

**Товарищество с ограниченной ответственностью «RAMCO Oil Shubar»
Товарищество с ограниченной ответственностью
(ТОО «SciRes»)**

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ТОО «RAMCO Oil Shubar»

Яндиев И.А.

2022 г.



ПРОГРАММА

**производственного экологического контроля
на месторождении Шубаркудук для ТОО «RAMCO Oil Shubar» на 2022-2023 гг.**

Директор ТОО «Sci Res»



Мырзағалин А.М.

Актау, 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
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	6
2. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ (КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА).	7
3. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	7
3.1. МОНИТОРИНГ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	8
3.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС	9
3.3. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ	15
3.4. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС	15
4. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	15
4.1. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	16
4.2. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	16
4.3. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	27
4.4. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ	29
4.5. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	31
5. ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	31
6. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	33
7. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	34
8. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	35
9. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.	36

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: ТОО «RAMCO Oil Shubar»

Юридический адрес: 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе пр. Алии Молдагуловой, д. 46. тел. 87777471133, БИН: 190240004610.

ТОО «RAMSO Oil Shubar» в соответствии с Контрактом за № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г. и Дополнением №2 к Контракту предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Шубаркудук в Актюбинской области Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода - 32,51 кв.км, глубина отвода - до подошвы надсолевых отложений. Срок действия контракта 6 лет – до 26.11.2022г.

Дополнением №1 за № 4689-УВС-МЭ от 25.12.2018г. к Контракту № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016г. внесены изменения в Рабочую программу.

Дополнением №2 за № 4741-УВС-МЭ от 01.07.2019г. к Контракту № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016г. все права и обязанности по Контракту переходят от ТОО «КазИнРусс-трейдинг» к ТОО «RAMSO Oil Shubar» с момента подписания и регистрации в Компетентном органе Дополнения №2.

Поднятие Шубаркудук было выявлено геологической съемкой и сейсмическими исследованиями в 1930-1931 гг. Поисковое бурение начато в 1930 г, нефтяные залежи в пермотриасовых отложениях выявлены скважиной №10.

В результате дальнейшей разведки и разработки месторождения в 1963 г выполнен «Подсчет запасов нефти по месторождению Шубаркудук Темирского района Актюбинской области Казахской ССР».

На Государственном балансе Республики Казахстан по пермотриасовому горизонту числятся запасы нефти категории С1 - геологические 1481,9 тыс.т/извлекаемые 78,8 тыс.т.

В 2016 г ТОО «АктюбНИГРИ» выполнен «Проект поисковых работ на месторождении Шубаркудук», где было предусмотрено проведение геохимической съемки, 3Д сейсмических работ, бурение 6 независимых скважин с проектными глубинами 400-500 м по результатам планируемых сейсморазведочных работ 3Д (Протокол ЦКРР РК №70 от 22.04.2016 г, Письмо МЭ РК №№08-2-03-3478/И от 07.07.2016 г).

Согласно календарному плану геологоразведочные работы планировались начать с 2016 г, но по ряду причин эти работы не начаты. По этой причине ТОО «КазИнРусс-трейдинг» приняло решение внести изменение в ранее утвержденную программу геологоразведочных работ и подготовить новый проектный документ.

В 2018 году ТОО «Каспиан энерджи Ресерч» выполнен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016г», где предусмотрено:

-в 2020 году проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в объеме 60 кв.км на месторождении Шубаркудук;

- в период 2018- 2021годы бурение 6 независимых поисковых скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектными глубинами от 400 до 500 метров, проектным горизонтом – РТ (Протокол ЦКРР РК №2/3 от 5.10.2018г.) (9).

В 2021 году согласно «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук ...» ТОО «GEO ENERGY GROUP» (ГЕО ЭНЕРДЖИ ГРУПП) совместно с ТОО «Integra Trading Company» (Интегра Трейдинг Компани) проведены детальные сейсморазведочные работы по методу МОГТ 3Д с центрально-несимметричной системой наблюдения. Полевые работы были выполнены в период с 16 октября по 31 декабря 2021 года. Общий объем работ составил 43 кв.км. или 32,5 кв.км. полнократной съемки. Количество отработанных ПВ – 34469 (10).

В 2022 году TOO «PGD Services» выполнена обработка и интерпретация полевых сейсмических материалов МОГТ 3Д. В результате интерпретации сейсморазведочных работ уточнено геологическое строение месторождения Шубаркудук и выполнены структурные построения по 5 отражающим горизонтам: VI- кровля соли; V – подошва нижней юры; T1 (предположительно триасового возраста Северного блока), T? (предположительно триасового возраста Южного блока), III- подошва неокома.

Основанием для составления настоящего проекта послужили результаты сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на рассматриваемой территории, геолого-геофизические данные и геолого - техническое задание, выданное TOO «RAMSO Oil Shubar».

Настоящий отчет «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук» выполнен TOO TOO «SciRes» по договору № 09/21 от 07.12.2021 г. с TOO «RAMSO Oil Shubar».

«Дополнение к Проекту разведочных работ ...» составлено в связи с необходимостью корректировки местоположения 6 проектных оценочных скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектными глубинами от 400 до 500 метров, проектным горизонтом – РТ по результатам проведенных сейсморазведочных работ 3Д и переноса сроков бурения.

На каждую проектную скважину возлагаются следующие задачи: изучить геологическое строение каждого участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью прослеживания, оконтуривания залежи в отложениях пермотриаса. При получении притоков УВ провести необходимые исследования ФЕС коллекторов для выполнения дальнейшей оценки запасов УВ.

Месторождение Шубаркудук расположено в восточной бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению месторождение Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 150 км. от территории участка.

Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно-технического снабжения и нефтеналивные эстакады.

На территории участка исследований, находятся населенные пункты промысел Шубаркудук и Жаксымай. В поселках развита дорожная сеть, имеются инженерные коммуникации, объекты жизнедеятельности, промышленные объекты и др.

Ближайшие населенные пункты являются ст. Жаксымай который расположен 700 м от проектируемых скважин и Промысел Шубаркудук на расстоянии 1200 метров

Месторождение Шубаркудук находится вне пределов природоохранной зоны.

Проектируемая зона расположена в Темирском районе Актюбинской области.

Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Проектируемые скважины располагаются за пределами водоохранной зоны. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории. Вид водопользования – общее.

Координаты месторождения Шубаркудук расположены на территории 9-14 кварталов Толганайского лесничества КГУ «Темирское лесное хозяйство» государственного лесного фонда. Кроме того, по Темирскому району встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова. В Темирском районе в период весенне-осенней миграции птиц в районе притоков рек Темир и Уил водятся лебедь-кликун. Кроме них в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны. В весенний и летний сезоны могут встречаться популяции плато Устюрт.

Район работ относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы,

Шиели, Киил, Жарлы, Шагирлыкүмды.

Рельеф местности характеризуется как холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Абсолютные отметки колеблются от + 170 м и до + 270 м.

Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории

Климат района резко-континентальный с сухим жарким летом и суровой зимой, со значительными перепадами температур от + 40°C летом до - 38°C зимой. Другой особенностью климата данного района являются сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-200 мм, которые выпадают, в основном, в осенне-зимний период.

Основное занятие местного населения – животноводство и земледелие. Большинство земель на участке работ занято под сельскохозяйственные угодья.

Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау.

