

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САУТС-ОЙЛ»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«GEOSCIENCE CONSULTING»
ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ
«САПАЕВ ТИМУР МИХАЙЛОВИЧ»**



УТВЕРЖДАЮ:

Президент ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Сейтжанов С.

2025 г.

**ПРОГРАММА
производственного экологического контроля
для Карагансайского участка на 2025-2026 гг.
ТОО «САУТС-ОЙЛ»**

**Директор
ТОО «Geoscience Consulting»**



Ебрашева А.Е.

**Директор
ИП «Сапаев Т.М.»**

Сапаев Т.М.

Алматы, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения о предприятии.....	3
1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.....	5
2. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).	5
3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду	6
3.1. Мониторинг отходов производства и потребления	6
3.2. Мониторинг эмиссий НДС	7
3.3. Газовый мониторинг	14
3.4. Мониторинг эмиссий НДС	15
4. Мониторинг воздействия.....	15
4.1. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух	15
4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты	15
4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	16
4.4. Мониторинг биоразнообразия.....	18
4.5. Радиационный мониторинг	19
5. Организация внутренних проверок	19
6. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности	21
7. Протокол действия в нештатных ситуациях.....	22
8. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	22
9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.	23

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Юридический адрес: Почтовый адрес оператора объекта: 160713, Республика Казахстан, Туркестанская область, Отрарский район, Шиликский с.о., с.Жана Шилик, улица Кажымукан Мунайпасов, дом № 21.

БИН: 060440001855

Карагансайский участок ТОО «Саутс-Ойл» расположен на территории листа L-41-XVIII Кызылординской и Улытауской областей Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. В непосредственной близости к контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура. В северной части контрактной территории проходят нефтепровод Арыс-Кумколь и Каракайын-Кумколь, а далее экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и Шымкентский НПЗ. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Жосалы на юго-запад и областной центр Кызылорда на юг от южной границы участка, расположенные в 125 км и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до города Жезказган 210 км к северо-востоку.

Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений Акшабулак Западный, Акшабулак Северный и Акшабулак Восточный составляет – 526,35 км². Контракт № 5240-УВС от 14 июля 2023 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков ХХІХ-39-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), расположенных в Улытауской и Кызылординской областях Республики Казахстан.

Проектируемый объект – оценочные скважины KRSO-1 и KRSO-2 находятся на контрактной территории ТОО "Саутс-Ойл". Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязкой данного участка недр к контракту на добычу и разведку углеводородного сырья.

Проектируемые оценочные скважины, строительство которых предполагается индивидуальными техническими проектами, будет расположена в пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл» и в административном отношении относится к Кызылординской области.

Общая площадь земельного отвода на одну скважину 3,5 га (СН 459-74), отведенные земли (площадка) расположена на территории месторождения и их выбор обусловлен проектом исследования пород и наличием залежей нефти и газа.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «САУТС-ОЙЛ»	434800000	Карагансайский участок, координаты угловых точек: с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00" с.ш. 46°20'0,00" в.д. 65°30'0,00" с.ш. 46°20'0,00" в.д. 65°47'39,00" с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°39'15,00"	060440001855	Разведка и добыча углеводородного сырья	На контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» Карагансайский участок будет расположен ряд основных производственных объектов и структурных подразделений,	Туркестанская область, Отрарский район, Шиликский с.о., с.Жана Шилик, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21	I категория

1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «САУТС-ОЙЛ» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- условия эксплуатации месторождений;
- использование сырья и энергоресурсов;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

2. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: доразведка нефти и газа на рассматриваемом участке. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории и собственными силами компании. Для контроля за содержанием радионуклидов и радиационной безопасности привлекается аккредитованная подрядная лаборатория на стадии последующей.

3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством и качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен рассматривать включение использования автоматизированной системы мониторинга эмиссий.

Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду – автоматизированная система производственного экологического мониторинга, отслеживающая показатели эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий, которая обеспечивает передачу данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

Согласно положениям пункта 11 Приказа МЭГПР РК №208 от 22.06.2021г. «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

1) валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника;

2) для источников на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 100 Гкал/ч и более; для источников энергопроизводящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.

