (Вост.-Мытаяхинское)
117. Центрально-Сарутаюский (Центрально-Сарутаюское)
118. Центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения
119. Чанатойский (Жумажановское, Ватлорское)
120. Шалимовский (Южно-Нюрымское, Демьянское)
121. Юганский (Юганское)
122. Юганский 5 (Юганское)
123. Юганский 9
124. Юганский 10
125. Юганский 15

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							100
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- 126.Юганский 44  
 127.Юганский 3  
 128.Южно-Ватлорский (Южно-Ватлорское)  
 129.Южно-Жумажановское месторождение (Южно-Жумажановское)  
 130.Южно-Камынский (Назаргалеевское, Ульяновское, Биттемское, Камынское, Санинское, Третьяковское)  
 131.Южно-Контилорский (Южно-Конитлорское)  
 132.Южно-Ляминское месторождение (Южно-Ляминское)  
 133.Южно-Мытаяхинский (Южно-Мытаяхинское)  
 134.Южно-Назымское месторождение (Южно-Назымское)  
 135.Южно-Сарутаюский (Центрально-Сарутаюское)  
 136.Южно-Соимлорский (Южно-Соимлорское)  
 137.Южно-Талаканский (Южно-Талаканское)  
 138.Южно-Туканский (им Б. Щербины)  
 139.Южно-Чанатойский (Северо-Лабатьюганское)  
 140.Юильское месторождение (Юильское)  
 141.Юряхский  
 142.Яунлорский (Яунлорское, Дунаевское)  
 143.Большеатлымский  
 144.Восточно-Сергинский 3  
 145.Долганский  
 146.Кедровый  
 147.Коробковский  
 148.Лунгорский  
 149.Ляминский 1  
 150.Ляминский 2  
 151.Нижний Восточно-Мытаяхинский  
 152.Нижний Западно-Солкинский  
 153.Нижняя часть Западно-Сургутского участка  
 154.Панлорский 1  
 155.Пеледуйский  
 156.Полуйский  
 157.Рогожниковский (блок №2)  
 158.Хадыяхинский  
 159.Хоронохский  
 160.Хулымъеганский  
 161.Чайкинский  
 162.Юганский 2  
 163.Южно-Ольховский



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	

И.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 24.07.2017 №02-66-3304/17



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Ленина, 1а, Иркутск, 664027  
Тел:(3952) 20-05-63, факс 24-13-42  
E-mail: [eco\\_exam@govirk.ru](mailto:eco_exam@govirk.ru)

24.07.2017 № 02-66-3133/17  
на № 01-51-59-2052 от 08.06.2017

Начальнику управления экологической  
безопасности и природопользования  
ОАО «Сургутнефтегаз»

Л.А. Малышкиной

628415, Российская Федерация,  
Тюменская область, Ханты-Мансийский  
автономный округ – Югра, г. Сургут, ул.  
Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее - министерство) рассмотрело Ваше обращение о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий в границах лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз», расположенных на территории Катангского, Киренского, Мамско-Чуйского муниципальных районов Иркутской области, и сообщает следующее.

Согласно схемы развития и размещения особо охраняемых природных территорий в Иркутской области, которая размещена на сайте министерства (<http://ecology.irkobl.ru>), в границах лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» (согласно представленной картосхеме), особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Информацию об особо охраняемых природных территориях местного значения можно получить, обратившись в соответствующее муниципальное образование Иркутской области.

Министр

А.В. Крючков

В.С. Емельянов  
20-18-82

01-51-58-185  
15.08.2017

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ





Приложение К  
(справочное)

Копия лицензии ОАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности



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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

(оборотная сторона)

Место нахождения: 628415, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1  
(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности [в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Настоящая лицензия предоставлена на срок \_\_\_\_\_ **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 03 мая 2018 г. № 781

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 70 листах

Начальник Департамента  
Росприроднадзора по Уральскому  
федеральному округу

(подпись уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 1 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе  
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,  
обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности  
ОАО «Сургутнефтегаз»**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	транспортирование	628415. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра (ХМАО-Югра), г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
2.	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
3.	Кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	2	обезвреживание	Аккумуляторные участки: Республика Саха (Якутия), Ленский район, Центральный блок: Галаганского ОГКМ, здание РММ: 1) Галаганского УГГ № 1; 2) Витимского ДРСУ треста «Сургутнефтегазремонт»; 3) УИРР, ХМАО-Югра, Сургутский район: 1) Быстринский лицензионный участок, Быстринское месторождение, БИО УГТ НГДУ «Быстриннефть»; Прифакторный обслуживании транспорта, здание цеха ремонта транспорта; 2) р.п. Федоровский, база производственная УГТ НГДУ «Комсомольскнефть», здание РММ; 3) г. Лысье, ул. Дорожников, 26, база УГТ НГДУ «Лысьеннефть», здание аккумуляторной; 4) п. Нижнесортымский, ул. Транспортная, 12, база УГТ НГДУ «Нижнесортымнефть»; здание РММ; 5) с.п. Солонный, Западно-Сургутское месторождение, база УГТ НГДУ «Сургутнефть», здание цеха зарядки аккумуляторов; 6) р.п. Федоровский, ул. Пионерная, 14/4, база УГТ НГДУ «Федорвскнефть», здание цеха ремонта

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

М.П.

0015605

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					транспорта; 7) Федоровское месторождение. БПО. База УТТ ИИ ДУ «Федоровнефть». Здание профилактория обслуживания транспорта; 8) г. Лянтор, ул. Бурунников, 21. сооружение 1, БПО № 1, здание РММ Лянторского ВМУ; 9) Федоровское месторождение. БПО Сургутского таможенного управления. Федоровский пех крепления скважин. здание РММ; 10) г. Лянтор, ул. Бурунников, 27, БПО, Лянторский пех крепления скважин, здание РММ Таможенного управления; 11) пос. Нижнесортымский, БПО, Нижнесортымский пех крепления скважин, здание РММ Таможенного управления 12) Заводов-Сургутское месторождение. БПО СММК УКРПС, здание РММ; 13) Заводов-Сургутское месторождение. Производственная база УПНПикРС, здание РММ Сургутского УПНПикРС; 14) п.г.т. Федоровский, Промышленный (5), 10а, 13. База ремонта и обслуживания транспорта Федоровского УПНПикРС, здание РММ; 15) п.г.т. Федоровский, пр. Промышленный, № 12. База производственная СУМР-2, здание профилактория обслуживания транспорта треста «Сургутнефтегазстрой»; 16) пос. Нижнесортымский, ул. Автомобилистов, 59, База производственная СУМР-3, здание РММ треста «Сургутнефтегазстрой»; 17) г. Лянтор, ул. Транспортная 9. База производственная № 1 СУМР-3, здание профилактория обслуживания транспорта треста «Сургутнефтегазстрой»; 18) п. Северный, Лусявинское месторождение. Производственная база

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

 **Б.Е. Леонтьев**  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

0015606

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Инва. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 3 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования**

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					<p>треста «Сургутнефтегастрой», здание РММ треста «Сургутнефтегастрой», 19) п.г.г. Федоровский, пр-т Промышленный, База производственная механизации Федоровского ДРСУ, здание РММ треста «Сургутнефтегастройремонт», 20) п. Диндор, ул. Дорожников, 5, БПО Диндорского ДРСУ, здание цеха ремонтно-механического треста «Сургутнефтегастройремонт», 21) п. Нижнесортымский, ул. Транспортная, 71, Производственная база Нижнесортымского ДРСУ, здание производственной корпуса треста «Сургутнефтегастройремонт», 22) п. Нижнесортымский, ул. Дорожников, 18, Производственная база Нижнесортымский производственно-геофизический комплекс, здание объектов закрытого типа треста «Сургутнефтегазфизика», 23) п. Диндор, ул. Буруновков, 25, сооружение 2, База производственная Диндорского управления геофизических работ, здание РММ треста «Сургутнефтегазфизика», 24) Федоровское месторождение, База производственная Федоровского управления геофизических работ, здание РММ треста «Сургутнефтегазфизика», 25) Западно-Сургутское месторождение, БПО импортной техники (М1-2, здание цеха ремонтно-механического), 26) Западно-Сургутское месторождение, БПО СМ1-2, здание РММ, 27) Западно-Сургутское месторождение, БПО Сургутского УТТ №2, здание РММ, 28) Федоровское месторождение, БПО п. Федоровский Сургутского УТТ №2, здание РММ, 29) п. Диндор, ул. Транспортная, 27.</p>

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**

  
**Б.Е. Леонтьев**  
 (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)  
**М.П.** **0015607**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					<p>сооружение 13. База производственная Лытдорского УИИ № 2, здание РММ;</p> <p>30) Западно-Сургутское месторождение, БИО управления «Сургутнефтепромхим», здание РММ;</p> <p><b>ХМАО-Югра, г. Сургут:</b></p> <p>1) ул. Индустриальная, 41, сооружение 5, БИО Сургутского таможняного управления, Сургутский пех крепление снарядов, здание РММ; 2) ул. Западная, 3, сооружение 7, Производственная база УКРС/ИИП. База транспортного обеспечения, здание ремонта транспорта и спецтехники; 3) ул. Заячий Остров, 12, сооружение 1, База производственная управления механизации и транспорта треста «Сургутремстрой», здание РММ; 4) Северный промрайон, ул. Аграрная, 7, База производственная СУМР-1, здание цеха производственного обслуживания (инструментальных работ) треста «Сургутнефтецентрострой»;</p> <p>5) Нефтеюганское шоссе, 7/1, сооружение 12, База производственная СУМР-2, Профилактический обслуживания транспорта, здание центральной ремонтно-механической мастерской треста «Сургутнефтецентрострой»;</p> <p>6) Нефтеюганское шоссе, 54, сооружение 14, БИО-1, Сургутского ДРСУ треста «Сургутнефтецентрострой», здание РММ; 7) Андреевский проезд, 9, сооружение 2, Производственная база Сургутского управления геофизических работ треста «Сургутнефтегеофизика», здание РММ; 8) ул. Буровая, 1, сооружение 7, здание РММ СМТ-1; 9) ул. Домостроителей, 2, сооружение 9, БИО № 1, здание РММ Сургутского УИИ № 1;</p> <p>10) ул. Рационализаторов, д. 13.</p>

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)

  
Б.Е. Леонтьев  
(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0015608

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Центральная производственная база Сургутского УГГ-3, Профилакторий обслуживания транспорта, здание РММ, 11) ул. Промышленная, д. 9, БПО Сургутского УГГ № 5, Гараж, здание РММ, 12) ул. Автомобилиста, 18, БПО Сургутского УГГ № 5, Гараж, здание РММ, 13) Нефтегазовое шоссе, 56, сооружение 6, Производственная база Сургутского УГГ № 6, здание РММ, 14) ул. Рационализаторов, 17, сооружение 21, Производственная база ПТФ «Сургутнефтегазсервис», здание цеха трактороремонтного, 15) ул. Индустриальная, 56, сооружение 27, здание гаража транспортного цеха БПО(ФКО), 16) ул. Западная, 31, база производственного обслуживания ЦБНО ПРНС(НО), здание РММ, <b>ХМАО – Югра, Октябрьский район,</b> Рогужинское месторождение, БПО, База УГГ ПДУ «Быстринскнефть», здание цеха ремонтно-механического
4.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	транспортное  обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Территория Кувеницкого, 1, корпус 1  Аккумуляторные участки <b>Республика Саха (Якутия), Ленский район,</b> Центральный блок Талаганского НГКМ, здание РММ 1) Таганского УГГ № 1, 2) Витимского ДРСУ треста «Сургутнефтегазремонт», 3) УПРР, <b>ХМАО-Югра, Сургутский район:</b> 1) Быстринский лицензионный участок, Быстринское месторождение, БПО УГГ ПДУ «Быстринскнефть», Профилакторий обслуживания транспорта, здание цеха ремонта транспорта, 2) р.п. Федоровский, База производственная УГГ ПДУ

**Начальник Департамента**  
**Федеральной службы по надзору в**  
**сфере природопользования по**  
**Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)