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
TOO «RAMCO Oil Shubar»	631010000	49°10'12" 56° 32'40" 49°13'15" 56° 31'25" 49°14'31" 56° 36'25" 49° 12'10" 56° 37'10"	190240004610	Геологоразведка УВС	Контрактная территория TOO «RAMCO Oil Shubar» по состоянию на 01.01.2021 г. находится в консервации	РК, 030006, Актюбинск ая обл. г. Актобе, пр. Алии Молдагуло вой, д. 46	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 TOO «RAMCO Oil Shubar» 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: добыча нефти и газа на месторождении, подготовка и транспортировка нефти. 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 компании. Для контроля за содержанием радионуклидов и радиационной безопасности привлекается аккредитованная подрядная лаборатория.

3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

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

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

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.

Таким образом, оператор объекта предполагает рассмотрение возможности инициативного установления автоматизированной системы мониторинга для проведения производственного экологического мониторинга в ближайшей перспективе.

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 2022 г. 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 месторождение Шубаркудук, при бурении скважин, извлечении и транспортировке добываемой продукции;
- внешних объектах - сервисные объекты и объекты жизнеобеспечения (вахтовые посёлки, производственные базы и другие объекты инфраструктуры).

Все виды отходов, образующиеся на объектах Компании при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на переработку специализированным предприятиям.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом размещаемых отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты размещения 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 при строительстве скважин (2022 г.) и при проведении ликвидационных работ 2023 г.)

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Металлолом	160117	Планируется передача сторонним организациям по договору на переработку
2	Промасленная ветошь	150202*	Планируется передача сторонние организации на сжигание в котельных, так как является пожароопасным отходом, подверженным возгоранию не подлежит размещению, транспортировке на большие расстояния и длительному хранению
3	Отработанные масла	130206*	Передаются для последующего использования (заливки в гидравлические системы специализированный техники)

4	Огарки сварочных электродов	120113	Планируется передача сторонним организациям по договору на переработку совместно с ломом черного металла
5	Отработанная тара (бочки из под масел)	160708*	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
6	Твердо-бытовые отходы	200301	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
7	Буровой шлам	010505*	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
8	Отработанный буровой раствор	010505*	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
9	Строительные отходы	170904	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе

3.2. Мониторинг эмиссий НДС

В настоящее время на территории месторождения Шубаркудук не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем.

В данной работе планируется строительство 6 скважин на месторождении Шубаркудук. На месторождении Шубаркудук оператора ТОО «RAMCO Oil Shubar» на 2022 г. в ходе инвентаризации при строительстве скважин выявлено следующее количество источников загрязнения атмосферы:

Проектом определено в 2022 году 41 стационарных источников загрязнения атмосферы, из них:

организованных источников – 10 единиц;
неорганизованных источников – 31 единиц.

В 2023 году 15 стационарных источников загрязнения атмосферы, из них:

организованных источников – 6 единиц;
неорганизованных источников – 9 единиц.

В целом по предприятию в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 21 наименований и 4 групп суммаций.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов при строительстве скважин, 2022 г.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	41
2	Организованных, из них:	10
	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:	10
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	8
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	31

При проведении ликвидационных работ, 2023 г.

При проведении ликвидационных работ выявлено 15 источников загрязнения атмосферы, их которых: 6 организованных и 9 неорганизованных

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	
2	Организованных, из них:	15
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	6
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	11
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	10
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

На предприятии планируется установить следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях;
- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;
- интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

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

При строительстве скважин

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
Промплощадка	Мощность 342 кВт	Привод буровой установки CAT3406C	0003	Месторождение Шубаркудук точка №1 с.ш. 49 10 12, в.д. 56 32 40; точка №2 с.ш. 49 13 15, в.д. 56 31 25; точка №3 с.ш. 49 14 31, в.д. 56 36 25; точка №4 с.ш. 49 12 10, в.д. 56 37 10	Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 400 кВт	Дизель-генераторная станция Caifu	0004		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 746 кВт	Привод буровых насосов G12V190PZLI	0005		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 132 кВт	цементировочный агрегат ЦА-320М	0006		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 176 кВт	установка для освоения (испытания) ЯМЗ-6581.10-06	0007		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 236 кВт	цементировочный агрегат ЯМЗ-236HE2	0008		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 200 кВт	дизельная электростанция АД-200	0009		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Количество сжигаемого газа 14040 м ³ /1 скв.	факел	0010		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Метан (727*) Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз / квартал

При проведении ликвидационных работ, 2023 г.

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
Промплощадка	Мощность 100 кВт	Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения	0001	Месторождение Шубаркудук точка №1 с.ш. 49 10 12, в.д. 56 32 40; точка №2 с.ш. 49 13 15, в.д. 56 31 25; точка №3 с.ш. 49 14 31, в.д. 56 36 25; точка №4 с.ш. 49 12 10, в.д. 56 37 10	Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 176 кВт	Дизельный двигатель ЯМЗ-238 подъемного агрегата	0002		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 176 кВт	Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320	0003		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид	1 раз / квартал
Промплощадка	Мощность 176 кВт	Цементосмесительная машина (СМН)	0005		Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ , Сажа	1 раз / квартал

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом
При строительстве скважин, 2022 г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Промплощадка буровой	Сварочный агрегат САК, 37кВт	0001	49°13'15" 56° 31'25"	Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Алканы C ₁₂ - C ₁₉ , Сажа, формальдегид, бензапирен	Дизельное топливо
- Строительно-монтажные	Ремонтная мастерская	0002	49°13'15" 56° 31'25"	Взвешенные вещества, пыль абразивная	Металлические изделия
и подготовительные	Работа ямобура	6001	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
работы	Работа автокрана	6002	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Работа бульдозера	6003	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Работа экскаватора	6004	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Пост газовой сварки	6005	49°13'15" 56° 31'25"	Оксид марганца, оксид железа, оксид углерода, оксид азота	Сжиженный газ пропан-бутан
	Планировочные работы	6006	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Выемочно-разгрузочные работы	6007	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6008	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Сварочный пост	6009	49°13'15" 56° 31'25"	Оксиды железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фтористые соединения, диоксид азота, углерод оксид, фториды	Электроды марки УОНИ
-Бурение и крепление скважин	Емкость для приготовления бурового раствора	6010	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль мелиоранта	Различные хим. вещества и реагенты
	Насос для перекачки бурового раствора в емкости	6011	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C ₆ C ₁₀	Буровой раствор

	Буровой насос	6012	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C6C10	Буровой раствор
	Циркуляционная система	6013	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C1C5	Нефте-газовая смесь
	Емкость для хранения бурового шлама	6014	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C1C5	Буровой шлам
	Вертикальный сепаратор «жидкость-газ»	6015	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C1C5	Нефте-газовая смесь
	Емкость для бурового раствора (3 шт.), V-50 м3	6016-6018	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C6C10	Буровой раствор
	Емкость для хранения буровых сточных вод	6019	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C6C10	БСВ
	Емкость для хранения дизтоплива	6020	49°13'15" 56° 31'25"	Алканы C12C19	Дизельное топливо
	Емкость для хранения масла	6021	49°13'15" 56° 31'25"	Масло минеральное нефтяное	Масло моторное
	Емкость для хранения отработ. масла	6022	49°13'15" 56° 31'25"	Масло минеральное нефтяное	Масло моторное
	Емкость приготовления цементного раствора	6023	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Цемент и др. вещества
- Техническая рекультивация	Работа бульдозера	6024	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
	Работа экскаватора	6025	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
-Испытание УПА-60/80	Емкость приготовления цементного раствора	6026	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Цемент и др. вещества
	Газосепаратор бурового раствора	6027	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C1C5	Газовая смесь
	Емкость для приготовления раствора для испытания скважины	6028	49°13'15" 56° 31'25"	Кальций дихлорид	Различные хим. вещества и реагенты
	Межплощадочные трубопроводы (ЗРА и ФС)	6029	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C1C5	Нефте-газовая смесь
	Емкость для накопления и временного хранения пластового флюида	6030	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C6C10	Пластовый флюид