Оператор рассматриваемого объекта не имеет один или несколько вышеуказанных критериев установки системы АСМ на источниках выбросов.

3.1. Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных на 2025-2026гг. работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Основными источниками образования отходов, являются производственные и технологические процессы, осуществляемые на:

- объектах нефтепромыслов Карагансайского участка, при доразведки, освоении и транспортировке добываемой продукции;
- внешних объектах - сервисные объекты и объекты жизнеобеспечения (вахтовые посёлки и другие объекты инфраструктуры).

Все виды отходов, образующиеся на объектах Компании при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места утилизации или удаления специализированным предприятием в соответствии с принципами иерархии и близости к образованию отходов.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом временно накапливаемых отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты накопления отходов (по каждому виду) в соответствии с Экологическим разрешением на воздействие, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№	Наименование отхода	Код согласно классификатору (приказ №314 от 06.08.2021 г.)	Классификация	Методы утилизации
1	2	3		4
1	Буровой шлам	01 05 06*	опасные	Хранится на объекте в герметичных ёмкостях до наполнения. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям.
2	Отработанный буровой раствор (ОБР)	01 05 06*	опасные	Хранится на объекте в герметичных емкостях до наполнения. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям.
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	опасные	Хранится на объекте в герметичных ёмкостях до наполнения. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям.
4	Тара из под хим. реагентов	15 01 10*	опасные	Складирование в специально отведенном и оборудованном месте. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям.
5	Отработанные масла	13 02 06*	опасные	Хранится на объекте в герметичных ёмкостях до наполнения. Вывозятся подрядной организацией на переработку согласно договору к специализированным предприятиям.
6	Металлолом	16 01 17	неопасные	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.
7	Огарки сварочных электродов	12 01 13	неопасные	Сортируются и собираются в специально отведенные для них место. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.
8	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	неопасные	Хранятся в специальных металлических контейнерах. Вывозятся на полигон ТБО согласно договору.
9	Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	опасные	Складирование в специально отведенном и оборудованном месте. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям
10	Металлические емкости из под масла	16 07 08*	опасные	Складирование в специально отведенном и оборудованном месте. Вывозятся подрядной организацией на утилизацию согласно договору к специализированным предприятиям

3.2. Мониторинг эмиссий НДВ

В настоящее время на рассматриваемом участке планируется проведение доразведки углеводородного сырья, связанной со строительством двух оценочных скважин KRSO-1 и KRSO-2

ТОО «Саутс-Ойл» предусматривает на период 2025-2026гг. задействование следующей основной промплощадки:

Промплощадка 1 – строительство проектируемых оценочных скважин на Карагансайском участке (*временный вид работ*)

На период строительства оценочных скважин на 2025-2026гг. согласно проектным решениям Индивидуального технического проекта с РООС, для двух скважин выявлено следующие количество источников загрязнения атмосферы:

- всего: 84 источников загрязнения атмосферы, их которых: 42 организованные и 42 неорганизованные.

В целом по предприятию в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества **26 наименований и 5 групп суммаций**.

Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух составляет в целом при реализации проектируемых работ – 375,4728 т/пер.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	84
2	Организованных, из них:	42
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	42
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	42
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	42

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на всех стационарных источниках;
- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Примечание: принимая во внимание временный период проведения работ по строительству скважин, удаленность площадки буровой от населенных пунктов, проведение инструментальных измерений на источниках выбросов не предполагается.

