

глинистом цементе базального типа. Глины известковистые темно-серые, пелитовые, тонкослоистые, плотные, однородные. Толщина варьирует от первых метров до 254 м.

Верхний триас ТЗ. Литологически разрез представлен алевролитами серыми, кварцевыми, без видимой пористости, слабой крепости, слабо сцементированы до дезинтегрированных, на карбонатно-глинистом цементе. Глина серая, светло-серая, пелитовая, тонкослоистая, плотная, хорошо размокаемая в воде, пластичная.

Толщина варьирует от первых метров до 248 м.

Юрская система – J. Отложения юрской системы представлены тремя отделами: нижним, средним и верхним.

Нижний отдел - J1. Литологически разрез представлен серым, нозернистым, полимиктовым песком и песчаником с прослоями глин, содержащих растительные остатки и включением кремневой гальки в основании. Толщина варьирует от 70 м до 90 м.

Средний отдел – J2. Разрез средней юры литологически представлен чередованием глинистых и песчано-алевролитовых пород. Пески зеленовато-серые и темно-бурые, реже серые. Песчаники светло-серые, темно-серые, мелко-среднезернистые, алевритистые, крепкосцементированные. Глины серые, темно-серые, известковистые, алевритистые с включениями растительных остатков. Толщина варьирует от 310 м до 420 м.

Верхний отдел – J3. Разрез представлен чередованием темно-серых, известковистых, песчаных глин, глинистых известняков и мергелей зеленовато-серого цвета с обломками фауны. Толщина варьирует от первых метров до 103 м.

Меловая система – К. Меловые отложения представлены мощной толщей песчано-глинистых и карбонатных осадков и представлены нижним и верхним отделами.

Нижний отдел – K1. Отложения нижнего мела представлены неокомским подъярусом, аптским и альбским ярусами.

Неокомский подъярус – K1nc. Неоком в нижней части представлен отложениями зеленовато-серых глин, с прослоями плотных песчаников. В верхней части – переслаивание темно-серых, черных, жирных глин и зеленовато-серых, слюдистых песчаников. Толщина варьирует от 43 м до 116 м.

Аптский ярус – K1a. Осадки аптского возраста со стратиграфическим несогласием залегают на неокомских отложениях, литологически представлены глинами темно-серыми, почти черными, жирными, с прослоями мергелей, песков и песчаников. Толщина варьирует от 78 м до 120 м.

Альбский ярус – K1al. Альбские отложения литологически представлены однообразными глинами темно-серого почти черного цвета, известковистые. Содержат обломки фауны и обуглившихся растительных остатков. В глинах встречаются небольшие гнездообразные скопления и линзы алеврита. Прослои песчаников очень редки и маломощны. Они в основном известковистые, очень плотные и крепкие. Толщина варьирует от 129 м до 254 м.

Верхний отдел – K2. Литологический состав в нижней части яруса представлен глиной темно-серой, плотной, с прослоями мелкозернистых песков и песчаников, ОРО. В верхней части – чередование зеленовато-серого мергеля и белого писчего мела. Толщина варьирует от 15 м до 20 м.

Кайнозойская группа Kz. Четвертичные (Q)+Неогеновые (N). Отложения в нижней части представлены глинами темно-зелеными и серыми, плотными, с прослоями песков и песчаников. В верхней части – глины коричневатобурые, темно-серые и мергели. Толщина варьирует от 110 м до 201 м.

Гидрография достаточно разнообразна, в восточной части площади есть пересекающие водотоки – в. Аксай, Найза, канал Чалдыбай, канал Кок-Жарык, канал – залитый водой, в междуречье есть большое количество мелких ручьев, выходящих временными водотоками из долины восточной границы участка, протекающей в долине. Ручьи с поверхности вод Индерского района представляют собой временные стоки, образующиеся из западно-казахстанской площади, что в свою очередь указывает на деформацию района с севера на юг и долины, расположенные по южной границе участка. Местами есть формирования в долине, что для временных водотоков не характерно, в долине водотоков.

Природно-сельскохозяйственного районирования и использования земельного фонда

Каспийской провинции, где основным фоном являются бурые почвы. Особенностью почвенного покрова является резко выраженная комплексность интразональных почв (пойменно-луговые солонцеватые, луговые засоленные, солонцы, солончаки). Почвы пустынной зоны в основном отличаются малой гумусностью, относительно небольшой мощностью гумусового горизонта, низким содержанием элементов зольного питания, малой емкостью поглощения, высокой карбонатностью и засоленностью.

Согласно зоогеографическому районированию, Индерский район входит в северные Арало-Каспийские пустыни Туранского округа Ирано-Туранской провинции Средиземноморской подобласти.