  
**Б.Е. Леонтьев**  
 (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)  
**М.П.**  
**0015609**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					«Комсомолецнефть», здание РММ 3) г. Лянтор, ул. Дорожников, 26, База УГТ НН ДУ «Лянторнефть», здание аккумуляторной, 4) п. Нижнесортымский, ул. Транспортная, 12, База УГТ НН ДУ «Нижнесортымскнефть», здание РММ; 5) с.п. Солнечный, Западно-Сургутское месторождение, База УГТ НН ДУ «Сургутнефть», здание цеха зарядки аккумуляторов; 6) р.п. Федоровский, ул. Гигиенная, 14-4, База УГТ НН ДУ «Федоровскнефть», здание цеха ремонта транспорта; 7) Федоровское месторождение, БПО, База УГТ НН ДУ «Федоровскнефть», здание профилактория обслуживания транспорта; 8) г. Лянтор, ул. Буровиков, 21, сооружение I, БПО № 1, здание РММ Лянторского ВМУ, 9) Федоровское месторождение, БПО Сургутского таможенного управления, Федоровский цех крепления скважин, здание РММ; 10) г. Лянтор, ул. Буровиков, 27, БПО, Лянторский цех крепления скважин, здание РММ Таможенного управления; 11) п.с. Нижнесортымский, БПО, Нижнесортымский цех крепления скважин, здание РММ Таможенного управления; 12) Западно-Сургутское месторождение, БПО СПМК УКРНО, здание РММ, 13) Западно-Сургутское месторождение, Производственная база УПНПНКРС, здание РММ Сургутского УПНПНКРС; 14) п.г. Федоровский, Проезд промышленный (5), 10а/13, База ремонта и обслуживания транспорта Федоровского УПНПНКРС, здание РММ, 15) п.г. Федоровский, пр. Промышленный, № 12, База производственная СУМР-2, здание профилактория обслуживания транспорта треста

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0015610

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 7 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					<p>«Сургутнефтегастрой», 16) пос. Нижнесортымский, ул. Автомобилистов, 39. База производственная СУМР-3, здание РММ треста «Сургутнефтегастрой»;</p> <p>17) г. Лянтор, ул. Транспортная 9. База производственная № 1 СУМР-3, здание профилактория обслуживания транспорта треста «Сургутнефтегастрой»;</p> <p>18) п. Северный. Лукьянское месторождение. Производственная база треста «Сургутнефтегастрой», здание РММ треста «Сургутнефтегастрой»;</p> <p>19) п.г.т. Федоровский, пр. Промышленный. База производственная механизации Федоровского ДРСУ, здание РММ треста «Сургутнефтегастробремонт»;</p> <p>20) г. Лянтор, ул. Дорожников, 5. БПО Лянторского ДРСУ, здание цеха ремонтно-механического треста «Сургутнефтегастробремонт»;</p> <p>21) п. Нижнесортымский, ул. Транспортная, 71. Производственная база Нижнесортымского ДРСУ, здание производственного корпуса треста «Сургутнефтегастробремонт»;</p> <p>22) п. Нижнесортымский, ул. Дорожников, 18. Производственная база Нижнесортымской промышленно-геофизической экспедиции, здание автостоянки закрытого типа треста «Сургутнефтегаэкофизика»;</p> <p>23) г. Лянтор, ул. Бурунков, 25, сооружение 2, база производственная Лянторского управления геофизических работ, здание РММ треста «Сургутнефтегаэкофизика»;</p> <p>24) Федоровское месторождение. База производственная Федоровского управления геофизических работ, здание РММ треста</p>

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008604

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					<p>«Сургутнефтегаз», 25) Западно-Сургутское месторождение, БПО импортной техники СМТ-2, здание цеха ремонтно-механического; 26) Западно-Сургутское месторождение, БПО СМТ-2 здание РММ; 27) Западно-Сургутское месторождение, БПО Сургутского УТТ № 2, здание РММ; 28) Федоровское месторождение, БПО п. Федоровский Сургутского УТТ № 2, здание РММ; 29) п. Ляитор, ул. Транспортная, 27, сооружение 13; База производственная Ляиторского УТТ № 2, здание РММ; 30) Западно-Сургутское месторождение, БПО управления «Сургутнефтегаз», здание РММ</p> <p>ХМАО-Югра г. Сургут:</p> <p>1) ул. Индустриальная, 41, сооружение 5, БПО Сургутского таможенного управления, Сургутский цех крепления скважин, здание РММ; 2) ул. Западная, 3, сооружение 7; Производственная база УИФСА ИИИ; База транспортного обеспечения, здание ремонта транспорта и спецтехники; 3) ул. Заячий Остров, 12, сооружение 1; База производственная управления механизации и транспорта треста «Сургутнефтегаз», здание РММ; 4) Северный промрайон, ул. Аграрная, 7, База производственная СУМР-1, здание цеха производственного обслуживания и промеханизированных работ треста «Сургутнефтегаз»; 5) Нефтегазовское шоссе, 7/1, сооружение 12; База производственная СУМР-2; Путиловский обслуживания транспорта, здание центральной ремонтно-механической мастерской треста «Сургутнефтегаз»; 6) Нефтегазовское шоссе, 54, сооружение</p>

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
Уполномоченного  
лица)

0008605

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					14. БПО-1. Сургутского ДРСУ треста «Сургутнефтедорстройремонт», здание РММ; 7) Андреевский завод, 9 сооружение 2, Производственная база Сургутского управления геофизических работ треста «Сургутнефтегеофизика», здание РММ, 8) ул. Буровая, 1, сооружение 7, здание РММ СМГ-1, 9) ул. Домостроителей, 2, сооружение 9, БПО № 1, здание РММ Сургутского УГГ № 1, 10) ул. Рационализаторов, д. 13, Центральная производственная база Сургутского УГГ-3, Профилакторий обслуживания транспорта, здание РММ, 11) ул. Промышленная, д. 9, БПО Сургутского УГГ № 5, Гармаж, здание РММ; 12) ул. Автомобилистов, 18, БПО Сургутского УГГ № 5, Гармаж, здание РММ; 13) Нефтегазовское шоссе, 5б, сооружение 6, Производственная база Сургутского УГГ № 6, здание РММ, 14) ул. Рационализаторов, 17, сооружение 21, Производственная база ПТФ «Сургутнефтегазсервис», здание цеха трактороремонтного, 15) ул. Индустриальная, 5б, сооружение 27, здание гаража транспортного цеха БПО(ФКО), 16) ул. Зинькина, 31, База производственного обслуживания (БПО) ПРНС-НПО, здание РММ, ХМАО-Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение, БПО, База УГГ НГДУ «Быстринскнефть» здание цеха ремонтно-механического
5.	Отходы растворов, используемых в фотографии, с концентрацией серебросодержащих солей более 20%.	4 17 215 21 10 2	2	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуневича, 1.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица)

0008606

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 10 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
6.	Химические источники тока литиевые тиоилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	2	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукесевича, 1, корпус 1
7.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукесевича, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Луэьявинское, Выстринское, Рогожниковское, Федоринское, Ляиторское, Алехинское, Сивульское м.р. в ХМАО-Югре, ЦБ Таласского ПКМ в Республике Саха (Якутия)
8.	Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукесевича, 1, корпус 1
				обезвреживание	Западно-Сургутское, Луэьявинское, Выстринское, Рогожниковское, Федоринское, Ляиторское, Алехинское, Сивульское, Валдорское м.р. в ХМАО-Югре, ЦБ Таласского ПКМ в Республике Саха (Якутия), в пределах условных точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО-Югры, 2) Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО); 3) Ненецкого автономного округа, 4) Республики Саха (Якутия), 5) Иркутской области, 6) Тюменской области, 7) Новосибирской области, 8) Алапского лицензионного участка Красноярского края

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица)

0008607

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 11 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Пензенского автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Агаповского лицензионного участка Красноярского края
9.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	транспортирование  сбор, обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Западно-Сургутское, Лукьяновское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Двигаторское, Аделинское, Савуйское, Ватдорское м.р. в ХМАО – Югре, ЦБ Талканского ШКМ в Республике Саха (Якутия)
10.	Отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	3	транспортирование  сбор, обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Западно-Сургутское, Лукьяновское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Двигаторское, Аделинское, Савуйское, Ватдорское м.р. в ХМАО – Югре, ЦБ Талканского ШКМ в Республике Саха (Якутия)
11.	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	3	транспортирование  сбор, обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Западно-Сургутское, Лукьяновское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Двигаторское, Аделинское, Савуйское, Ватдорское м.р. в ХМАО – Югре, ЦБ Талканского ШКМ в Республике Саха (Якутия)

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица)

0098008

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

14389-ПОВОС.ТЧ

117

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
12.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, Алексинское, Савуйское, Ватдорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
13.	Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепротылового оборудования	2 91 222 12 39 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, Алексинское, Савуйское, Ватдорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
14.	Отходы фильтрации и дисцилиции тетраэторэтилена при химической очистке спецдежды, загрязненной нефтепродуктами	7 39 532 22 39 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, Алексинское, Савуйское, Ватдорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
15.	Осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносодержащие отложения	2 91 222 11 33 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, Алексинское, Савуйское, Ватдорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(подпись) уполномоченного  
лица)

**0008609**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
16.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукешинского, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьяновское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, АLEXинское, Савуйское, Вагдорское м/р в ХМАО – Югре, Цв. Талкинского НКМ в Республике Саха (Якутия)
17.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукешинского, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах условных точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Ненецкого автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Аташского лицензионного участка Красноярского края
18.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукешинского, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах условных точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Ненецкого автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Аташского лицензионного участка Красноярского края

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
уполномоченного  
лица)

0008610

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 14 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
19.	Фильтры очистки охлаждающей жидкости на основе этиленгликоля отработанные умеренно опасные	9 18 395 11 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах устьевых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях Сургутского, Октябрьского, Ханты-Мансийского, Белоярского районов ХМАО-Югры
20.	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах устьевых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях Сургутского, Октябрьского, Ханты-Мансийского, Белоярского районов ХМАО-Югры
21.	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах устьевых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях Сургутского, Октябрьского, Ханты-Мансийского, Белоярского районов ХМАО-Югры
22.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах устьевых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Пензенского автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тульской области; 7) Новосибирской области; 8) Агапского лицензионного участка Красноярского края

**Начальник Департамента**  
**Федеральной службы по надзору в**  
**сфере природопользования по**  
**Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

Инициалы: **Б.Е.Д.** уполномоченного лица)

**0008611**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления Лицензируемой деятельности
23.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО - Югры; 2) ЯНАО; 3) Пензенского автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Атаманского лицензионного участка Красноярского края
24.	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьяновское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Литорское, Алевинское, Саулейское, Вайторское м/р в ХМАО - Югре; ЦБ Талаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
25.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация	Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Литорское, Алевинское м/р в ХМАО-Югре; ЦБ Талаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
26.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация	Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Литорское, Алевинское м/р в ХМАО - Югре; ЦБ Талаканского НКМ в

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

уполномоченного  
лица)

0008612

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Республике Саха (Якутия)
27.	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Талыканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
28.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Талыканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
29.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Талыканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
30.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Талыканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
31.	Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское м/р в ХМАО-

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

уполномоченного  
лица)

0008613

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 17 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Югре, ЦБ Тадаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
32.	Отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Биегринское, Рогожинское, Федоровское, Дятловское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Тадаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
33.	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское, Биегринское, Рогожинское, Федоровское, Дятловское, Алексинское м/р в ХМАО-Югре, ЦБ Тадаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
34.	Остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	3	транспортирование сбор, утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1 ЦБ Тадаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
35.	Триэтиленгликоль, отработанный при осушке газа	4 42 143 11 10 3	3	транспортирование утилизация	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1 Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургутский район, пос. Нижнесортымский и Сургутский район, Лульквинское месторождение, Тинский лицензионный участок
36.	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1
37.	Лом свинца несортированный	4 62 400 03 20 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1, корпус 1

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица)

0008614

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отходов	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
38.	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
39.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электродита	9 20 110 02 52 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
40.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				утилизация	Западно-Сургутское, Быстринское, Рождениковское, Федоровское, Лянторское, АLEXиское м.р. в ХМАО-Югре, ЦБ Таланковского ИГКМ в Республике Саха (Якутия)
41.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				утилизация	Западно-Сургутское, Быстринское, Рождениковское, Федоровское, Лянторское, АLEXиское м.р. в ХМАО-Югре, ЦБ Таланковского ИГКМ в Республике Саха (Якутия)
42.	Древесные отходы от списа и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	транспортирование	628415 Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полгон твердых бытовых и промышленных отходов Таланковского таловейного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таланковское ИГКМ; Полгон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянской площади Тинской месторождения - ХМАО - Югра, - Сургутский район, Лукьянинское

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008615

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
43.	Отходы деревянных конструкций, размещенных при бурении скважин	2 91 611 11 60 4	4	транспортное сбор, размещение обезвреживание	месторождение: Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ровожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Ровожниковское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра: г. Сургут, ул. Григория Кукуевина д. 1, корпус 1 Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Тадаканского газонефтегазового месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тадаканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявниковской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявниковское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ровожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Ровожниковское месторождение в пределах утиловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО - Югра; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия).