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Промплощадка 1	Дизельная электростанция ВП	0001 / 0101	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор CAT3406C DITA	0002 / 0102	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор CAT3406C DITA	0003 / 0103	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный двигатель CAT3508	0004 / 0104	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный двигатель CAT3508	0005 / 0105	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дополнительная электростанция VOLVO	0006 / 0106	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор N-120 кВт	0007 / 0107	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник)	0008 / 0108	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Паровой котел	0009 / 0109	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Цементировочный агрегат ЦА-320М	0000 / 0110	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Смесительный агрегат СМН-20	0011 / 0111	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т

Промплощадка 1	факел	0012 / 0022	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, окись углерода, сажа, метан	сырой газ
Промплощадка 1	Дизельный двигатель УПА 60/80	0013 / 0023	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор БУ	0014 / 0024	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельная электростанция ВП	0015 / 0025	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Цементировочный агрегат ЦА-320	0016 / 0026	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Емкость для нефти	0017 / 0027	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол	нефть
Промплощадка 1	Двухнасосный цементировочный агрегат 250кВт	0018 / 0028	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Двухнасосный цементировочный агрегат 250кВт	0019 / 0029	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор флотатора	0020 / 0030	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	Дизельный генератор флотатора	0021 / 0031	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, окись углерода, углеводороды C12-C19, сажа, формальдегид, акролеины	д/т
Промплощадка 1	планировочные работы (бульдозер);	6001 / 6101	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	д/т
Промплощадка 1	выемочно-погрузочные работы (экскаватор);	6002 / 6102	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	д/т
Промплощадка 1	уплотнение грунта (катки);	6003 / 6103	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	д/т

			65°32'12,00"		
Промплощадка 1	работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т).	6004 / 6104	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Диоксид азота NO ₂ , Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа, Бензапирен	д/т
Промплощадка 1	узел разгрузки цемента (приготовление раствора);	6005 / 6105	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	н/п
Промплощадка 1	склад хранения хим. реагентов	6006 / 6106	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Калий хлорид, диНатрий карбонат	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения бурового раствора	6007 / 6107	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	н/п
Промплощадка 1	система очистки бурового раствора	6008 / 6108	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	н/п
Промплощадка 1	насос для закачки бурового раствора в емкости	6009 / 6109	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ , Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ , Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	н/п
Промплощадка 1	контейнер для хранения бурового шлама;	6010 / 6110	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	н/п
Промплощадка 1	насос для подачи ГСМ к дизелям	6011 / 6111	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Алканы C ₁₂ -C ₁₉	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения дизельного топлива	6012 / 6112	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Алканы C ₁₂ -C ₁₉	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения масла	6013 / 6113	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Масло минеральное нефтяное	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения пластовой жидкости	6014 / 6114	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	н/п
Промплощадка 1	сварочный пост	6015 / 6115	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Железо оксид (II, III), Марганец и его Соединения, Азота диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	н/п

Промплощадка 1	скважина (ЗРА и ФС)	6016 / 6022	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Пентан, Метан, Изобутан, Смесь углеводородов предельных C1-C5	н/п
Промплощадка 1	насос для подачи ГСМ к дизелям	6017 / 6023	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Углеводороды предельные C12-C19	н/п
Промплощадка 1	пункт налива нефти	6018 / 6024	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения дизельного топлива	6019 / 6025	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Сероводород, Углеводороды предельные C12-C19	н/п
Промплощадка 1	емкость для хранения масла	6020 / 6026	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Масло минеральное нефтяное	н/п
Промплощадка 1	узел разгрузки цемента	6021 / 6027	Карагансайский участок с.ш. 46°00'0,00" в.д. 65°32'12,00"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	н/п

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (*атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра*).

Средства измерений метеорологических характеристик

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Погрешность
Температура воздуха, °С	Метеометр МЭС-200	от -40 до +85°С	+0,2°С
Давление атмосферного воздуха, кПа	Метеометр МЭС-200	от 80 до 110 кПа	±0,3 кПа
Влажность воздуха, %	Метеометр МЭС-200	от 0 до 98%	±3%
Направление ветра	Вымпел, компас	-	±5°

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

3.3. Газовый мониторинг

ТОО «Саутс-Ойл» настоящим сообщает что на предприятии в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон твердых бытовых отходов на котором согласно требованиям экологического законодательства РК необходимо проводить газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

* **Примечание:** ТОО «Саутс-Ойл» не имеет в частной собственности или ином законном пользовании полигонов ТБО.