	Замерная емкость (2 шт.), V-40 м3	6031	49°13'15" 56° 31'25"	Смесь углеводородов предельных C6C10	Пластовый флюид
--	--------------------------------------	------	----------------------	--------------------------------------	-----------------

При проведении ликвидационных работ, 2023 г.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Промплощадка	Сварочный агрегат САК	0004	49°13'15" 56° 31'25"	Диоксид азота NO2, Оксид азота NO, Диоксид серы SO2, Окись углерода CO, Алканы C12- C19, Сажа, формальдегид, бензапирен	Дизельное топливо
Проведение ликвидационных работ	Емкость для дизельного топлива	0006	49°13'15" 56° 31'25"	Углеводороды C12C19	Дизельное топливо
Проведение ликвидационных работ	Расчет выбросов при ручной дуговой сварке штучными электродами	6001	49°13'15" 56° 31'25"	Оксиды железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фтористые соединения, диоксид азота, углерод оксид, фториды	Электроды марки УОНМ
Проведение ликвидационных работ	Газосварочные работы	6002	49°13'15" 56° 31'25"	Оксид марганца, оксид железа, оксид углерода, оксид азота	Сжиженный газ пропан-бутан
Проведение ликвидационных работ	Узел приготовления цементного раствора	6003	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
Проведение ликвидационных работ	Насос подачи ГСМ к дизелям	6004	49°13'15" 56° 31'25"	Углеводороды C6C10	Дизельное топливо
Проведение ликвидационных работ	Пыление при работе автогрейдера	6005	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
Проведение ликвидационных работ	Пыление при работе бульдозера	6006	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
Проведение ликвидационных работ	Пыление при работе экскаватора	6007	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
Проведение ликвидационных работ	Расчет выбросов пыли при транспортировке пылящихся материалов	6008	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва

Проведение ликвидационных работ	Расчет выбросов пыли при разгрузке автосамосвалов с грунтом	6009	49°13'15" 56° 31'25"	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	Почва
Проведение ликвидационных работ	Техника и автотранспорт, работающие на дизтопливе	6010	49°13'15" 56° 31'25"	Диоксид азота NO ₂ , Оксид азота NO, Диоксид серы SO ₂ , Окись углерода CO, Алканы C ₁₂ - C ₁₉ , Сажа, формальдегид, бензапирен	Дизельное топливо

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°
Скорость воздушного потока, м/сек	Метеометр МЭС-200	от 0,1 до 20 м/сек	± (0,5+0,05 V) в диапазоне от 2 до 20 м/с

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 «RAMCO Oil Shubar» 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 «RAMCO Oil Shubar» 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 планирует производить в гидроизолированный септик. ТОО «RAMCO Oil Shubar» планируют полностью передавать 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 зоны (СЗЗ).

Установленная граница СЗЗ - 500 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны.

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.

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	2	3	4	5	6
1, 2, 3, 4 (четыре точки на границе СЗЗ 500м)	Азота диоксид	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009
	Азота оксид				
	Углерод оксид				
	Серы диоксид				
	Сажа				
	Сероводород				
	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉				

4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты

Мониторинг поверхностных вод

В процессе производственной деятельности TOO «RAMCO Oil Shubar» 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 предполагаются.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение

мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

Мониторинг подземных вод

Геологические условия

Литолого-стратиграфическая характеристика

В разрезе рассматриваемого участка пробуренными скважинами вскрыты отложения от верхнепермских до четвертичных включительно.

В строении месторождения Шубаркудук принимают участие отложения от кунгурских до четвертичных включительно.

Пермская система – Р.

Пермские отложения представлены нижним и верхним отделами.

Нижний отдел - P1.

Кунгурский ярус - P1k.

Отложения кунгурского яруса представлены белой и серой каменной крупнокристаллической солью с редкими прослоями гипсов. Вверху мощной соляной толщи залегает прослой мощностью от 5 до 15 м темно-серого мелкокристаллического плотного гипса, выше которого местами прослеживается прослой до 13 м мощности черной песчаной глины с кремневой галькой, с прослоями песка и гипса. Вскрытая мощность гидрохимической толщи кунгура (скв. №4) равна 1682м.

Верхний отдел - P2.

Породы верхней перми расчленяются на уфимский, казанский и татарский ярусы.

Уфимский ярус представлен сульфатно-терригенными толщами, сложенными преимущественно ангидритами белыми и розовато-белыми, в различной степени глинистыми, песчаниками, алевролитами и соленосными толщами. Мощность уфимского яруса составляет 120-284 м.

Казанский ярус представлен известковыми песчаниками, алевролитами, аргиллитами и ангидритами с редкими прослоями маломощных известняков. Нижняя часть казанского яруса выделена в калиновскую свиту, которая на северном борту впадины сложена карбонатными отложениями мощностью до 200 м. В относительно глубоководной части калиновского бассейна также предполагается широкое развитие локальных карбонатных построек в низах калиновской свиты. Мощность казанского яруса в скважине Шубаркудук Г-2 составляет 825 м.

В толще татарского яруса выделяются нижнетатарский и верхнетатарский подъярусы. Нижнетатарский подъярус представлен песчаниками, алевролитами и аргиллитами, обогащенными ангидритом, с прослоями гравелитов и известняков. Мощность его достигает 1100 м.

Верхнетатарский подъярус также сложен песчано-глинистыми отложениями, которые по преобладанию в разрезе тех или иных литологических разностей могут быть подразделены на две толщи – песчано-глинистую и глинистую. Мощность подъяруса достигает 850 м. В скважине 2 Шубаркудук мощность всего татарского яруса составляет 1134 м.

Пермотриас – РТ.

В основании толщи залегает пачка зеленовато-серых мелкозернистых песков и песчаников, чередующихся с черными глинами и с глинами такого же цвета как пески и песчаники. Мощность пачки 60-75 м. Выше залегает пачка зеленовато-серых мелкозернистых песков с редкими прослоями глин и включениями мелкой гальки, которая содержит основные продуктивные горизонты месторождения. Мощность этой пачки 50-75 м.

Верхняя часть разреза представлена красноцветными, реже зелеными глинами с прослоями красных глин и зеленовато-серых или буроватых мелкозернистых

песков и песчаников. Мощность пестроцветной свиты достигает 225м. Минимальная мощность пермотриасовых отложений наблюдается в сводовой части купола Шубаркудук – от 44 до 110м (скв. №№110, 340 и др.). На крыльях мощность сильно возрастает за счет пестроцветной свиты. Максимальная вскрытая мощность на южном крыле в скважине №24 составляет 743 м.

Колебания мощности пермотриасовых отложений и отсутствие в сводовой части осадков глинистой пестроцветной свиты указывает на резкое стратиграфическое несогласие между пермотриасом и вышележащими юрскими отложениями.