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008616

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					41 Тюменской области
44.	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Куклевича д. 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское ИЦМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тийского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогжинковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогжинковское месторождение
45.	Отходы коры	3 05 100 01 21 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Куклевича д. 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское ИЦМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тийского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008617**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
46.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	4	транспортирование	Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение, Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ройковиковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Ройковиковское месторождение
				обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевинского, 1, корпус 1 в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО - Югра; 2) ЯНАО; 3) Ненецкого автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Аларского лицензионного участка Красноярского края
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галаванского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаванское НПЗМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Луэлявинской площадки Тянского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Луэлявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ройковиковского месторождения - ХМАО

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу



**Б.Е. Леонтьев**

(должность уполномоченного лица) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008618**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Югра, Октябрьский район, Роголиковское месторождение
47.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Тригория Кукуевникова, 1, корпус 1
48.	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Тригория Кукуевникова, 1, корпус 1
49.	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Тригория Кукуевникова, 1, корпус 1
50.	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Тригория Кукуевникова, 1, корпус 1
51.	Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Тригория Кукуевникова, 1, корпус 1 Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Таликанского газопетляного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таликанское НКМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008619**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По линии утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Родожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район. Родожниковское месторождение
52.	Лом футеровок печей плавки черных и цветных металлов	9 12 121 11 20 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	По линии твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское НКМ; По линии утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение. По линии утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По линии утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Родожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Родожниковское месторождение
53.	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация, размещение	По линии твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское НКМ. По линии утилизации твердых бытовых

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008620**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 24 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
54.	Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 751 02 49 4	4		отходов Лукьянинской площади Тяжского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
				утилизация	гела насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО - Югры; 2) Республики Саха (Якутия)
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевинского, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьянинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Ливторское, Алевинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО - Югре, ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тяжского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица)

0008621

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	содержащие нефтепродукты в количестве менее 2%				Югре, ЦБ Галактинского НКМ в Республике Саха (Якутия)
				сбор, размещение	Шламоаккумуляторы (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
				размещение	Шламоаккумуляторы (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) Ненецкого автономного округа; 2) Иркутской области; 3) Новосибирской области; 4) Агапского лицензионного участка Красноярского края
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра г. Сургут, ул. Григория Букуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Дятловское, Алексинское, Самуиловое, Ватловское м.р. в ХМАО – Югре, ЦБ Галактинского НКМ в Республике Саха (Якутия)
57.	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более	2 91 261 79 39 4	4	размещение	Шламоаккумуляторы (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области; 5) Ненецкого автономного округа; 6) Иркутской области; 7) Новосибирской области

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(подпись) **И.О. уполномоченного лица**

**0008623**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 27 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
58.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением загустителей полимеров	2 91 124 11 39 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевича, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Шламоконцентрат (шламовые амбары) в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
				размещение	Шламоконцентрат (шламовые амбары) в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) Иркутской области; 2) Новосибирской области
59.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малопасные	2 91 120 01 39 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевича, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Шламоконцентрат (шламовые амбары) в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
				размещение	Шламоконцентрат (шламовые амбары) в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) Иркутской области;

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(И.О. уполномоченного лица)

**0008624**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изнв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 28 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					2) Новосибирский области; 3) Атаманский лицензионного участка Красноярского края
				<b>сбор, обезвреживание</b>	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, АLEXинское, Савуйское, Ватзорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НКМ в Республике Саха (Якутия)
				<b>утилизация</b>	Траншеи в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Тюменской области; 4) Новосибирской области
				<b>транспортирование</b>	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Гринория Кузнецникова, 1, корпус 1
				<b>сбор, обезвреживание</b>	Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожинское, Федоровское, Лянторское, АLEXинское, Савуйское, Ватзорское м/р в ХМАО – Югре, ЦБ Таласского НКМ в Республике Саха (Якутия)
60.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 21 39 4	4	<b>сбор, размещение</b>	Шламоаккумуляторы (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории 1) ХМАО – Югры, 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
				<b>размещение</b>	Шламоаккумуляторы (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории 1) Иркутской области; 2) Новосибирской области

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008625

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

14389-ПОВОС.ТЧ

134

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
61.	Шламы буровые при проходке разрезов с осадно-купольной тектоникой	2 91 125 21 39 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
				размещение	Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории Республики Саха (Якутия)
62.	Осадки механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьянинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лютторское, Алехинское, Савуйское, Ватюрское м.р. в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ, Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Индого месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение, Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение, Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (И.О. уполномоченного  
лица)

0008626

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 30 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
63.	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 501 02 29 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевичского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Поддон твердых бытовых и промышленных отходов Галаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаканское НПКМ. Поддон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Поддон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение
64.	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевичского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Поддон твердых бытовых и промышленных отходов Галаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаканское НПКМ. Поддон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (И.О. уполномоченного лица)

0008627

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					месторождение: Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
65.	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	4	транспортное  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1 корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
66.	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	транспортное  сбор, утилизация, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукунешникова, 1 корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008628**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Сургутский район, Лукьянинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогозинковское месторождение
67.	Отходы шламобиты незатраченные	4 57 111 01 20 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевина, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаканское ППКМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Зыковского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогозинковское месторождение
68.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов	9 19 201 02 39 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевина, 1, корпус 1

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008629**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 33 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления Лицензируемого вида деятельности
	менее 15%)			сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьявское, Быстринское, Родожниковское, Федоровское, Лянтарское, Алексинское, Савуйское, Вазарское м.р. в ХМАО - Югре, ЦБ Тазарского НКМ в Республике Саха (Якутия)
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Тазарского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тазарское НКМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Родожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Родожниковское месторождение
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кувуевича, 1, корпус 1
69.	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Тазарского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тазарское НКМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

**0008630**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изнв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 34 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ротвижновского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Ротвижновское месторождение
70.	Дом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4	сбор, размещение	Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Галданского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галданское НТЦМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Татинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение;
71.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, размещение	Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Галданского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галданское НТЦМ;

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

И.О. уполномоченного  
лица)

0008631

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 35 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					По линии лицензиации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. По линии лицензиации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По линии лицензиации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение.
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, п. Сургут, ул. Григория Кукуевина д. 1, корпус 1
72.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	сбор, размещение	По линии лицензиации твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИТМ. По линии лицензиации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. По линии лицензиации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По линии лицензиации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)  
Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0008632

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 36 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
73.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	транспор	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				тирован	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Ганского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рюженинское месторождения - ХМАО Югра, Октябрьский район, Рюженинское месторождение
74.	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугуниую и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	4	транспор	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				тирован	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Ганского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО Югра, Сургутский район, Федоровское

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев  
уполномоченного  
лица)

0008669

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 37 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					месторождение: Подполгон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
75	Отходы металлургической дроби с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площадки Тяньского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
76	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площадки Тяньского месторождения - ХМАО – Югра,

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008634

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полгон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полгон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Роговниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Роговниковское месторождение
77.	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	4	транспортирование  сбор, утилизация, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Полгон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ПТКМ; Полгон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полгон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полгон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Роговниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Роговниковское месторождение
78.	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод,	7 23 101 01 39 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008635**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления видов деятельности
	содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обволакивающий			сбор, обезвреживание	Зона, п.п. Сургутское - Луковинское, Быстринское, Розыганковское, Федоринское, Лингорское, Алабинское, Сивайское, Вятское м.р. в ХМАО - Югра, ЦБ Тагананского НКМ в Республике Саха (Якутия)
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Троицкая, Сургутского, 1, корпус 1
обезвреживание				в пределах следующих точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО - Югра; 2) ЯНАО; 3) Ненецкого автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Алтайского лицензионного участка в Республике Алтай	
сбор, размещение				Поддон твердых бытовых и промышленных отходов Тагананского лицензионного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тагананское НКМ; Поддон утилизации твердых бытовых отходов Луковинской площади Ганского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Луковинское месторождение; Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоринского лицензионного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоринское месторождение; Поддон утилизации промышленных и бытовых отходов Ротенбергского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район,	

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.) уполномоченного  
лица)

0008636

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 40 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отходов по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по общему с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
80.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	транспортирование	Республиканское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Приорья Кудревичского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Газлаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Газлаканское ИИЗМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тавского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогозинское месторождение
81.	Отходы подвижных горючих в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Приорья Кудревичского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Газлаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Газлаканское ИИЗМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тавского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

0008637

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 41 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
82.	Отходы разнородных переплетных материалов, включая материалы с поливинилхлоридным покрытием	3 07 131 51 71 4	4	транспортирование  сбор, размещение	Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По району utilization промышленности и производственно-бытовых отходов Рогонниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогонниковское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1  По району твердых бытовых и промышленных отходов Таштанского газоперитового месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таштанское ПТЗМ. По району твердых бытовых отходов Дугуйвинской площадки Тивиского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Дугуйвинское месторождение. По району utilization твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По району utilization промышленности и производственно-бытовых отходов Рогонниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогонниковское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1
83.	Отходы фото- и киноплёнки	4 17 150 01 29 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1 По району твердых бытовых и промышленных отходов Таштанского газоперитового месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таштанское ПТЗМ. По району utilization твердых бытовых

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008638

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Дукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и противодетально-бытовых отходов Рюкзанковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рюкзанковское месторождение
84.	Отходы пенополистирола на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	транспортное сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуняшова, 1, корпус 1 Полигон твердых бытовых и промышленных отходов газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Гадячское ППКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Дукьянинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Дукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и противодетально-бытовых отходов Рюкзанковского месторождения - ХМАО Югра, Октябрьский район, Рюкзанковское месторождение
85.	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами	4 38 991 12 72 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуняшова, 1.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008639

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 43 из 70  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензии Федеральной службы  
 по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	(содержание нефтепродуктов менее 15%)			сбор, обработка	Западно-Сургутское м-р в ХМАО - Югра
				сбор, размещение	По дитон твердых бытовых и промышленных отходов Таловского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таловское НКМ, По дитон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявической площади Тяжского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявическое месторождение; По дитон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; По дитон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение
№6	Отходы резиновобеспочных изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2%)	4 85 711 12 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Приора Кукушкиной, 1, корпус 1
				сбор, размещение	По дитон твердых бытовых и промышленных отходов Таловского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таловское НКМ, По дитон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявической площади Тяжского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявическое месторождение; По дитон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское

Начальник Департамента  
 Федеральной службы по надзору в  
 сфере природопользования по  
 Уральскому федеральному округу  
 (должность уполномоченного лица)

**Б.Е. Леонтьев**  
 (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)  
 0008640



Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

Лист 44 из 70  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензии Федеральной службы  
 по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
87.	Отходы антропогенного происхождения	8 27 100 01 51 4	4	транспортирование	месторождение: По лицензиям промышленных и производственно-бытовых отходов Инженерное месторождение – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение 628413, Тюменская область, ХМАО-Югра, с. Сургут, ул. Территория Кукуевинского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	По лицензиям твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское ИТМ. По лицензиям твердых бытовых отходов Лукьявinskой лицензия Тивского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявinskое месторождение. По лицензиям твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. По лицензиям промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение
88.	Отходы резиновых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	транспортирование	628413, Тюменская область, ХМАО-Югра, с. Сургут, ул. Территория Кукуевинского, 1, корпус 1
				сбор, размещение	По лицензиям твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаганское ИТМ. По лицензиям твердых бытовых отходов Лукьявinskой лицензия Тивского месторождения – ХМАО – Югра