3.4. Мониторинг эмиссий НДС

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

* **Примечание:** Сброс сточных вод производится в гидроизолированный септик. ТОО «Саутс-Ойл» полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

4. Мониторинг воздействия

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

4.1. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

В настоящей Программе производственного экологического контроля, замеры концентраций ЗВ предлагается производить на границе санитарно-защитной зоне (СЗЗ).

Установленная граница СЗЗ - 1000 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	у	3	4	5	6
1, 2, 3, 4 (граница СЗЗ-1000м)	Углеводороды С12-С19, CO, NO ₂	1 раз / квартал	-	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014

Инструментальные измерения концентрации загрязняющих веществ предлагается проводить при помощи газоанализатора, прошедшего поверку. При наблюдении за уровнем загрязнения атмосферы использовался разовый режим отбора проб с продолжительностью отбора-

20 мин. На высоте 1,5-2,0 метра, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86, ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ. РК 2036-2010. Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.

4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты

Мониторинг поверхностных вод

В процессе производственной деятельности ТОО «Саутс-Ойл» образуются сточные воды. Образующиеся на предприятии хозяйственно-бытовые сточные воды будут сбрасываться в гидроизолированный септик. Оператор объекта полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагается.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

Мониторинг подземных вод

Геологические условия

В гидрогеологическом отношении степень изученности химизма и напоров вод уменьшается по мере перехода от неглубокозалегающих к более погруженным водоносным горизонтам.

Наименее изучена гидрогеологическая обстановка в триасовых водоносных комплексах, которые вскрыты единичными скважинами.

Верхнетриасовый комплекс совместно с юрским составляет единый гидрогеологический водоносный этаж. Пластовые воды этих отложений так же относятся хлоркальциевому типу.

Пластовые воды юрского гидрогеологического этажа также являются крепкими рассолами хлоркальциевого типа с минерализацией, достигающей 200г/л (в среднем 140-160г/л) и плотностью 1,09-1,1 г/см³.

Химический состав вод с глубиной меняется незначительно, характеризуется преимущественным содержанием хлоридов

В разрезе коньской группы месторождений вскрыты и опробованы водоносные комплексы нижнемеловых и верхнеюрских отложений. Воды Торгайского артезианского бассейна формируются в сложных геологических и гидрогеологических условиях. Засушливость климата, отсутствие постоянно действующих рек и значительная удаленность от основных областей питания при наличии водоаккумулирующих коллекторов, а также повсеместная закрытость структур, определяют особенности накопления, движения и водообмена в водоносных горизонтах.

Задачи и порядок и ведения мониторинга подземных вод

Контроль состояния водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля за водными ресурсами при выполнении производственных работ для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду этой территории.

Мониторинг воздействия на подземные воды на участке Карагансай настоящей программой экологического контроля не предусматривается. Пластовые воды образуются при добыче и подготовке нефти.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
-	-	-	-	-	-

Примечание: Сведения о мониторинге воздействия на водном объекте отсутствуют.

4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы в перспективе осуществляется в зоне воздействия производства.

При добыче, подготовке и сдаче товарной нефти резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей.

При невыполнении экологических требований, нарушении регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения.

Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с твердыми отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Мониторинг почв осуществляются путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру.

Процедура отбора проб почв на пробной площадке регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

С целью получения репрезентативной пробы по углам и диагонали (методом конверта), площадки осуществляется отбор точечных проб почв с необходимой глубины. Путем объединения и тщательного смешивания точечных проб одного горизонта (слоя) составляется средняя объединенная проба массой около 1 кг. Минимальное количество точечных проб для составления объединенной пробы - пять. Объем точечных проб должен быть одинаковым.

Отбор проб для определения поверхностного загрязнения нефтепродуктами, тяжелыми металлами и для бактериологического анализа производится с глубин 0-10 и 10-20 см.