Юрская система – J.

Юрская система представлена всеми тремя отделами: нижним, средним и верхним.

Нижний отдел – J1.

Нижнеюрские отложения несогласно перекрывают пермотриасовые отложения.

Литологически представлены светло-серыми и серыми песками с редкими прослоями серых глин и включениями и прослоями кремневой и кварцевой гальки. Изредка встречаются прослои углей мощностью до 0,5м. Нижнеюрские пески часто водоносны.

Мощность нижнеюрских отложений составляет 55-60м.

Средний отдел – J2.

Среднеюрские отложения состоят из коричневатых-серых, темно-серых и голубовато-серых плотных песчаных глин с прослойками серых и зеленовато-серых мелкозернистых песков и редкими прослоями серых плотных песчаников. Иногда встречается глина углито-черная, мягкая, песчаная, тонкослоистая с включениями__ пирита и углистых остатков. В верхней половине содержатся прослои бурых углей мощностью 1-2 м. Мощность среднеюрских отложений 85-250м.

Верхний отдел – J3.

На большей части месторождения эти отложения размыты. В сводовой части купола Шубаркудук они представлены голубовато-серыми плотными известковистыми глинами с тонкими прослоями зеленовато-серых глинистых песков и обильными включениями гальки и фосфоритовых желваков. Мощность до 6 м. На электрокаротажных диаграммах верхнеюрские отложения представлены

высокими сопротивлениями и четко прослеживаются на всех электрокаротажных диаграммах. Средняя мощность их составляет в среднем 6м. В верхнеюрских отложениях появляется микрофауна, представленная следующими видами фораминифер: *Cristellariasp.*, *Marginulinaglabra*, *CristellariaCostataembaensis*, *Cristellarialepidaschwager*, *Cristellariahaemeri*Reuss.

Меловая система – K.

Нижний мел – K1.

Неоком – K1ne.

На размытой поверхности юрских отложений без видимого углового несогласия залегают отложения неокома. Несогласие проявляется, в основном, в сводовой части купола.

В пределах изученной площади распространены отложения нижнего неокома, как на северном, так и южном крыльях месторождения Шубаркудук.

Нижнийнеоком в нижней части представлен зеленовато-серыми и голубовато-серыми гипсоносными песчаными, иногда пластичными, глинами с прослоями и прослойками зеленовато-серого мелко- и тонкозернистого глинистого слюдистого песчаника. В верхней части отложения нижнего неокома выражены песками зеленовато- серыми, реже желтыми и серыми, мелко- и тонкозернистыми, рыхлыми, слюдистыми с прослоями серого и желто-бурого мелкозернистого слюдистого

песчаника и зеленовато - серой, местами черной плотной жирной глины.

В зеленых глинах нижнегонеокома встречены единичные экземпляры следующей микрофауны: Globulina lacrima Reuss, Lingulina et redivera, Nodosaria sp. Мощность отложений нижнего неокома 50-80 м.

Отложения верхнего неокома представлены в нижней части толщей серых и голубовато-серых песков, переслаивающихся с глинами светло-серыми, песчанистыми и крепкими песчаниками. Верхняя часть отложений выражена красными и зелеными глинами.

На электрокаротажных диаграммах отложения верхнего неокома хорошо прослеживаются и выражены высокими сопротивлениями.

Средняя мощность отложений верхнегонеокома около 60 м.

Аптский ярус – K1a.

Отложения апта имеют большую площадь распространения. Они слагают с поверхности северное крыло, западную часть структуры. На южном крыле они контактируют с неомскими породами и выполняют небольшой грабенподобный участок.

На несогласие между аптом и неокомом указывает залегающий на границе между ними полуметровый прослой песка буровато-серого, кварцевого, грубозернистого с прослоями и включениями плит и обломков песчаника бурого, железистого, крупнозернистого. Выше залегает характерная глина темно-серая, местами почти черная, песчаная, плотная, гипсоносная, с редкими прослоями серовато-желтого и серого тонкозернистого слюдистого песка, часто глауконитового, серого и зеленовато-серого пиритизированного песчаника и бурого угля.

Для апта характерны тонкие и тончайшие прослойки пепельно-серого, зеленовато-серого и охристого тонкозернистого глинистого слюдистого песка. Встречаются прослой бурого железистого песчаника и включения глинистого бурого железняка. В подошве апта – песок с мелкой кварцевой галькой.

Микрофауна, характеризующая отложения апта, следующая: Ammodiscus sp., Spiroplectommina sp., Naplophragmoides sp.

Мощность апта в среднем составляет 50-60 м.

Альбский ярус – K1a1.

Отложения альба на северном и южном крыльях слагают периферийные участки, на западном - они выполняют с поверхности прогиб между аптскими отложениями западного и северного крыльев.

Литологически альбские отложения представлены переслаиванием голубовато - серой, темно-серой песчаной глины с песком серовато-желтым, охристо-желтым и желто-зеленоватым, мелкозернистым, рыхлым, слюдистым. Вверху преобладают светло-серые мелкозернистые пески.

Мощность отложений 30-40 м.

Верхний мел – K2.

Сеноманский ярус - K2s.

Между альбом и сеноманом нет резкого перехода и граница между ними проведена условно. Сеноман представлен рыхлыми желтыми, серыми и охристыми среднезернистыми и мелкозернистыми слюдистыми косослоистыми песками с редкими прослоями голубовато-серых песчаных глин и бурых железистых песчаников. В кровле сеномана встречаются темно-серые глины. Мощность сеноманских отложений не установлена.

Четвертичные отложения – Q.

Четвертичные отложения развиты на пологих склонах, по балкам, в долине Уила и достигают мощности 5 м. Выражены, в основном, желто-бурыми рыхлыми разнозернистыми песками с прослоями желтых глин и суглинков.

Тектоника

По тектоническому районированию исследуемый район располагается в юго-

восточной части Астраханско-Актюбинской системы выступов фундамента.

Месторождение Шубаркудук представляет собой солянокупольную структуру почти широтного простираия, вытянутую с юго-запада на северо-восток. Соляной купол Шубаркудука перешейками соединяется на северо-востоке с соляным ядром Калмак-Кырган, а на юго-западе – с Чиили. Поверхность соляного ядра залегает на глубинах 350 м, круто погружаясь на север и юг под углом 45-50°. Наиболее высокой части соляного штока соответствует выход на поверхность юрских отложений.