Начальник Департамента  
 Федеральной службы по надзору в  
 сфере природопользования по  
 Уральскому федеральному округу  
 (должность, уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
 (подпись)  
 и.о. уполномоченного  
 лица  
**0008641**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 45 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Сургутский район, Духьявинское месторождение. По линии утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинковский месторождение
89.	Отходы ртутьосесбестоковых и безртутьосесбестоковых неагрессивных	4 55 700 00 71 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукунинского, 1, корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Тазаганского газонефтегазового месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тазаганское ПИУМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Духьявинской площади Тазанского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Духьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинковский месторождение
90.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (л)	8 92 110 02 66 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукунинского, 1.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О уполномоченного лица)

0008642

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 46 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	количестве менее 5%)			<b>сбор, размещение</b>	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талданского городского месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талданское ИЖКМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район. Рогожниковские месторождение
91.	Спецавезка из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	<b>транспортирование</b>	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Троицкая Кукуевинского 1, корпус 1
				<b>обезвреживание</b>	в пределах уполномоченных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югра, 2) ИЖКМ; 3) Идентификационный округ: 4) Республика Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Агаското лицензионной участка Красноярского края
				<b>сбор, размещение</b>	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талданского городского месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талданское ИЖКМ.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

И.О. уполномоченного лица

**0008643**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 47 из 70  
**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензии Федеральной службы  
 по надзору в сфере природопользования  
**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					По линии утилизации твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Гинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; По линии утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; По линии утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогозинковское месторождение
				транспортное	628413, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Троицкий Кукуевинский, 1 корпус 1
92.	Пыль угольная	3 02 111 06 42 4	4	сбор, размещение	По линии твердых бытовых и промышленных отходов Таганского газонефтегазового месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таганские НГЗМ; По линии утилизации твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Гинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; По линии утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; По линии утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогозинковское месторождение

Начальник Департамента  
 Федеральной службы по надзору в  
 сфере природопользования по  
 Уральскому федеральному округу  
 (должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008670**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 48 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
93.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	транспор- тирован- ие	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукеевича, 1, корпус 1
				сбор, размеще- ние	Политон твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тадаканское НКМ. Политон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянское месторождение. Политон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Политон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
94.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	транспор- тирован- ие	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукеевича, 1, корпус 1
				сбор, размеще- ние	Политон твердых бытовых и промышленных отходов Галаганского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тадаканское НКМ. Политон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянское месторождение. Политон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Федоровское

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

**0008671**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					месторождение: Полнон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение
95.	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Гринория Кузубицкого, 1, корпус 1  Полнон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полнон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянское месторождение; Полнон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полнон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожинского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожинское месторождение
96.	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Гринория Кузубицкого, 1, корпус 1  Полнон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полнон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра,

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев  
Ф.И.О. уполномоченного  
лица  
0008646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

Лист 50 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Сургутский район. Лукьявинское месторождение. Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
				транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникого, 1, корпус 1
97	Мусор и смет уличный	7.31 200 01 72 4	4	сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИИ КМ. Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской и дощали Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
98	Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного	7.36 210 01 72 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникого, 1.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев  
Ф.И.О. уполномоченного  
лица

0008672

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 51 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	проживания несортированные			сбор, размещение	Поддон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тюменского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Поддон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
99.	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевидова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Поддон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Поддон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тюменского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Поддон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**

(должность у полномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008648**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 52 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
100.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1-корпус 1  По отходам твердых бытовых и промышленных отходов Галаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаканское ИТКМ; По отходам из зданий твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Ганского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; По отходам из зданий твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; По отходам из зданий промышленных и производственно-бытовых отходов Рогозинковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогозинковское месторождение
101.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	транспортирование  обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1-корпус 1  в пределах земельных долек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югра, 2) ЯНАО, 3) Ненецкого автономного округа, 4) Республики Саха (Якутия), 5) Иркутской области, 6) Тюменской области, 7) Новосибирской области, 8) Алашского лицензионного участка Красноярского края

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев  
Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0008649

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Григория Кудеверина, 1, корпус 1
102.	Картриджи печатающих устройств с содержанием гонера менее 7% отработанные	4 81 203-02 52 4	4	сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008650

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Рованижского месторождения – ХМАО Югра, Октябрьский район. Рованижское месторождение
103.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
104.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
105.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
106.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рованижского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рованижское месторождение

**Начальник Департамента**  
**Федеральной службы по надзору в**  
**сфере природопользования по**  
**Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008673**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изнв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
107.	Лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	транспор- тирован- ие	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, размеще- ние	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИЦМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинский площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рюкжанинского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рюкжанинское месторождение
108.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	транспор- тирован- ие	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвре- живание	в пределах уловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югра, 2) ЯНАО, 3) Пензенского автономного округа, 4) Республики Саха (Якутия), 5) Иркутской области, 6) Тюменской области, 7) Новосибирской области, 8) Азиатского лицензионного участка Краснодарского края

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008652

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 36 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
109.	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	обезвреживание, размещение	Площадки разведочных скважин в пределах устьевых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югра; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Иркутской области; 5) Томской области; 6) Новосибирской области
110.	Осадки, обработанные гуанидинсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные	7 39 102 21 29 4	4	транспортирование  обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кувшинова, 1 корпус 1  Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лингорское, Алехинское, Савульское, Вязловское м/р в ХМАО – Югра, Сургутский район, Галаканского НКМ и Республика Саха (Якутия)

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)

Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

М.П.

0008653

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

162

Формат А4

Лист 57 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
				размещение	Полив твердых бытовых и промышленных отходов Талканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талканское ИГКМ. Полив утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полив утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полив утилизации промышленных и агропродовольственно-бытовых отходов Рогоженковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогоженковское месторождение.
III.	Песок формовочный горелый отработанный малоопасный	3 57 150 01 49 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кувешникова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полив твердых бытовых и промышленных отходов Талканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талканское ИГКМ. Полив утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение. Полив утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение. Полив утилизации промышленных и агропродовольственно-бытовых отходов Рогоженковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогоженковское месторождение.

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

**0008654**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
112.	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	транспортирование	Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обработка	Западнo-Сургутское мр в ХМАО – Югре
113.	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	сбор, размещение	Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
				транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обработка	Западнo-Сургутское мр в ХМАО – Югре
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское ИПКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
(подпись)  
И.О. уполномоченного  
лица)

**0008674**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 59 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
114.	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	4	транспортирование сбор, обработка	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кувшинова, 1, корпус 1 Западно-Сургутское м.р. в ХМАО – Югре
115.	Минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 522 11 61 4	4	транспортирование сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кувшинова, 1, корпус 1 Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, ул. Мухоморова, 10, м.р. Юго-Оленок НКМ, Полигон утилизации твердых бытовых

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

(подпись)

М.П.

0008656

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

14389-ПОВОС.ТЧ

165

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Формат А4

Лист 60 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					отходов Лукьявнинской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявнинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение; 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевичского, 1, корпус 1
116.	Изделия из фрикционных материалов на основе асбеста, используемые для тормозов, сцеплений или аналогичных устройств, обработанные	4 55 901 01 61 4	4	транспортное сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Тадаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тадаканское ИГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявнинской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявнинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение; 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевичского, 1, корпус 1
117.	Песок фильтров очистки природной воды отработанный	7 10 210 11 49 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевичского, 1, корпус 1

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0008657

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист

166

Формат А4

Лист 61 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	при водоподготовке				Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогонниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогонниковское месторождение
118.	Сульфуголь отработанный при водоподготовке	7 10 212 01 49 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевича д. 1, корпус 1
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)  
М.П.

0008658

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 62 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
119.	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	721 100 01 39 4	4	гранепортирование  сбор, размещение	Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кузнецникова, 1, корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение, Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение, Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
120.	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	722 800 01 39 4	4	транспортирование  сбор, обезвреживание	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кузнецникова, 1, корпус 1  Западно-Сургутское, Лукьявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алезинское, Савуйское, Вазорское м.р. в ХМАО – Югре (НБ Талаканского НКМ в Республике Саха (Якутия))
121.	Твердые отходы отмывки нефтесодержащих отходов и грунтов от нефти и/или	747 205 12 49 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кузнецникова, 1,

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0008659

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	нефтепродуктов			сбор, утилизация, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тяньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Ротонжиканского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Ротонжиканское месторождение те же насыпи площадок свалки в пределах узловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО - Югра; 2) Республики Саха (Якутия)
122.	Жидкие отходы нейтрализации кислоты серной аккумуляторной кислотической содой	7 47 301 21 10 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				утилизация	Западно-Сургутское, Быстринское, Ротонжиканское, Федоровское, Лингортское, Алехинское м/р в ХМАО - Югре, ЦБ Талаканского НКМ в Республике Саха (Якутия)
123.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация	Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Автомобилистов, 20, сооружение 1, Западно-Сургутское м/р в ХМАО - Югре

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0008660

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
124.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация	Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Автомобилистов, 20, сооружение 1, Западно-Сургутское м/р в ХМАО – Югре
125.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, утилизация	Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Автомобилистов, 20, сооружение 1, Западно-Сургутское м/р в ХМАО – Югре
126.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьянинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алексинское, Савульское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Таджикского ИИ КМ в Республике Саха (Якутия)
127.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	транспортирование	628415. Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Территория Кукуевникова, 1, корпус 1
				сбор, размещение	Поддон твердых бытовых и промышленных отходов Таджикского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Таджикское ИГКМ; Поддон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тяньского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Поддон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного  
лица

0008661

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 65 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
128.	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	транспортное  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кузнецовского, 1, корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НПФМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тиньского месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтяного месторождения - ХМАО - Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
129.	Огнегасители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	транспортное  сбор, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кузнецовского, 1, корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НПФМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тиньского

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

(И.О. уполномоченного лица)

**0008662**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования**

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Роджаниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Роджаниковское месторождение
130.	Отнеушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415 Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьяновской площади Тинькофф месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьяновское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Роджаниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Роджаниковское месторождение
131.	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	4	транспортирование  сбор, размещение	628415 Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1  Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Галванского (Ланет) и/или месторождения Республика Саха (Якутия), Ленский район, Галванское ИТКМ. Полигон утилизации твердых бытовых

**Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу**  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**  
(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

**0008663**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист 67 из 70

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					отходов Лукьянинской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
132.	Песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа	4 43 701 01 49 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1 Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Такаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Такаканское ПЗКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской площади Тинского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
133.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырья	2 91 121 12 39 4	4	транспортное	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

И.О. уполномоченного лица

0008664

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист 68 из 70

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования**

**066 № 00256 от 03 мая 2018 г.**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные			сбор, обезвреживание	Западно-Сургутское, Лукьянинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Ахеминское, Савуйское, Вагайское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаванского НПЗМ в Республике Саха (Якутия)
				размещение	Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
134.	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 05 912 02 60 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевникова, 1, корпус 1
				обезвреживание	в пределах угловых точек лицензионных участков ОАО «Сургутнефтегаз» на территориях: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области
				сбор, размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаванского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаванское НПЗМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьянинской и Юрской Тиньского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьянинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу  
(должность уполномоченного лица)



**Б.Е. Леонтьев**

И.О. уполномоченного лица

**00080668**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
					производство битумных отходов Рогожниковское месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
135.	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	4	транспортирование  сбор, утилизация, размещение	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевича, 1, корпус 1  Продолгов твердых бытовых и промышленных отходов Тажаканского газонефтегазового месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Тажаканское НКМ; Продолгов твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тинского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Продолгов утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Продолгов утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение
136.	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены,	4 34 199 71 52 4	4	транспортирование	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевича, 1, корпус 1

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (И.О. уполномоченного лица)

0008666

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00256 от 03 мая 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по общему с отходами сбор, обработка	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
	незагрязненная				Западно-Сургутское м-р в ХМАО - Югре

Примечание (расшифровка используемых сокращений)