При скрытом внутрипочвенном загрязнении отбор проб осуществляется из почвенного разреза по горизонтам на всю глубину загрязнения. Пробы отбираются с защищенной лицевой стенки разреза, начиная с нижних горизонтов.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности почв является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв в настоящее время являются предельно- допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными республиканскими документами.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, на территории ТОО «Саутс-Ойл» планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв в период полноценного развития и разработки месторождения с наличием постоянных объектов, и их эксплуатации, а также при наличии постоянных площадок и работы оборудования на них. В

настоящий момент учитывая временный характер работ проведения мониторинга состояния почв не предполагается. Порядок ведения экологического мониторинга будет определяться «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
*	*	*	*	*

Примечание: *реализация проектируемых работ, связанных со строительством оценочных скважин, является временным видом работ, при которых проведение отбора проб почвы не является целесообразным

4.4. Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду

Животный мир. Видовой состав фаунистического комплекса исследуемой территории во многом определяется влиянием юго-западной части Бетпакдалинской зоны северных пустынь. На характере фауны же южной части региона отражается влияние песчаного массива Арыскумов, а также определённое воздействие поймы р. Сырдарьи.

На участке работ степные виды практически не представлены. В целом фауна млекопитающих носит ярко выраженный пустынный характер. Фоновыми млекопитающими являются представители отряда грызунов, принадлежащие к семействам ложнотушканчиковых, тушканчиковых и песчанковых.

Фаунистический комплекс участка состоит из следующих видов: насекомоядные представлены ушастым ежом; из рукокрылых встречаются усатая ночница, поздний кожан и пустынный кожан; со стороны поймы р. Сырдарьи проникает шакал, встречаются волк, корсак и лисица. Из куньих обитает ласка, степной хорёк, барсук. Парнокопытные представлены кабаном. Через лицензионный участок проходят пути миграции сайги из Бетпакдалинско-Арысской группировки. Из грызунов распространён жёлтый суслик, малый суслик. Ложнотушканчиковые представлены малым и большим тушканчиком. Наряду с ними фоновым видом является тарбаганчик. Широко распространены представители семейства тушканчиковых - емуранчик, мохноногий тушканчик. Семейство хомяковые представлено серым хомячком и хомячком Эверсмана. Встречается киргизская полёвка, слепушонка. Представители песчанковых тамариксовая, краснохвостая, полуденная и большая песчанки распространены по всей территории и являются носителями чумы.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в нефтяные ловушки на месторождении.

Организовать визуальные наблюдения за появлением на территории месторождении млекопитающих животных. При учете на площадях на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на изменение видового разнообразия животного мира в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождений.

Растительность. Район размещения участка работ расположен в зоне засушливых (разнотравных-ковыльных) степей на южных черноземах.

Растительность является одним из важнейших компонентов окружающей среды, и ее состояние отражает в целом состояние среды обитания, определяя возможности хозяйственного использования территории и развития фауны. Она выполняет роль биоклиматических и экологических индикаторов, участвует в формировании почв, влияет на круговорот вещества и

энергии. Такие функции растительности, как аккумуляция солнечной энергии, синтез органических веществ и образование первичной продукции, регуляция газового баланса биосферы, водорегулирующая, противозерозионная и другие, делают ее основным звеном биосферы, обеспечивающим существование всех живых организмов.

Территория относится к подзоне средних северотуранских пустынь на серо-бурых почвах, на границе с северными пустынями на бурых длительно промерзающих почвах. Растительный покров довольно разнообразен. Основные площади занимают растительные сообщества преобладанием кустарников и полукустарничков, при небольшом участии злаков. Пространственная дифференциация экосистем в пустынях в значительной мере зависит от характера почвенно-грунтового субстрата, при этом особое значение имеет механический состав и степень засоленности. Почвенно-растительный покров представлен комплексами полынных и многолетнесолянковых (чернобоялычевых, биюргуновых, тасбиюргуновых, кокпековых) пустынь в сочетании с кустарниковой растительностью (караганы, курчавки, тамариски) по временным водотокам.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков месторождения с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участках месторождения проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания. На рекультивированных участках – для выявления возможности естественного восстановления растительного покрова.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

4.5. Радиационный мониторинг

Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона промплощадок и на границе СЗЗ.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
-	-	-

Примечание: - в период проведения геологоразведочных работ проведение радиационных исследований в рамках ПЭК не предусматривается

5. Организация внутренних проверок

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий экологического разрешения на воздействие в компании действует служба охраны окружающей среды в следующем составе: главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог), который работает на месторождениях вахтовым методом. Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Кроме того, недропользователем планируется разработка и утверждение «Системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой будет определена ответственность должностных лиц за соблюдение требований природоохранного законодательства. Должностными инструкциями главного специалиста по охране окружающей среды, инженера охраны окружающей среды (эколог) предусмотрено право на проведение внутренних проверок.