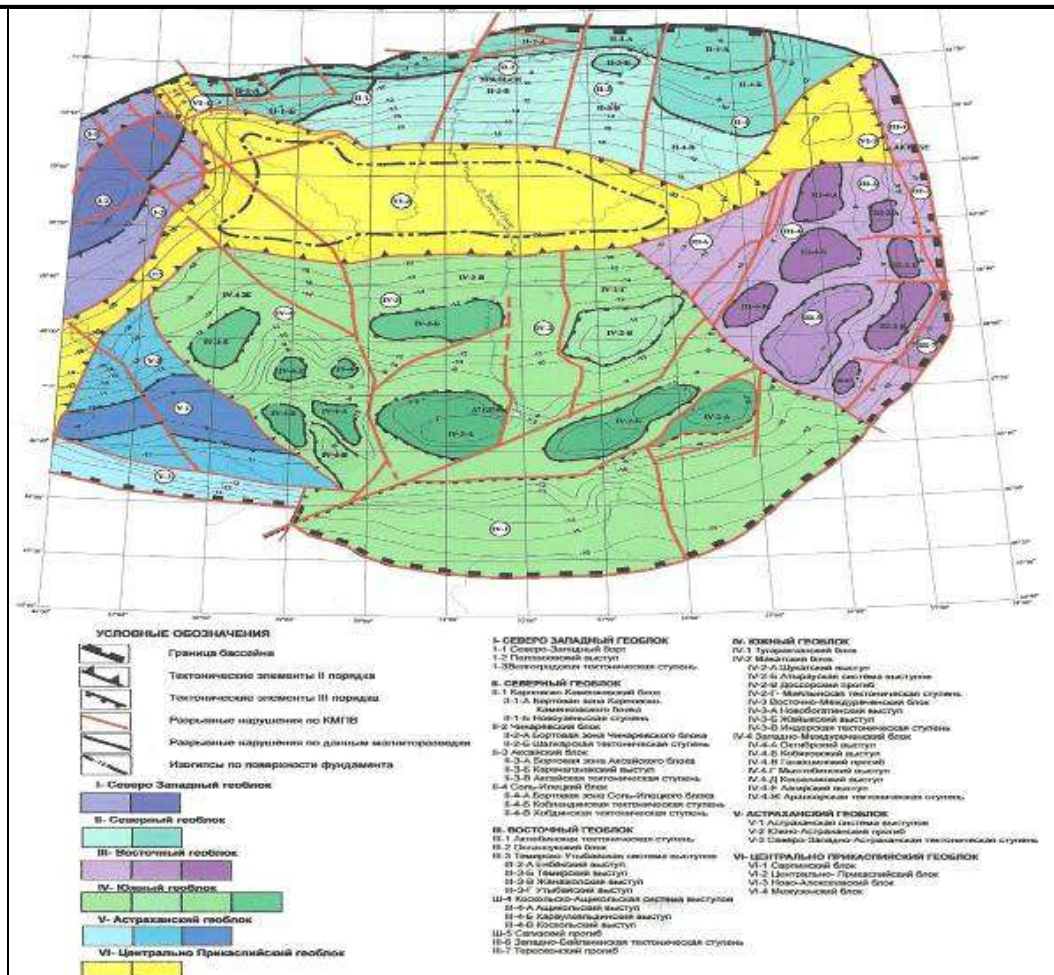
Надсолевые отложения разбиты двумя основными сбросами f1 и f2.

Сброс f1 имеет меридиональное простираие. В северном и южном направлении он затухает. По линии этого сброса неокмские отложения восточной части купола контактируют с породами аптского яруса западной опущенной части (или западное крыло), протягивающимися в юго-западном направлении к куполу Чиили. В южном и северном направлениях вследствие погружения пород появляются альбские слои, которые далее на север опять сменяются аптом. Амплитуда сброса свыше 40 м.

Сбросом f2 восточная часть купола разделяется на северное и южное крылья. Сброс f2 имеет простираие с юга-запада на северо-восток. Амплитуда сброса доходит до 130м.

Северное крыло является опущенным по отношению к южному. С поверхности крыло сложено аптскими отложениями, очень полого падающими на север и сливающимися с аптом куполов Кейкебас и Калмык-Карган. На северном крыле отложения апта, неокома и юры залегают почти горизонтально и пластуются согласно.

Северное крыло поперечным сбросом f3 разделяется на два поля: западное и восточное. Приподнятым полем является восточное. Сброс падает на запад под углом 45- 55°. Амплитуда сброса по подошве нижней юры 35м. Промышленная нефтеносность здесь установлена в отложениях пермтриаса и представлена в виде небольших линз.



Литолого-стратиграфическая характеристика

В разрезе рассматриваемого участка пробуренными скважинами вскрыты отложения от верхнепермских до четвертичных включительно.

В строении месторождения Шубаркудук принимают участие отложения от кунгурских до четвертичных включительно.

Пермская система – Р.

Пермские отложения представлены нижним и верхним отделами.

Нижний отдел - P1.

Кунгурский ярус - P1k.

Отложения кунгурского яруса представлены белой и серой каменной крупнокристаллической солью с редкими прослоями гипсов. Вверху мощной соляной толщи залегает прослой мощностью от 5 до 15 м темно-серого мелкокристаллического плотного гипса, выше которого местами прослеживается прослой до 13 м мощности черной песчаной глины с кремневой галькой, с прослоями песка и гипса. Вскрытая мощность гидрохимической толщи кунгура (скв. №4) равна 1682м.

Верхний отдел - P2.

Породы верхней перми расчленяются на уфимский, казанский и татарский ярусы.

Уфимский ярус представлен сульфатно-терригенными толщами, сложенными преимущественно ангидритами белыми и розовато-белыми, в различной степени глинистыми, песчаниками, алевролитами и соленосными толщами. Мощность уфимского яруса составляет 120-284 м.

Казанский ярус представлен известковыми песчаниками, алевролитами, аргиллитами и ангидритами с редкими прослоями маломощных известняков. Нижняя часть казанского яруса выделена в калиновскую свиту, которая на северном борту

впадины сложена карбонатными отложениями мощностью до 200 м. В относительно глубоководной части калиновского бассейна также предполагается широкое развитие локальных карбонатных построек в низах калиновской свиты. Мощность казанского яруса в скважине Шубаркудук Г-2 составляет 825 м.

В толще татарского яруса выделяются нижнетатарский и верхнетатарский подъярусы. Нижнетатарский подъярус представлен песчаниками, алевролитами и аргиллитами, обогащенными ангидритом, с прослоями гравелитов и известняков. Мощность его достигает 1100 м.

Верхнетатарский подъярус также сложен песчано-глинистыми отложениями, которые по преобладанию в разрезе тех или иных литологических разностей могут быть подразделены на две толщи – песчано-глинистую и глинистую. Мощность подъяруса достигает 850 м. В скважине 2 Шубаркудук мощность всего татарского яруса составляет 1134 м.

Пермотриас – РТ.

В основании толщи залегает пачка зеленовато-серых мелкозернистых песков и песчаников, чередующихся с черными глинами и с глинами такого же цвета как пески и песчаники. Мощность пачки 60-75 м. Выше залегает пачка зеленовато-серых мелкозернистых песков с редкими прослоями глин и включениями мелкой гальки, которая содержит основные продуктивные горизонты месторождения. Мощность этой пачки 50-75 м.

Верхняя часть разреза представлена красноцветными, реже зелеными глинами с прослоями красных глин и зеленовато-серых или буроватых мелкозернистых песков и песчаников. Мощность пестроцветной свиты достигает 225м. Минимальная мощность пермотриасовых отложений наблюдается в сводовой части купола Шубаркудук – от 44 до 110м (скв. №№110, 340 и др.). На крыльях мощность сильно возрастает за счет пестроцветной свиты. Максимальная вскрытая мощность на южном крыле в скважине №24 составляет 743 м.

Колебания мощности пермотриасовых отложений и отсутствие в сводовой части осадков глинистой пестроцветной свиты указывает на резкое стратиграфическое несогласие между пермотриасом и вышележащими юрскими отложениями.

Юрская система – J.

Юрская система представлена всеми тремя отделами: нижним, средним и верхним.

Нижний отдел – J1.

Нижнеюрские отложения несогласно перекрывают пермотриасовые отложения.