- ЦБ – Центральный блок;
- НФКМ – нефтегазоконденсатное месторождение;
- РММ – ремонтно-механическая мастерская;
- БПО – база производственной и обслуживающей;
- ИДУ – нефтегазодобывающее управление;
- УТТ – управление технологического транспорта;
- УПН/НИКРС – управление по повышению нефтеотдачи и мест и капитальному ремонту скважин;
- СМТ – строительный-монтажный трест;
- ДРСУ – дорожное ремонтно-строительное управление (организационная единица треста «Сургутнефтегаздорстрой»);
- СЗУМР – специализированное управление механизированных работ (организационная единица треста «Сургутнефтегазстрой»);
- УПРР – управление полевых-разведочных работ;
- УКРЮ – управление по капитальному ремонту нефтепромысловых объектов;
- УКРС/ИПН – управление по капитальному ремонту скважин и повышению нефтеотдачи пластов;
- БП/ОпКО – база производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования;
- ЦБ/ОПР/ИНО – Сургутская центральная база производственного обслуживания по прокату и ремонту нефтепромысловой спецтехники и павильного оборудования.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0008667

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение Л  
(справочное)

Копии паспортов отходов, сведений о классификационных признаках  
(происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе  
опасности отходов

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"



Паспорт отходов I-IV классов опасности

Составлен на 2 91 125 21 39 4 Шламы буровые при проходке разрезов с  
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному

соляно-купольной тектоникой  
классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя  
или юридического лица бурение скважин  
(указывается наименование технологического процесса,

в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские

свойства, с указанием наименования исходного товара)

состоящий из порода (песок) - 59,359 %, нефтепродукты - 0,012 %, хлориды - 10,403 %, органическое вещество - 1,25 %, свинец - 0,001 %, цинк - 0,006 %, медь - 0,002 %, никель - 0,001 %, кобальт - 0,002 %, железо - 1,008 %, марганец - 0,088 %, хром - 0,003 %, сухой остаток - 7,465 %, вода - 20,4 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

прочие дисперсные системы

(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, газообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV ( четвертый ) класс опасности по степени  
(класс опасности) (прописью)

негативного воздействия на окружающую среду.

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

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

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ОАО "Сургутнефтегаз"



Паспорт отходов I-IV классов опасности

Составлен на 2 91 124 21 39 4 Шламы буровые при бурении, связанном с добычей  
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному

сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора  
солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров  
классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя  
или юридического лица бурение и капитальный ремонт скважин  
(указывается наименование технологического процесса,

в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские

свойства, с указанием наименования исходного товара)

нефтепродукты - 0,1229 %, железо - 6,040 %, марганец - 0,2735 %, хром -  
0,0078 %, медь - 0,0051 %, никель - 0,0049 %, кобальт - 0,0069 %, цинк -  
0,0077 %, свинец - 0,0011 %, хлориды - 2,9825 %, азот аммонийный -  
состоящий из 0,0027 %, порода (песок) - 64,6556 %, фосфат-ион - 0,2893 %, вода - 25,6 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

прочие дисперсные системы

(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV ( четвертый ) класс опасности по степени  
(класс опасности) (прописью)

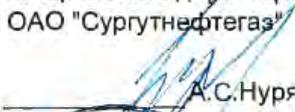
негативного воздействия на окружающую среду.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"

  
А.С.Нуряев



20 15 г.

Паспорт отходов I - IV классов опасности

Составлен на 9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный  
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному

нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)  
классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя  
или юридического лица использование обтирочного материала при проведении  
(указывается наименование технологического процесса,

технического обслуживания и ремонта технологического оборудования  
в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства

состоящий из Текстиль - 93,22 %, нефтепродукты - 6,78 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

изделия из волокон  
(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV ( четвертый ) класс опасности по степени  
(класс опасности) (прописью)

негативного воздействия на окружающую среду.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ



УТВЕРЖДАЮ  
первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"

  
А.С.Нуряев



20 15 г.

Паспорт отходов I - IV классов опасности

Составлен на 7 31 110 01 72 4 Отходы из жилищ несортированные  
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному

(исключая крупногабаритные)  
(классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя  
или юридического лица жизнедеятельность людей  
(указывается наименование технологического процесса,

в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства

состоящий из Бумага, картон - 21,856 %, пищевые остатки - 41,204 %, текстиль, х/б - 8,149 %, пластмасса - 7,354 %, металлический лом - 4,486 %, стекло - 3,845 %, керамика - 3,578 %, резина - 1,881 %, полиэтилен - 7,647 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий  
(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV ( четвертый ) класс опасности по степени  
(класс опасности) (прописью)

негативного воздействия на окружающую среду.

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

14389-ПОВОС.ТЧ

УТВЕРЖДАЮ  
первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"



20 15 г.

Паспорт отходов I - IV классов опасности

Составлен на 7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений  
(указывается вид отхода, код и наименование по Федеральному

организаций несортированный (исключая крупногабаритный)  
классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя  
или юридического лица жизнедеятельность персонала предприятий  
(указывается наименование технологического процесса,

в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства

состоящий из Бумага, картон - 43,279 %, пищевые остатки - 18,274 %, текстиль, х/б - 6,703 %, пластмасса - 8,610 %, стекло - 5,391 %, полиэтилен - 8,102 %, древесина - 6,753 %, резина - 2,888 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий  
(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV ( четвертый ) класс опасности по степени  
(класс опасности) (прописью)

негативного воздействия на окружающую среду.

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

8 22 101 01 21 5 Отходы цемента в кусковой форме  
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма кусовая форма

Состав отхода цемент - 100 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате строительных, ремонтных работ  
(наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

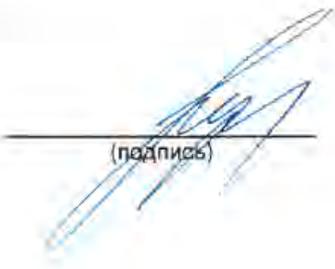
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20,75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"

  
(подпись)

А.С.Нурьев  


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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма дисперсные системы

Состав отхода пищевые остатки - 100 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате сбора пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания  
(наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица  
Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

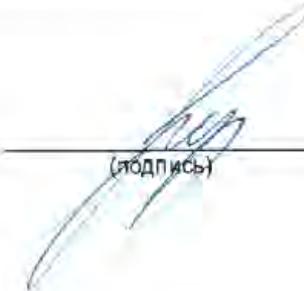
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20, 75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз"

  
(подпись)

А.С.Нурьев



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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

7 36 100 11 72 5 Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий

Состав отхода картон - 86,559 %, пластмасса - 7,351 %, полиэтилен - 6,09 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате чистки и уборки кухонь, организаций  
(наименование технологического процесса, в результате общественного питания  
которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20,75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз"



*(Handwritten signature in blue ink)*  
(подпись)

А.С.Нуряев

*"22" марта 2017 г.*

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

4 34 110 04 51 5 Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной  
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма изделие из одного материала

Состав отхода полиэтилен - 100 %  
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате транспортирования, хранения, использования по  
(наименование технологического процесса, в результате  
назначению с утратой потребительских свойств  
которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция)  
утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

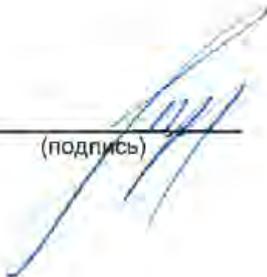
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20, 75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель  
генерального директора  
ОАО "Сургутнефтегаз"

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

А.С.Нуряев



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение М  
(справочное)

Копия гидрогеологического заключения

**Открытое Акционерное Общество «Иркутскгеофизика»  
Ангарская геологическая экспедиция**

**Иркутский территориальный центр государственного мониторинга  
геологической среды (ИТЦ ГМГС)**

664025, г.Иркутск, ул. Клары Цеткин, 9а, оф 449

тел.: (395 2) 38-08-62, факс: (395 2) 38-84-02 E-mail: [angargeo-itcgmgs@rusgeology.ru](mailto:angargeo-itcgmgs@rusgeology.ru)

№ 19-2018 М от 01.06.2018г

на № 29-01-20-2328 от 28.03.2018 г

**Информация**

**о гидрогеологических условиях участка для возможности технического водоснабжения и размещения шламовых амбаров на площадках при строительстве поисково-оценочных скважин 283-2П, 283-3П, 283-4П на Рассохинском лицензионном участке ОАО «Сургутнефтегаз».**

Информация о гидрогеологических условиях участка строительстве поисково-оценочных скважин 283-2П, 283-3П, 283-4П на Рассохинском лицензионном участке с целью технического водоснабжения и размещения шламовых амбаров на площадках подготовлена Иркутским территориальным центром государственного мониторинга геологической среды (ИТЦ ГМГС) Ангарской геологической экспедиции на основании письма-заявки ОАО «Сургутнефтегаз».

К заявке приложены:

1. Схема расположения скважин на лицензионном участке;
2. Расчёт водопотребления и водоотведения в УПРР ОАО «Сургутнефтегаз».

**1. Общие сведения о районе**

Площадки размещения скважин 283-2П, 283-3П, 283-4П находятся в Киренском административном районе Иркутской области, в 132 - 169 км северо-восточнее г. Киренска, в бассейне р.Лена. Абсолютные отметки рельефа местности колеблются от 230-400 м (в днищах долин ручьёв) до 500-590 м на водоразделах.

Гидрографическая сеть района расположения площадок представлена р. Ленной и её левыми притоками включающими реки Ичера, Степаниха, Степаха и др. Поверхностные водотоки характеризуются неравномерным водным режимом. На малых реках зимой сток практически прекращается. Маловодье рек в зимний период ограничивает их хозяйственное использование.

Климат района резко-континентальный. Отрицательные среднесуточные температуры наблюдаются с октября по апрель включительно. Минимальная температура достигает в зимние месяцы (январь, февраль) – минус 50-58<sup>0</sup>С. В июле воздух может прогреваться до +32<sup>0</sup>С. Количество выпадающих осадков за год составляет 300-550 мм, среднегодовое – 382 мм. Толщина снежного покрова изменяется от 0,4-0,6 до 2 м. По мерзлотному районированию участок работ относится к области островного распространения многолетнемерзлых пород, которые, в основном, локализуется в долинах рек и ручьёв, реже на склонах и водоразделах. Глубина сезонного промерзания грунтов, в обычно, не превышает 2-х метров. Оттаивание их происходит к концу июля. При антропогенном воздействии возможно заболачивание поверхности земли, активное

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							187
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

развитие термокарста, бутров пучения, активизация солифлюкционных процессов. По сейсмическому районированию район относится к поясу с силой землетрясения менее 6 баллов.

**2. Геологическое строение и гидрогеологические условия района**

Площадки поисково-оценочных скважин находятся в юго-восточной части листа О-49-VIII (283-4П) и в юго-западной части листа О-49-IX (283-2П, 283-3П).

**Геологическая характеристика** территории приводится по данным геологической опытно-групповой съёмки масштаба 1:200 000. (Рыбаков В.Г., Алексеев С.П., Агеева Л.С. 1972-1978 гг.), с учетом легенды Ангарской серии листов государственной геологической карты Российской Федерации масштаба 1:200000 (В.И. Болдырев, 1999 г.).

Район расположения площадок находится в северо-западной части Сибирской платформы.

На рассматриваемой территории распространены отложения кембрийской ордовикской и четвертичной систем.

**Кембрийские отложения** представлены породами кружалинской свиты нижнего-среднего кембрия, верхоленской свиты среднего кембрия и илгинской свиты верхнего кембрия.

*Кружалинская свита (Є<sub>1-2kr</sub>)*. Отложения свиты в нижней части разреза мощностью до 50 м сложены известняками мелкозернистыми, темно-серыми до черных, пятнисто-полосчатыми, с прослоями доломитов. В верхней части разреза мощностью 70-80 м залегают доломиты с линзами окремнения и прослоями карбонатных брекчий.

Общая мощность свиты изменяется от 90 до 120 м.

*Верхоленская свита (Є<sub>2vl</sub>)* сложена аргиллитами, алевролитами, мергелями, ритмично переслаивающимися, с прослоями песчаников, глинистых известняков и доломитов. В нижней части разреза прослеживаются в виде линз и прожилков включения гипса и ангидрита. Мощность отложений до 200 м.