Инженер охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений. По окончании вахты инженеры по промбезопасности и экологии проверяют фактическое исполнение выданных предписаний и представляют отчет в отдел ОТ и ОС.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Основное производство	см. ниже
1.1	Проверка регулярности отчетности	не реже 1 раза в год
1.2	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	не реже 1 раза в год
1.3	Проверка регулярности отбора проб почв, контроль мест отбора проб	не реже 1 раза в год
1.4	Проверка регулярности радиологического исследования	не реже 1 раза в год
1.5	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	ежеквартально
1.6	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	ежеквартально

6. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной системой.

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Таблица 12. Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы, распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды. своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды
Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию Генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по

	их устранение: Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок. своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля. составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

7. Протокол действия в нештатных ситуациях

Работа Компании по разведке и разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нештатных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей в Компании разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС. В настоящее время в Компании разрабатываются планы ликвидации аварий (ПЛА).

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга разрабатывается в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

По окончании аварийно – восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

8. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий

деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

17002878



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

17.02.2017 года

02413P

Выдана

САПАЕВ ТИМУР МИХАЙЛОВИЧ

ИИН: 940208300432

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

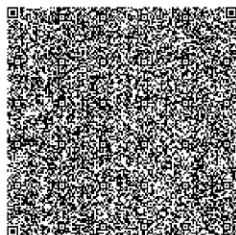
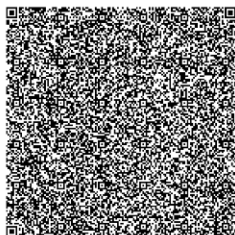
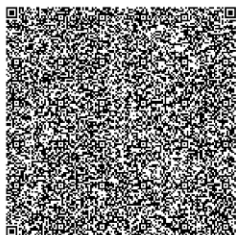
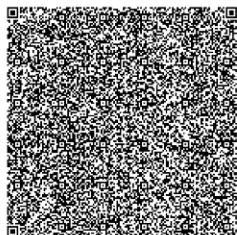
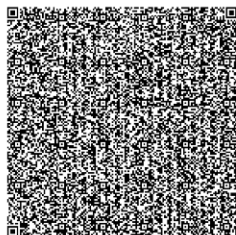
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



17002878



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ**Номер лицензии 02413Р****Дата выдачи лицензии 17.02.2017 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**САПАЕВ ТИМУР МИХАЙЛОВИЧ**

ИИН: 940208300432

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база**050051, город Алматы, улица Луганского, дом 54/9**

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

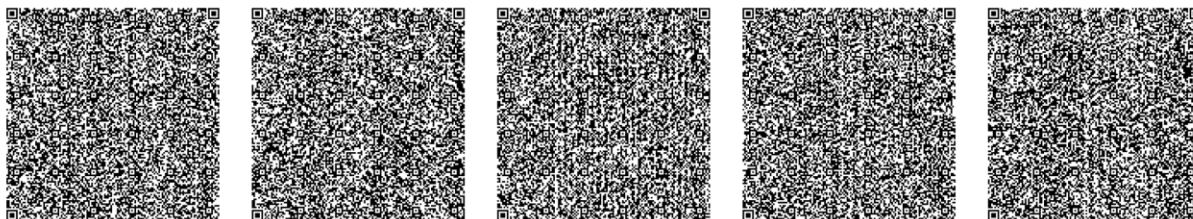
001

Срок действия**Дата выдачи
приложения**

17.02.2017

Место выдачи

г.Астана



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен маңызды бірдей. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.