Литологически представлены светло-серыми и серыми песками с редкими прослоями серых глин и включениями и прослоями кремневой и кварцевой гальки. Изредка встречаются прослои углей мощностью до 0,5м. Нижнеюрские пески часто водоносны.

Мощность нижнеюрских отложений составляет 55-60м.

Средний отдел – J2.

Среднеюрские отложения состоят из коричневатых, темно-серых и голубовато-серых плотных песчаных глин с прослойками серых и зеленовато-серых мелкозернистых песков и редкими прослоями серых плотных песчаников. Иногда встречается глина углито-черная, мягкая, песчаная, тонкослоистая с включениями__ пирита и углистых остатков. В верхней половине содержатся прослои бурых углей мощностью 1-2 м. Мощность среднеюрских отложений 85-250м.

Верхний отдел – J3.

На большей части месторождения эти отложения размыты. В сводовой части купола Шубаркудук они представлены голубовато-серыми плотными

известковистыми глинами с тонкими прослоями зеленовато-серых глинистых песков и обильными включениями гальки и фосфоритовых желваков. Мощность до 6 м. На электрокаротажных диаграммах верхнеюрские отложения представлены

высокими сопротивлениями и четко прослеживаются на всех электрокаротажных диаграммах. Средняя мощность их составляет в среднем 6м. В верхнеюрских отложениях появляется микрофауна, представленная следующими видами фораминифер: *Cristellariasp.*, *Marginulinaglabra*, *CristellariaCostataembaensis*, *Cristellarialepidaschwager*, *Cristellariahaemeri*Reuss.

Меловая система – К.

Нижний мел – K1.

Неоком – K1ne.

На размытой поверхности юрских отложений без видимого углового несогласия залегают отложения неокома. Несогласие проявляется, в основном, в сводовой части купола.

В пределах изученной площади распространены отложения нижнего неокома, как на северном, так и южном крыльях месторождения Шубаркудук.

Нижнийнеоком в нижней части представлен зеленовато-серыми и голубовато-серыми гипсоносными песчаными, иногда пластичными, глинами с прослоями и прослойками зеленовато-серого мелко- и тонкозернистого глинистого слюдистого песчаника. В верхней части отложения нижнего неокома выражены песками зеленовато- серыми, реже желтыми и серыми, мелко- и тонкозернистыми, рыхлыми, слюдистыми с прослоями серого и желто-бурого мелкозернистого слюдистого песчаника и зеленовато - серой, местами черной плотной жирной глины.

В зеленых глинах нижнегонеокома встречены единичные экземпляры следующей микрофауны: *Globulinaacrima*Reuss, *Lingulinaetredivera*, *Nodosariasp.* Мощность отложений нижнего неокома 50-80 м.

Отложения верхнего неокома представлены в нижней части толщей серых и голубовато-серых песков, переслаивающихся с глинами светло-серыми, песчанистыми и крепкими песчаниками. Верхняя часть отложений выражена красными и зелеными глинами.

На электрокаротажных диаграммах отложения верхнего неокома хорошо прослеживаются и выражены высокими сопротивлениями.

Средняя мощность отложений верхнегонеокома около 60м.

Аптский ярус – K1a.

Отложения апта имеют большую площадь распространения. Они слагают с поверхности северное крыло, западную часть структуры. На южном крыле они контактируют с неомскими породами и выполняют небольшой грабеноподобный участок.

На несогласие между аптом и неокомом указывает залегающий на границе между ними полуметровый прослой песка буровато-серого, кварцевого, грубозернистого с прослоями и включениями плит и обломков песчаника бурого, железистого, крупнозернистого. Выше залегает характерная глина темно-серая, местами почти черная, песчаная, плотная, гипсоносная, с редкими прослоями серовато-желтого и серого тонкозернистого слюдистого песка, часто глауконитового, серого и зеленовато-серого пиритизированного песчаника и бурого угля.

Для апта характерны тонкие и тончайшие прослойки пепельно-серого, зеленоватого и охристого тонкозернистого глинистого слюдистого песка. Встречаются прослой бурого железистого песчаника и включения глинистого бурого железняка. В подошве апта – песок с мелкой кварцевой галькой.

Микрофауна, характеризующая отложения апта, следующая: *Ammodiscussp.*, *Spiroplectomminasp.*, *Naiphlogmoidessp.*

Мощность апта в среднем составляет 50-60 м.

Альбский ярус – K1al.

Отложения альба на северном и южном крыльях слагают периферийные участки, на западном - они выполняют с поверхности прогиб между аптскими отложениями западного и северного крыльев.

Литологически альбские отложения представлены переслаиванием голубовато - серой, темно-серой песчаной глины с песком серовато-желтым, охристо-желтым и желто-зеленоватым, мелкозернистым, рыхлым, слюдистым. Вверху преобладают светло-серые мелкозернистые пески.

Мощность отложений 30-40м.

Верхний мел – K2.

Сеноманский ярус - K2s.

Между альбом и сеноманом нет резкого перехода и граница между ними проведена условно. Сеноман представлен рыхлыми желтыми, серыми и охристыми среднезернистыми и мелкозернистыми слюдистыми косослоистыми песками с редкими прослоями голубовато-серых песчаных глин и бурых железистых песчаников. В кровле сеномана встречаются темно-серые глины. Мощность сеноманских отложений не установлена.

Четвертичные отложения – Q.

Четвертичные отложения развиты на пологих склонах, по балкам, в долине Уила и достигают мощности 5 м. Выражены, в основном, желто-бурыми рыхлыми разномзернистыми песками с прослоями желтых глин и суглинков.

Тектоника

По тектоническому районированию исследуемый район располагается в юго-восточной части Астраханско-Актюбинской системы выступов фундамента.

Месторождение Шубаркудук представляет собой солянокупольную структуру почти широтного простирания, вытянутую с юго-запада на северо-восток. Соляной купол Шубаркудука перешейками соединяется на северо-востоке с соляным ядром Калмак-Кырган, а на юго-западе – с Чиили. Поверхность соляного ядра залегает на глубинах 350 м, круто погружаясь на север и юг под углом 45-50°. Наиболее высокой части соляного штока соответствует выход на поверхность юрских отложений.

Надсолевые отложения разбиты двумя основными сбросами f1 и f2.

Сброс f1 имеет меридиональное простирание. В северном и южном направлении он затухает. По линии этого сброса неокотские отложения восточной части купола контактируют с породами аптского яруса западной опущенной части (или западное крыло), протягивающимися в юго-западном направлении к куполу Чиили. В южном и северном направлениях вследствие погружения пород появляются альбские слои, которые далее на север опять сменяются аптом. Амплитуда сброса свыше 40 м.

Сбросом f2 восточная часть купола разделяется на северное и южное крылья. Сброс f2 имеет простирание с юга-запада на северо-восток. Амплитуда сброса доходит до 130м.

Северное крыло является опущенным по отношению к южному. С поверхности крыло сложено аптскими отложениями, очень полого падающими на север и сливающимися с аптом куполов Кейкебас и Калмык-Карган. На северном крыле отложения апта, неокоты и юры залегают почти горизонтально и пластуется согласно.

Северное крыло поперечным сбросом f3 разделяется на два поля: западное и восточное. Приподнятым полем является восточное. Сброс падает на запад под углом 45- 55°. Амплитуда сброса по подошве нижней юры 35м. Промышленная нефтеносность здесь установлена в отложениях пермотриаса и представлена в виде небольших линз.