*Илгинская свита (Є<sub>3il</sub>)* сложена в подошве доломитами песчанистыми и глинистыми серого, зеленовато- и светло-серого цвета, массивными, плотными, с прослоями алевролитов и песчаников. Верхняя часть разреза представлена песчаниками зеленовато - и розовато-серыми, кварцевыми, мелкозернистыми на карбонатно-глинистом цементе, с редкими прослоями коричневатого- и розовато-серых алевролитов и коричневатого-бурых мергелей. Мощность свиты изменяется от 30-50 м до 100м. Отложения илгинской свиты выходят на поверхность в долинах рек.

**Ордовикские отложения** включают усть-кутскую, криволуцкую свиты, нерасчлененные чертовскую и макаровскую свиты.

*Усть-кутская свита (O<sub>1uk</sub>)* сложена доломитами песчанистыми с редкими прослоями алевролитов, песчаников карбонатно-кварцевых, известняков и плоскогалечных конгломератов. Мощность пород 40-80 м.

*Криволуцкая свита (O<sub>2kr</sub>)* со стратиграфическим несогласием залегает на породах усть-кутской свиты. В нижней части свиты залегают алевролиты, аргиллиты с редкими прослоями песчаников глинистых, доломитов и известняков. Верхняя часть представлена кварцевыми пестроцветными песчаниками. Общая мощность свиты достигает 30 – 70 м.

*Чертовская и макаровская свиты не расчлененные (O<sub>2-3cr-mk</sub>)*. Отложения в пределах района расположения поисково-оценочных скважин слагают основные

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							188

водоразделы и склоны долин в при водораздельной части. Породы представлены алевролитами, аргиллитами с прослоями песчаников, реже доломитов, известняков, гравелитов. Мощность свиты изменяется от 30 до 50 м.

*Четвертичные отложения (QIV)* представлены современными аллювиальными, озёрно-болотными образованиями, которые распространены в поймах долин рек и ручьев. Они сложены торфом, супесями, суглинками, песками и гравийно-галечниковым материалом мощностью от 2 – 5 м до 10-15 м. Кроме аллювиальных и болотных отложений повсеместно распространены элювиально-делювиальные образования. Они слагают склоны долин, водораздельные поверхности и представлены супесями, суглинками с включением щебня и дресвы подстилающих пород. Мощность их не превышает 5 м.

**Гидрогеологические условия района** приводятся по данным бурения сопутствующих гидрогеологических скважин для водоснабжения поисковых скважин глубокого бурения на Рассохинском ЛУ и на смежных территориях (2011-2014гг). Кроме того использованы материалы «Оценки обеспеченности населения Иркутской области и Усть-Ордынского Бурятского автономного округа хозяйственно-питьевыми водами», выполненной ИТЦ ГМГС (автор Сидякова Г.А.) в 2001 г.

Площадки проектных скважин находятся в пределах Верхнеленского артезианского бассейна второго порядка, относящегося к Ангаро-Ленскому артезианскому бассейну первого порядка.

На рассматриваемой территории выделяются следующие гидрогеологические подразделения: водоносный горизонт современных четвертичных отложений, водоносный комплекс средне-верхнеордовикских отложений, водоносный комплекс верхнекембрийских–нижнеордовикских отложений, водоносный комплекс среднекембрийских отложений, водоносный комплекс нижне-среднекембрийских отложений.

*Водоносный горизонт современных четвертичных отложений* распространён в долинах крупных рек (р. Ичера). Степень обводненности пород зависит от их состава, мощности сезонного оттаивания пород, глубины распространения и степени прерывистости многолетнемерзлой толщи. Наиболее обводнены водопроницаемые русловые отложения долин крупных рек, а также отложения низких аккумулятивных террас, где породы находятся в талом состоянии.

Уровень подземных вод в прирусловых частях и на низких террасах близок к уровню воды в реке, а в удалении от реки в сторону коренного склона незначительно повышается. Глубина его обычно изменяется в пойменной части долин и на низких надпойменных террасах от 0 до 2-5 м, на высоких - до 10-12 м.

Подземные воды горизонта безнапорные, гидравлически связаны с поверхностными водами. Питание происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и поглощения части стока поверхностных вод рек и ручьев. На участках распространения многолетнемерзлых пород подземные воды являются надмерзлотными. Многолетнемерзлые породы ограничивают возможность использования вод аллювия для целей водоснабжения. По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатные кальциевые с минерализацией до 0,3 г/л.

*Водоносный комплекс средне-верхнеордовикских отложений.* Подземные воды распространены в породах макаровской, чертовской и криволицкой свит.

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

14389-ПОВОС.ТЧ						Лист
						189

Водовмещающими являются песчаники и алевролиты зоны экзогенной трещиноватости. Обводненность отложений по площади неравномерна. В большей степени обводнены породы криволучской свиты. Они представлены в верхней части разреза мощностью около 20 м песчаниками до 75-100% и в нижней, мощностью около 50 м, алевролитами и аргиллитами с включениями песчаников до 25%. Макаровская и чертовская свиты представлены преимущественно глинистыми породами до 75-100%. Нередко отложения чертовской и макаровской свит полностью дренированы. Подземные воды безнапорные, реже слабо напорные, за счет относительно водоупорных прослоев в разрезе. Глубина залегания уровня имеет значительные колебания абсолютных отметок от 400-440 м в долинах и до 550 м на водоразделах. Мощность водовмещающих пород колеблется от 14 до 40 м. Водообильность комплекса не высокая. Дебиты скважин в процессе откачек изменялись от 0,4 до 1,1 л/сек. Дебиты родников в летний период варьируют от сотых долей до 6,0 л/с. Уровень воды в скважинах устанавливается на глубинах от 28 до 100 м.

Питание водоносного комплекса происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка грунтовых вод осуществляется родниками. По химическому составу подземные воды гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, реже смешанного катионного состава. Воды пресные, минерализация 0,1–0,6 г/л. Они не имеют практического значения для водоснабжения.

*Водоносный комплекс верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений* включает усть-кутскую свиту нижнего ордовика и илгинскую свиту верхнего кембрия. По литологическому составу они представляют собой единую однородную карбонатно-терригенную толщу. Контакт между свитами проводится условно по биостратиграфическим признакам. В рассматриваемом районе на дневную поверхность комплекс выходит по склонам долин рек преимущественно породами усть-кутской свиты и реже илгинской свиты.

Водовмещающими породами усть-кутской свиты являются песчаники, доломиты с прослоями алевролитов. Дебит при откачках из скважин достигал 16,4 л/с. Дебиты родников от 3-15 до 40-100 л/с. Уровни воды в скважинах устанавливались на глубинах от 15-35 до 120 м. По химическому составу воды гидрокарбонатные натриево-магниевые-кальциевые с минерализацией 0,32-0,46 г/л. Водообильность отложений усть-кутской свиты в региональном плане довольно высокая, подземные воды часто используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения. В усть-кутских отложениях было разведано Давыдовское месторождение подземных вод и утверждены запасы по категории В в количестве 0,054 тыс.м<sup>3</sup>/сут (Протокол ГКЗ от 24 октября 2014г №3885-М)

Водовмещающими породами в отложениях илгинской свиты верхнего кембрия являются также доломиты, песчаники, алевролиты. Водообильность отложений зависит от их глубины залегания. В пределах глубины развития зоны экзогенной трещиноватости водообильность пород близка к водообильности пород усть-кутской свиты. На глубине до 100 м дебит при откачках из скважин составлял 2,3-4,3 л/с, на глубинах 200-300 м – менее 0,5 л/с. Химический состав воды в некоторой степени определяется литологическими особенностями коллекторов. Для песчаников и алевролитов характерен гидрокарбонатный кальциево-магниевый состав и минерализация 0,2-0,4 г/л, для заглинованных доломитов на контакте с верхоленской свитой среднего кембрия - сульфатный магниевый-кальциевый, с минерализацией до 2,27 г/л. Сульфатный состав и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист 190

повышенная минерализация объясняются выщелачиванием гипсов из водовмещающих пород.

Мошность водоносного комплекса 60 – 80 м. Подземные воды вскрываются на глубине от 20-40 до 200 м. От глубины вскрытия зависит напор. По данным поисковых работ, в том числе и на смежной территории, он может изменяться от 20 – 60 до 120 м. Питание комплекса происходит за счет перетока воды сверху. В связи с этим, на большей части рассматриваемой территории существует нисходящий гидрогеодинамический режим. Уровень воды в водоносном комплексе верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений устанавливается ниже, чем в водоносном комплексе ордовикских отложений.

*Водоносный комплекс среднекембрийских отложений* включает глинистую толщу красноцветных загипсованных отложений верхоленской свиты среднего кембрия, мощностью до 200 м. Он обводнен в зоне экзогенной и эндогенной трещиноватости. За пределами долин рек, заложенных по зонам эндогенной трещиноватости и ниже зоны экзогенной трещиноватости водовмещающие породы имеют очень низкие фильтрационные показатели, часто являясь практически водоупорами. В связи с этим верхоленская свита рассматривается как региональный водоупор, который разделяет зоны интенсивного и замедленного водообмена. В зонах трещиноватости дебит скважин во время откачек воды достигал 1,2-2,0 л/с при понижении до 2,5 м. За пределами зон трещиноватости Дебит скважин не превышает сотых и десятых долей литров в секунду при понижениях 40-80 м. Воды комплекса практически не дают начало естественным выходам, родники встречаются крайне редко. Химический состав подземных вод гидрокарбонатно-сульфатный, сульфатный смешанного катионного состава с минерализацией до 2,33 г/л.

*Водоносный комплекс ниже-среднекембрийских отложений* распространён повсеместно. Водовмещающие породы представлены доломитами, известняками и карбонатными брекчиями с прослоями и линзами ангидритов и гипсов кружалинской свиты, подверженными процессам выщелачивания и карстообразования. В восточной части территории он залегает первым от поверхности. Верхняя часть гидрогеологического разреза ниже-среднекембрийских отложений (грунтовые воды) на исследуемой площади практически не изучена и лишь отмечены редкие малодебитные родники. По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, с минерализацией до 0,6 г/л. Средняя и нижняя части разреза характеризуются повышенной минерализацией подземных вод. На территории, где отложения перекрыты толщей более молодых отложений воды комплекса напорные, вскрываются скважинами на глубинах более 100 м. Уровень подземных вод устанавливается на глубине до 90 м. Величина напора достигает 66-205 м. Водообильность и фильтрационные свойства ниже-среднекембрийских отложений крайне неравномерны. Они зависят от литологического состава и трещиноватости водовмещающих пород. Удельные дебиты скважин изменяются от 0,02 до 1,8 л/с, коэффициенты водопроводимости и фильтрации от 2-3 до 203 м<sup>2</sup>/сут и от 0,1 до 5-6 м/сут соответственно. По химическому составу подземные воды сульфатные, хлоридно-сульфатные, сульфатно-хлоридные магниевые-кальциевые, натриево-кальциево-магниевые с минерализацией от 1,2-2,5 г/л до 150-160 г/л. Питание водоносного комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, перетекания вод с вышележающих гидрогеологических подразделений и глубоких горизонтов. Подземные воды комплекса могут использоваться для бальнеологических целей.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	14389-ПОВОС.ТЧ	Лист
							191

**3.Геолого-гидрогеологические условия участков.**

*Участок бурения поисково-оценочной скважины 283-2П* находится на правом приводораздельном склоне руч. Накипной, левого притока р. Степаниха, в 2,1 - 2,3 км от от русла ручья (абс. отм.440-445м), с абсолютными отметками рельефа 570-575 м. Абсолютная отметка устья скважины 571 м.

Потребность в воде 100 м<sup>3</sup>/сут.

В геологическом строении участка размещения скважины принимают участие четвертичные, ордовикские и кембрийские отложения (рис.1). До глубины 3-5 м распространены элювиально-делювиальные слабопроницаемые суглинки и глины с дресвой и щебнем. В интервале 5-70 м залегают среднеордовикские образования представленные песчаниками, алевролитами и аргиллитами криволуцкой свиты. До глубины 80-100 м залегают усть-кутская свита, а до глубины 140-180 м - илгинская, представленные доломитами, песчаниками и известняками. Подстилают их глинистая толща верхоленской свиты среднего кембрия. Ниже залегают кружалинская свита нижнего-среднего кембрия, сложенная известняками и доломитами.