Южное крыло приурочено к южному склону соляного ядра и является приподнятым по отношению к северному. В сводовой части южное крыло сложено юрскими отложениями, последовательно сменяющимися в южном и юго-восточном

направлениях неокомом, аптом, альбом и сеноманом. Простираение пород южного крыла СВ-ЮЗ с падением на юго-восток под углом 3-4°.

Неокомское поле южного крыла осложнено двумя небольшими сбросами f4 и f5, образующими клинообразный грабен, сложенный аптскими породами. Эти сбросы установлены по материалам крелиусного бурения. Сброс f4 протягивается от юрского поля в юго-западном направлении до меридионального сброса f1. Амплитуда сброса возрастает от 10 м на северо-востоке до 70 м в юго-западном направлении.

Сброс f5 со сбросом f2 образуют горст, сложенный с поверхности отложениями юры и неокома. Амплитуда его 30 м, простираение СВ-ЮЗ. Пермотриасовые отложения на южном крыле имеют угол падения 30°.

Мезозойские отложения ложатся на пермотриасовые с несогласием. Структура по неокомским отложениям представлена в виде моноклинали с падением пород к юго-востоку.

Структура по пермотриасовым отложениям представляет собой два самостоятельных поднятия (северное и южное), разобщенные между собой сбросом. Амплитуда сброса по подошве нижней юры 15-20 м. Нефтеносными являются отложения пермотриаса, как на северном, так и на южном поднятиях южного крыла.

В 1987-1989 годах Турланской ГФЭ проведены сейсморазведочные работы МОГТ и ОГП МПВ.

По результатам работ по теме «Отчет о результатах поисковых работ МОГТ и ОГП МПВ на площади Восточно-Прикаспийского свода фундамента востока Прикаспийской впадины за 1987-1989 гг.» (Гилязов Ф.А.) изучено геологическое строение осадочного чехла восточной прибортовой части Прикаспийской впадины.

В результате работ по месторождению Шубаркудук по интерпретации геолого-геофизических материалов выполнены структурные построения по отражающим горизонтам, характеризующих в основном геологическое строение отложений мезозоя по отражающим горизонтам: III, V и VI.

Для контроля трассирования тектонических нарушений был рассчитан куб когерентности.

Ниже по тексту даётся краткое описание геологического строения месторождения Шубаркудук по указанным отражающим горизонтам.

Структурная карта по III отражающему горизонту освещает геологическое строение подошвы неокомских (кровля юрских) отложений (граф. приложение 3). В структурном отношении по меловым отложениям в сводовой части соляного купола Шубаркудук отмечается серия субширотных разрывных нарушений, которые разделяют эти отложения на множество блоков, а в центральной части площади исследований отмечается выклинивание этих отложений. В северо-западной части рассматриваемой территории выделяется разрывное нарушение преимущественно также северо-западного направления, а в юго-западной части месторождения по меловым отложениям отмечается конусообразный грабен, вытянутый в северо-восточном направлении.

Структурная карта по V отражающему горизонту характеризует геологическое строение подошвы юрских отложений. По данным отложениям в сводовой части соляного купола выделяется серия грабенов преимущественно субширотного направления, геологическое строение которых не всегда представляется изучить ввиду сильной их раздробленности в условиях соляно-купольной тектоники и эти зоны, как правило, характеризуются отсутствием уверенной корреляции этого отражающего горизонта.

Наибольший интерес на нефть и газ на данном месторождении представляют отложения предположительно нижнетриасового возраста, которые осложняют северную и южную части соляного купола Шубаркудук (условно Северный и Южный блоки) и в которых бурением установлены залежи углеводородов (собственно – месторождение). Геологическое строение триасовых отложений в

данном проекте отображают условные отражающие горизонты Т1 (условно - Северный блок) и Т? (условно - Южный блок). В рамках данного проекта наиболее уверенно в пределах Северного блока в волновом поле выделен отражающий горизонт Т1. В тоже время в пределах Южного блока наблюдается хаотичное (спорадическое) волновое поле, не поддающееся корреляции по площади. В связи с этим, по Южному блоку структурные построения выполнены фрагментарно лишь по условному отражающему горизонту Т?, который, возможно, связан с кровлей предполагаемой литофациальной залежью линзообразной формы.

Северный блок данного месторождения по триасовым отложениям воздымается в южном направлении и его размеры на юге ограничены линией контакта с соленосными отложениями кунгурского возраста. В сводовой части Северного блока месторождения вдоль линии контакта триасовых отложений с соленосными образованиями кунгурского яруса отмечается серия локальных поднятий. Все эти локальные поднятия представляют определённую перспективу на нефть и газ и на них рекомендовано заложение поисковых скважин.

В пределах Южного блока, как выше указано, структурные построения выполнены по отражающему горизонту Т?. Отложения, ограниченные этим отражающим горизонтом, возможно связаны с залежью линзообразной формы, и которая может представлять определённую перспективу на нефть и газ и в её пределах рекомендовано бурение поисково-оценочной скважины SH-5.

Геологическое строение соленосных отложений кунгурского яруса характеризует отражающий горизонт VI. Непосредственно в пределах рассматриваемой территории ввиду ограниченности сейсмических данных показан лишь фрагмент соляного купола Шубаркудук, свод которого ограничен изогипсой 400 м и вытянут в субширотном направлении. Северное крыло этого соляного купола круто погружается в северном направлении, а его южное крыло более пологое и погружается в юго-восточном направлении.

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 настоящей программой экологического контроля **не предусматривается**. Пластовые воды образуются при добыче и подготовке нефти. Однако в данных проектных решениях рассматривается период геологоразведки на палеозойские отложения.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодич- ность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы 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).

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

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.

Территория ТОО «RAMCO Oil Shubar» относится к зоне которая требует тщательного изучения последствий техногенных воздействий и возможностей самоочищения почв, являющихся главным депонентом загрязнителей, поступающих в виде атмосферных осадений, прямого химического и других видов загрязнения.

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 «RAMCO Oil Shubar» планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в квартал.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Отбор проб на точках проводился с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с

гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом министра национальной экономики РК от 25 июня 2015 года № 452.

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
Промплощадка 1	pH	N/A	1 раз / квартал	СТ РК 10309-2007
	Хлориды, мг/кг	N/A		ГОСТ 26425-85
	Сульфаты, мг/кг	N/A		ГОСТ 26425-85
	Гумус, %	N/A		ГОСТ 26213-91
	Нитраты мг/кг	N/A		ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты, мг/кг	N/A		МВИ №03-03-2012
	Медь, мг/кг (кислото растворимая форма)	N/A		М 03-07-2014
	Свинец, мг/кг (кислото растворимая форма)	32,0*		М 03-07-2014
	Цинк, мг/кг (кислото растворимая форма)	N/A		М 03-07-2014

Примечание: * - согласно Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания, утв. Приказом МЗ РК от 21.04.2021г. № ҚР ДСМ-32.

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.

По природным условиям (ресурсам) Актюбинская область занимает ведущее место в республике. По их характеру и отраслям специализации на территории области можно выделить 3 основных региона:

а) индустриально-аграрная северная часть, где сосредоточена горнодобывающая, металлургическая, машиностроительная отрасли промышленности и земледелие;

б) горнодобывающе-аграрный центр (Эмба-Илекское междуречье), с добычей нефти и газа, земледелие и животноводство;

в) животноводческая южная часть (овцеводство, коневодство и верблюдоводство).