Основным для водоснабжения на данном участке является водоносный комплекс верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений. Водовмещающие породы представлены песчаниками, доломитами усть-кутской и илгинской свит. Подземные воды напорные, вскрываются на глубинах до 100-120 м. Величина напора может составлять 50-65 м. Уровень воды устанавливается на глубинах 55-65 м. Воды пресные с минерализацией до 0,5-0,6 г/л, гидрокарбонатного магниево-кальциевого состава. С глубиной минерализация может увеличиваться до 1,5-2 г/л. Предполагаемый дебит проектной скважины составит более 100 м<sup>3</sup>/сут. Подземные воды защищены от загрязнения с поверхности земли слабопроницаемой толщей алевролитов и аргиллитов криволуцкой свиты среднего ордовика.

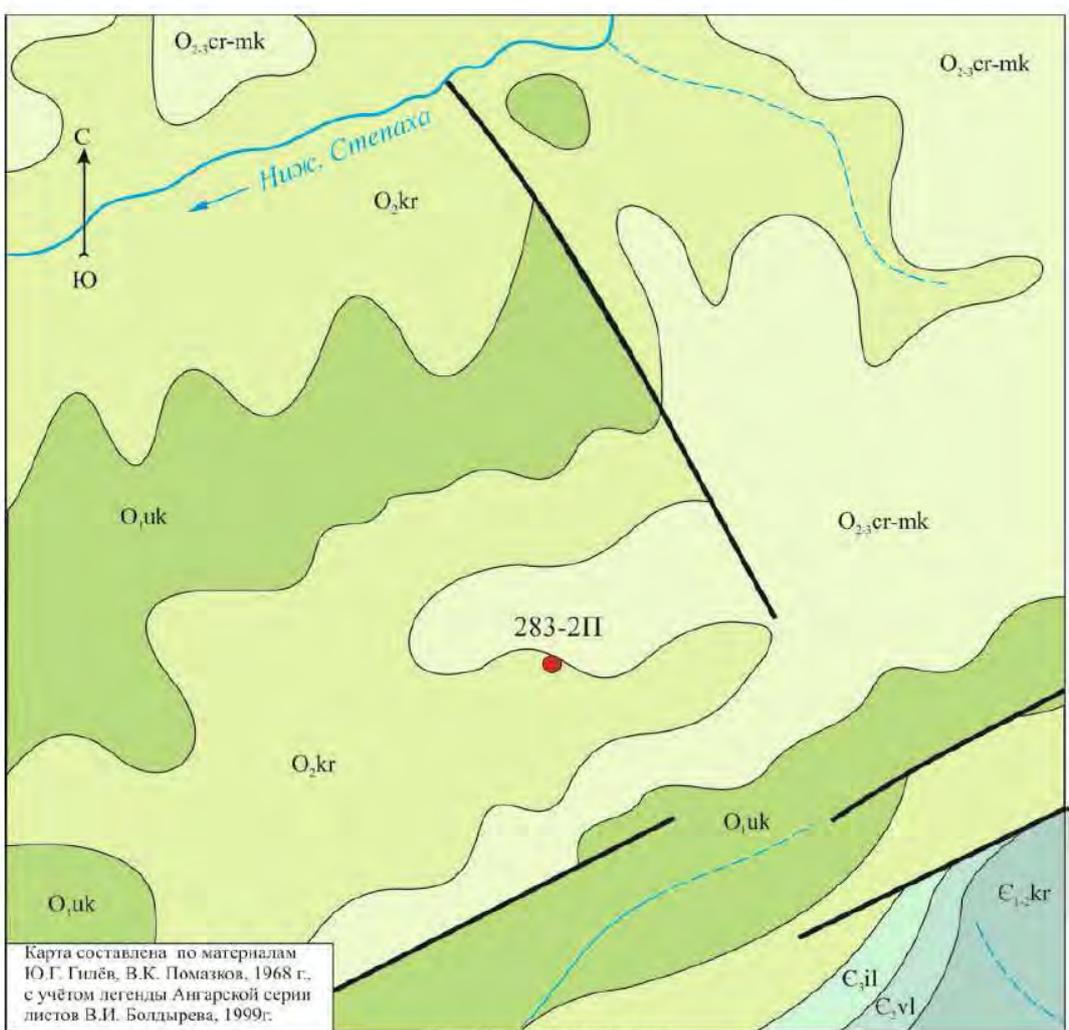
Для определения конструкции водозаборной скважины, уточнения геологического разреза и наличия зон водопритоков, рекомендуется пробурить поисково-оценочную (пилотную) скважину глубиной до 200 м, в которой выполнить комплекс геофизических (расходомерия, термометрия, резистивеметрия и др.) и опытно-фильтрационных работ. Впоследствии она может быть использована как водозаборная для водоснабжения.

Учитывая геологическое строение и гидрогеологические условия территории, можно сделать вывод о том, что сооружение шламовых амбаров на участке размещения скважины глубокого бурения 283 -2П Рассохинского лицензионного участка возможно и не приведет к изменению гидрогеологических условий территории при обязательном проведении комплекса природоохранных мероприятий в соответствии с требованиями СП 2.1.5.1059-01 (Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения) и «Правил охраны подземных водных объектов» (утв. постановлением Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. N 94).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ



Масштаб 1: 50 000  
 км 0,5 0 0,5 1,0 1,5 км

Условные обозначения

- O<sub>2,3</sub>cr-mk Средне-верхнеордовикские отложения. Чертовская-макаровская свиты. Алевролиты, аргиллиты, мергели с прослоями песчаников, доломитов резе гравелитов и известняков.
- O<sub>2</sub>kr Среднеордовикские отложения. Криволуцкая свита. Песчаники, алевролиты с линзами аргиллитов
- O<sub>1</sub>uk Нижнеордовикские отложения. Усть-кутская свита. Доломиты с прослоями песчаников, известняков, аргиллитов.
- E<sub>3</sub>il Верхнекембрийские отложения. Илгинская свита. Песчаники, с прослоями алевролитов, доломитов, конгломератов.
- E<sub>2</sub>vl Среднекембрийские отложения. Верхоленская свита. Переслаивание алевролитов, мергелей, аргиллитов с прослоями песчаников.
- E<sub>1-2</sub>kr Нижне-среднекембрийские отложения. Кружалинская свита. Доломиты, известняки с прослоями карбонатных брекчий.
- Разрывные нарушения

283-2П  Площадка поисково-оценочной скважины

Рис.1. Схематическая геологическая карта участка размещения скважины 283-2П

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

**Участок бурения поисково-оценочной скважины 283-3П** находится на правом склоне долины ручья, правого притока р. Степаха, в 0,44-2,2 км от русла ручья (абс. отм.400 м), с абсолютными отметками рельефа площадки 430-440 м.

Потребность в воде 100 м<sup>3</sup>/сут.

Размещение поисково-оценочной скважины предполагается на площади распространения ордовикских отложений (рис.2). До глубины 4-5 м в разрезе отмечаются элювиально-делювиальные слабопроницаемые суглинки и глины с дресвой и щебнем. В интервале от 5 до 120 м залегают ордовикские образования, представленные сверху слабопроницаемыми алевролитами и аргиллитами чертовской и макаровской свит среднего-верхнего ордовика мощностью до 20 м, песчаниками, алевролитами и аргиллитами криволуцкой свиты мощностью 20-30м, доломитами, песчаниками, известняками усть-кутской свиты нижнего ордовика мощностью до 65 м. До глубины 180-200 м залегают песчаники и доломиты илгинской свиты верхнего кембрия. Подстилают их глинистая толща верхоленской свиты среднего кембрия. Ниже залегают кружалинская свита нижнего-среднего кембрия, сложенная известняками и доломитами.

Основным для водоснабжения на участке расположения проектной скважины 283-3П является водоносный комплекс верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений. Водовмещающие породы представлены песчаниками, доломитами усть-кутской и илгинской свит. Подземные воды слабонапорные и напорные, могут вскрываться в верхней части комплекса в отложениях усть-кутской свиты на глубинах до 40-70 м. Уровень воды устанавливается на глубинах 38-65 м. Воды пресные с минерализацией до 0,2-0,3 г/л, гидрокарбонатного кальциево- магниевого состава. С глубиной понижаются фильтрационные свойства водовмещающих пород и минерализация подземных вод может увеличиваться до 1,2-2 г/л. Предполагаемый дебит проектной скважины может составить 190 м<sup>3</sup>/сут. Подземные воды защищены от загрязнения с поверхности земли слабопроницаемой толщей алевролитов и аргиллитов среднего-верхнего ордовика.

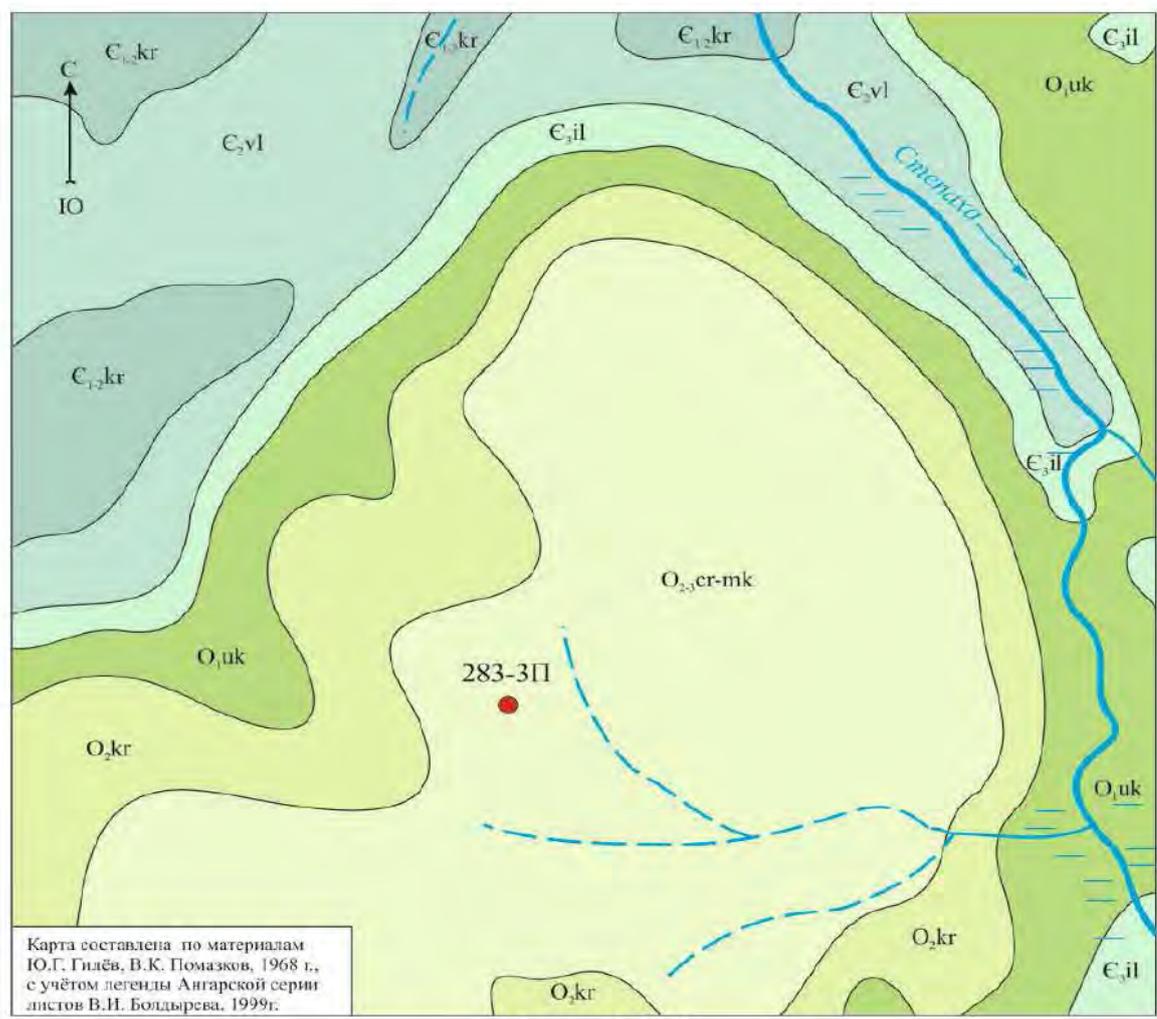
Для определения конструкции водозаборной скважины, уточнения геологического разреза и наличия зон водопритоков, рекомендуется пробурить поисково-оценочную (пилотную) глубиной до 150 м, в которой выполнить комплекс геофизических (расходомерия, термометрия, резистивеметрия и др.) и опытно-фильтрационных работ. Впоследствии она может быть использована как водозаборная для водоснабжения.