В целом нагрузки на природные комплексы наиболее велики в северной и центральной частях области. Сельхозугодья Актюбинской области испытывают относительно небольшой пресс этой отрасли, на долю пашни приходится менее 10% общей площади, а на пастбища приходится около 80%, при общей нагрузке со стороны животноводства 0,14 особи на га (при средних показателях по республике – особи/га). В то же время техногенные нагрузки горнодобывающей и нефтяной промышленности достаточно высоки.

Животный мир исследуемого региона богат и разнообразен и насчитывает 2 вида земноводных (16,7% от общего состава фауны республики), 16 видов пресмыкающихся (32,7%), 218 видов птиц (44,7%) и 45 видов млекопитающих (25,3%). В видовом отношении пресмыкающиеся наиболее широко представлены и распространены в поймах степных рек. Здесь же с водными ценозами связана

обширная группа околоводных птиц (весло-ногих, аистообразных, утиных, куликов и чаек), среди которых ряд редких и исчезающих видов, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан (пеликаны, фламинго, колпица, каравайка, лебеди и др.). Наиболее высокая численность важных промысловых млекопитающих (хищные пушные звери - волк, лисица, степной хорь и др.) отмечена в поймах рек.

По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации.

По Темирскому району встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова. В Темирском районе в период весенне-осенней миграции птиц в районе притоков рек Темир и Уил водится лебедь-кликун. Кроме них в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны. В весенний и летний сезоны могут встречаться популяции плато Устюрт.

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Животный мир исследуемой территории богат и разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц 40 видами млекопитающих.

Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные твердые суглинки с галькой и с другой стороны – это резко континентальный климат в сочетании с выровненным рельефом, усугубляющим суровость климата, особенно во время зимовок. Земноводные в исследуемом районе представлены двумя видами жаб – зеленой и серой и озерной лягушкой. Способность жаб переносить значительную сухость воздуха, использовать для икрометания временные водоемы и ночной образ жизни позволяют им заселить территорию, удаленную от водоемов. Пресмыкающиеся представлены 15 видами, что составляет 30,6% от герпетофауны Республики Казахстан.

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 месторождения 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

Растительный покров на территории проектируемых скважин значительно трансформирован. Преобладают ландшафты, созданные хозяйственной деятельностью человека.

В следствии техногенного воздействия, растительный покров территории проектируемых скважин характеризуется бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия, что обусловлено жесткими природными условиями, характеризующимися засушливым климатом, резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, бедностью и засоленностью почв.

Для этой территории характерны ограниченные возможности не только для естественного, но и искусственного возобновления растительности, а также высокая уязвимость растительных сообществ, обусловленная экстремальными природно-климатическими условиями формирования и развития растительного покрова.

По материалами обследований на участке исследований растительный не
Программа ПЭК на месторождении Шубаркудук для TOO «RAMSO Oil Shubar» на 2022 –2023 гг.

встречен, что обусловлено использованием данной территории в хозяйственной деятельности.

По предварительным данным на территории строительства скважин, редкие и охраняемые виды растений, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

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
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма-излучений	Ежеквартально

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

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
-----	--	---------------

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.

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 их устранение:	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы
	Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	по 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 предприятия по 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 на предприятии 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 разработаны планы ликвидации аварий (ПЛА) для месторождения.

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 фиксации 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

Программа ПЭК на месторождении Шубаркудук для TOO «RAMSO Oil Shubar» на 2022 – 2023 гг.

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.

1-1

14003718



ЛИЦЕНЗИЯ

19.03.2014 года

14003718

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "SciRes"

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, мкр. № 9, дом № 13, 9., БИР: 140240026048

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатации горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов;

(наименование конкретного лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

ГенеральнаяОсобые условия
действия лицензииПодвиды деятельности (виды работ), разрешенные к осуществлению в нефтегазовой отрасли в рамках лицензируемого вида деятельности, согласно приложению к лицензии

(в соответствии со статьями 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет государственной инспекции в нефтегазовом комплексе
Министерства нефти и газа Республики Казахстан, Министерство
нефти и газа Республики Казахстан,

(полное наименование лицензиара)

Руководитель,
(уполномоченное лицо)БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ

(фамилия и имя (имена) уполномоченного лица) лицензиара)

Место печати (для лицензий на бумажных носителях)



Место выдачи

г. Астана

Верхний элемент – Отверстие для скрепления с документом, содержащим информацию о лицензиаре. Нижний элемент – Отверстие для скрепления с документом, содержащим информацию о лицензируемом виде деятельности. Средний элемент – Отверстие для скрепления с документом, содержащим информацию о лицензиаре. Нижний элемент – Отверстие для скрепления с документом, содержащим информацию о лицензируемом виде деятельности.

14003718

Страница 1 из 1



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 14003718

Дата выдачи лицензии 19.03.2014 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

- Составление технико-экономического обоснования проектов разработки нефтегазовых месторождений
- Проектирование (технологическое) горных производств
- Проектирование добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата
- Составление проектов и технологических регламентов на разработку нефтегазовых месторождений

Производственная база г. Актау, мкр-н 9, д. 18, кв. 9

(место нахождения)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "SciRes"

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, мкр-н 9, дом № 18, 9, БИН: 140240026048

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Лицензиар Комитет государственной инспекции и нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики Казахстан, Министерства нефти и газа Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ

(подпись и печать руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Составлено в г. Актау 19.03.2014 на бумажном носителе

Место печати для лицензий на бумажном носителе

Номер приложения к лицензии 001

Дата выдачи приложения к лицензии 19.03.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи г. Астана



Верхний квадрат - лицензиар; средний квадрат - лицензиат; нижний квадрат - лицензиар. QR-код 1 - код лицензии; QR-код 2 - код лицензии; QR-код 3 - код лицензии; QR-код 4 - код лицензии; QR-код 5 - код лицензии.

Данный документ подписан ключом 1 (дата 17.03.2014) и 2 (дата 19.03.2014) - QR-код 1 - код лицензии; QR-код 2 - код лицензии; QR-код 3 - код лицензии; QR-код 4 - код лицензии; QR-код 5 - код лицензии.

Страница 1 из 1



Номер ліцензії	<u>14003718</u>
Дата видачі ліцензії	<u>19.03.2014 год</u>

(наименование подразделения государственного органа деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Составление технико-экономического обоснования проектов разработки нефтегазовых месторождений
- Проектирование (технологические) горных производств
- Проектирование добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата
- Составление проектов и технологических регламентов на разработку нефтегазовых месторождений

(место нахождения)

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, мкрн В,
дом № 16, 9, БИН 140240026048
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица /
полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер
физического лица)

Писемство Комитет государственной инспекции и нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики Казахстан, Министерства нефти и газа Республики Казахстан.
(подпись: кандидат наук (инженер))

Руководитель
(уполномоченное лицо) БИУ УРАТОВ БЕРИК ШАДИМ УРАТОВИЧ
Фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) ПИЩО-ЗАЙРА

из бумажных носителей

Место печати для лицензий на бумажных

Номер приложения к лицензии	001
-----------------------------	-----

Дата выдачи приложения к лицензии 19.03.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи: г. Астана

[illegible]