Учитывая геологическое строение и гидрогеологические условия территории, можно сделать вывод о том, что сооружение шламовых амбаров на участке размещения скважины глубокого бурения 283 -3П Рассохинского лицензионного участка возможно и не приведет к изменению гидрогеологических условий территории при обязательном проведении комплекса природоохранных мероприятий в соответствии с требованиями СП 2.1.5.1059-01 (Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения) и «Правил охраны подземных водных объектов» (утв. постановлением Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. N 94).

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

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

14389-ПОВОС.ТЧ



Условные обозначения

- O<sub>2,cr-mk</sub> Средне-верхнеордовикские отложения. Чертовская-макаровская свиты. Верхняя подсвита. Алевролиты, аргиллиты, мергели с прослоями песчаников, доломитов реже гравелитов и известняков.
- O<sub>2kr</sub> Среднеордовикские отложения. Криволицкая свита. Песчаники, алевролиты с линзами аргиллитов
- O<sub>1uk</sub> Нижнеордовикские отложения. Усть-кутская свита. Доломиты с прослоями песчаников, известняков, аргиллитов.
- C<sub>3il</sub> Верхнекембрийские отложения. Илгинская свита. Песчаники, с прослоями алевролитов, доломитов, конгломератов.
- C<sub>2vl</sub> Среднекембрийские отложения. Верхоленская свита. Переслаивание алевролитов, мергелей, аргиллитов с прослоями песчаников.
- C<sub>1,2kr</sub> Нижне-среднекембрийские отложения. Кружалинская свита. Доломиты, известняки с прослоями карбонатных брекчий.
- 283-3П Площадка поисково-оценочной скважины

Рис.2. Схематическая геологическая карта участка размещения скважины 283-3П

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Участок бурения поисково-оценочной скважины 283-4П расположен на правом склоне долины р. Ичера, в 2,2 км от её русла (абс. отм.240м), с абсолютными отметками площадки размещения скважины 430-435 м.

Потребность в воде 100 м³/сут.

Размещение поисково-оценочной скважины 283-4П предполагается на площади распространения нижнеордовикских отложений (рис.3). До глубины 3-5 м в разрезе отмечаются элювиально-делювиальные образования представленные суглинками, супесями с включением дресвы и щебня материнских пород. В интервале от 5 до 85 м залегают доломиты, песчаниками, известняками усть-кутской свиты нижнего ордовика. До глубины 130-150 м залегают песчаники и доломиты илгинской свиты верхнего кембрия. Подстилают их глинистая толща верхоленской свиты среднего кембрия. Ниже залегает кружалинская свита нижнего-среднего кембрия, сложенная известняками и доломитами.

Основным для водоснабжения на участке расположения проектной скважины 283-4П является водоносный комплекс верхнекембрийских-нижнеордовикских отложений. Водовмещающие породы представлены песчаниками, доломитами усть-кутской и илгинской свит. Подземные воды безнапорные и слабо напорные, вскрываются на глубинах от 85 до 130 м. Уровень воды устанавливается на глубинах 65-85 м. Воды гидрокарбонатные магниевые-кальциевые с минерализацией до 0,4-0,6 г/л. Предполагаемый дебит проектной скважины более 200 м³/сут. Подземные воды комплекса не достаточно защищены от загрязнения с поверхности. Для определения конструкции водозаборной скважины, уточнения геологического разреза и наличия зон водопритоков, рекомендуется пробурить поисково-оценочную (пилотную) скважину глубиной до 200 м, в которой выполнить комплекс геофизических (расходомерия, термометрия, резистивеметрия и др.) и опытно-фильтрационных работ. Впоследствии она может быть использована как водозаборная для водоснабжения.

Учитывая геологическое строение и гидрогеологические условия территории, можно сделать вывод о том, что сооружение шламовых амбаров на участке размещения скважины глубокого бурения 283-2П Рассохинского лицензионного участка возможно и не приведет к изменению гидрогеологических условий территории при соблюдении в процессе строительства требований СП 2.1.5.1059-01 (Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения) и «Правил охраны подземных водных объектов» (утв. постановлением Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. N 94).

Руководитель ИТЦГМГС  
Ангарской ГЭ

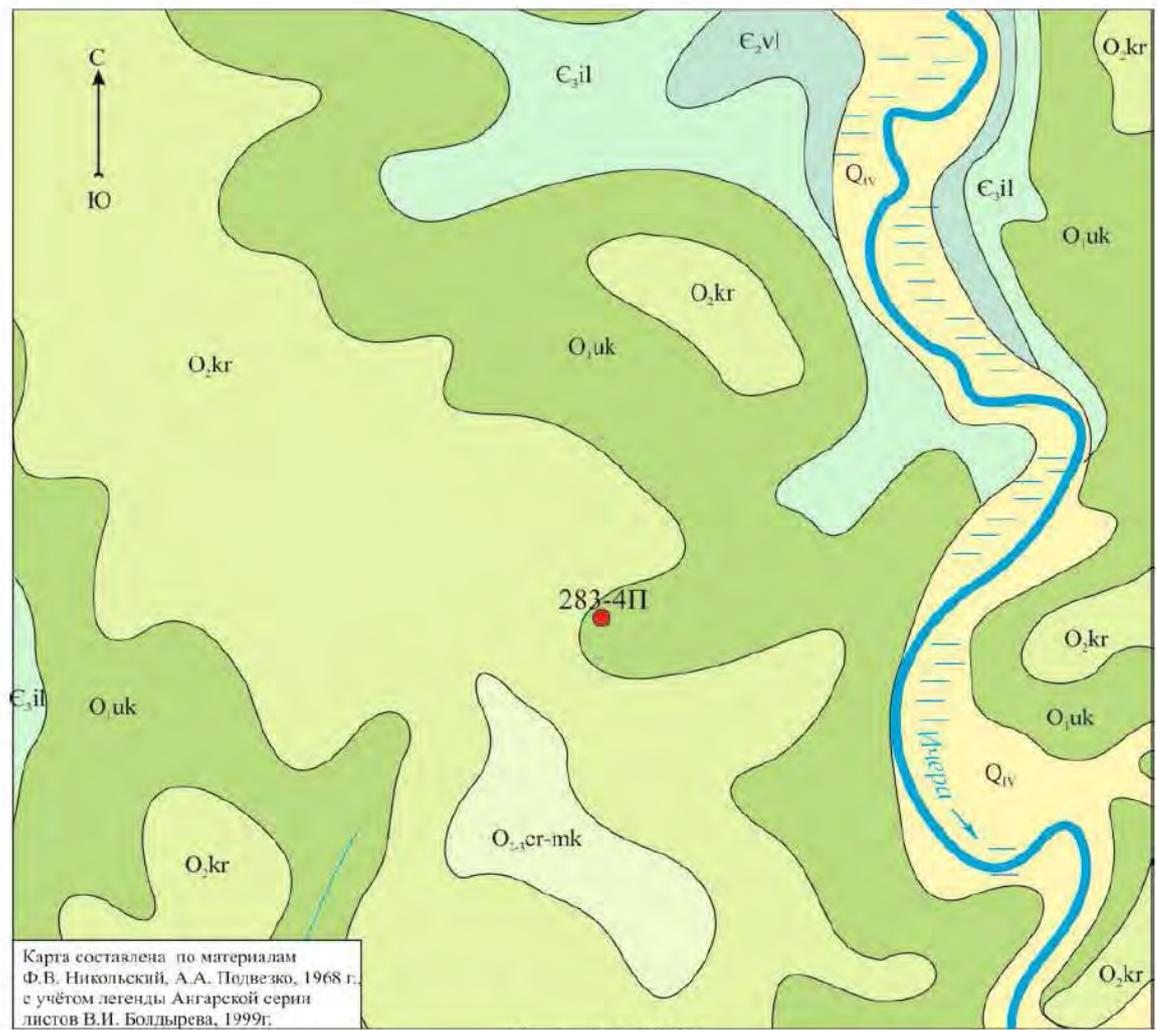
Ю.К. Ланкин

Исп. Золотых Т.И.,  
тел. 38-84-02

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ



Карта составлена по материалам Ф.В. Никольский, А.А. Подвезко, 1968 г., с учётом легенды Ангарской серии листов В.И. Болдырева, 1999г.

Масштаб 1: 50 000  
км 0,5 0 0,5 1,0 1,5 км

Условные обозначения

- Q<sub>iv</sub> Современные четвертичные отложения. Аллювиальные и озёрно-болотные. Галечники, валуны, пески, супеси, суглинки, торфяники.
- O<sub>2,cr-mk</sub> Средне-верхнеордовикские отложения. Чертовская-макаровская свиты. Алевролиты, аргиллиты, мергели с прослоями песчаников, доломитов реже гравелитов и известняков.
- O<sub>kr</sub> Среднеордовикские отложения. Кривоуцкая свита. Песчаники, алевролиты с линзами аргиллитов
- O<sub>uk</sub> Нижнеордовикские отложения. Усть-кутская свита. Доломиты с прослоями песчаников, известняков, аргиллитов.
- E<sub>3,il</sub> Верхнекембрийские отложения. Илгинская свита. Песчаники, с прослоями алевролитов, доломитов, конгломератов.
- E<sub>3,vl</sub> Среднекембрийские отложения. Верхоленская свита. Переслаивание алевролитов, мергелей, аргиллитов с прослоями песчаников.

283-4П ● Площадка поисково-оценочной скважины

Рис.3. Схематическая геологическая карта участка размещения скважины 283-4П

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Приложение Н  
(справочное)

Копия разъяснения Минприроды России по исчислению размера вреда,  
причиненного охотничьим ресурсам



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

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

12.03.2018 № 15-47/6902  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_



DIR-26602-81943241

ОАО «Сургутнефтегаз»

ул. Григория Кукуевицкого, 1-1,  
г. Сургут, 628415

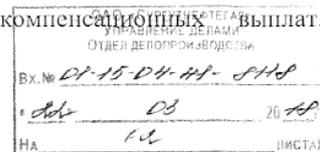
Департамент государственной политики и регулирования в сфере охотничьего хозяйства Минприроды России рассмотрел обращение ОАО «Сургутнефтегаз» по вопросу расчета ущерба животному миру и в рамках своей компетенции сообщает.

Методика исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам, утверждена приказом Минприроды России от 8 декабря 2011 г. № 948 (зарегистрирован Минюстом России 26 января 2012 г., регистрационный № 23030).

Методика разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и предназначена для исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам вследствие нарушения законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и законодательства Российской Федерации в области охоты и сохранения охотничьих ресурсов.

Формула расчета размера вреда при нарушении или уничтожении среды обитания охотничьих ресурсов учитывает коэффициент периода воздействия, который в случае бессрочного изъятия земель охотничьих угодий принят на основании экспертных данных в 30 лет, имея ввиду не только время непосредственного воздействия, но и последствия воздействия работ по обслуживанию объектов инфраструктуры.

Обращаем внимание, что постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» утверждено Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (далее – Положение). Пункты 25 и 40 Положения содержат требования по включению в разделы «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» и «Мероприятия по охране окружающей среды» мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания. Данные пункты также предусматривают включение в разделы указанных перечня и мероприятий расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных вынлат.



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

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

14389-ПОВОС.ТЧ

Компенсационные выплаты в отношении объектов животного мира действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены. В отношении указанных объектов животного мира разрабатываются мероприятия по их охране, перечень и расчет затрат на реализацию соответствующих мероприятий.

Директор Департамента  
государственной политики  
и регулирования в сфере  
охотничьего хозяйства



А.А. Филатов

М.Н. Горлова  
8(499)124-53-65

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14389-ПОВОС.ТЧ

Лист
199