Территория района – побережье р. Урал – по богатству и своеобразию животного мира не имеет аналогов в республике, фауна наземных позвоночных этих мест насчитывает свыше 350 видов позвоночных, из числа которых 33 вида занесены в Красную Книгу как редкие и исчезающие. Наиболее значительны здесь запасы ценных промысловых рыб, особенно осетровых, морских млекопитающих (каспийская нерпа), сайги, пушных зверей. Мелководья Каспия являются местом сосредоточения массы мигрирующих и линяющих водоплавающих и околоводных птиц.

В Индерском районе встречается 2 вида земноводных, 12 видов пресмыкающихся, 225 видов птиц и 46 видов млекопитающих. Поэтому территория Индерского района требует особенно внимательного отношения к сохранению животного и растительного мира, соблюдения экологических требований и природоохранного законодательства.

Целевое назначение работы

Основная цель данного отчета – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды (ОС), прогноз изменения качества ОС при реализации проекта с учётом исходного её состояния, выработка рекомендаций по снижению или ликвидации различных видов негативных воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Вид проектируемых работ - геологоразведочные работы, подвид - сейсморазведочные работы. Стадия - поисковые и поисково-оценочные работы. Сейсморазведочные работы проводятся целью уточнения геологического строения и выявления новых перспективных ловушек при поиске залежей нефти и газа юрско-меловых отложений, а также строения соленосных отложений.

Основанием для выполнения работ Заказчиком является:

- Контракт на разведку и добычу гос. рег. № 4894-УВС-МЭ, от 22.02.2021.
- Минимальная рабочая программа к Контракту.
- Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Дереш.

Целью проведения полевых наземных сейсморазведочных работ МОГТ-2D являются:

- выявление перспективных на поиски нефти и газа структур в отложениях мела, юры и триаса;
- уточнение геологического строения и структурных планов по опорным и целевым сейсмическим горизонтам;
- изучение тектоники исследуемого района и границ распространения продуктивных горизонтов;
- получение достоверных данных для постановки разведочных работ.

Сведение о производственном процессе

Вид проектируемых работ - Проведение сейсморазведочных работ МОГТ - 2D.

Стадия - геологоразведочные (поисковые и поисково-оценочные) работы.

Объем работ - общая длина профилей - 3297 м, из которых длина профилей - 4859,025 км, количество ПЗ - 40,997, количество профилей - 43. Участок Каспия Дереш составляет 400 га, из них 200 га.

Техническая задача, выполнение которой составляет работ МОГТ - 2D для изучения геологического строения участка - мела, юры, триаса, для выявления перспективных ловушек при поиске залежей нефти и газа юрско-меловых отложений, а также строения соленосных отложений.

Общая продолжительность работ составляет 240 дней с учетом мобилизации и демобилизации, продолжительность полевых сейсморазведочных работы 240 дней. Сейсморазведочные работы

Общий объем работ 4859,025 пог.км. полной кратности, 105977 пунктов возбуждения.

При проведении работ будет использована следующая методика:

- расстояние между пунктами приема 25 м;
- расстояние между пунктами возбуждения 50 м;
- количество активных каналов 482 (с учетом гапа);
- полная кратность 120;
- тип системы наблюдений центральная симметричная расстановка длина записи 6 сек;
- шаг дискретизации 2 м/сек.
- Общее количество профилей 73

Сроки проведения работ – I квартал 2023 г. – IV квартал 2023 г., включая мобилизацию и демобилизацию полевой партии, и передачу материалов Заказчику (в том числе регистрация данных 8 месяцев), при возникновении простоев по погодным и иным условиям сроки сдвигаются на период простоев.

Для создания опорного геодезического обоснования и выноса в натуру точек сейсмических профилей, а также для привязки объектов находящихся на площади исследований должно применяться спутниковое геодезическое оборудование с двухчастотными приемниками GPS-GLONASS (L1 и L2), с двухчастотными антеннами.

В качестве регистрирующей аппаратуры будет использоваться телеметрическая система сбора сейсмической информации типа SERCEL. Источник возбуждения упругих колебаний – виброустановочный, группа из 2 виброустановок, +1 запасной. Виброустановки оснащены электронной системой управления, диагностики и контроля Pelton с радиосвязью и встроенными GPS приемниками.

Изучение скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза, так называемой зоны малых скоростей (ЗМС), будет проводиться методом прямого микросейсмокаротажа (МСК), с погружением регистрирующего зонда в скважину и возбуждением упругих волн на поверхности с использованием невзрывного источника возбуждения типа ручная кувалда. Станция для регистрации данных МСК SGD-SEL. Шаг дискретизации – 0.5 м/сек. Количество точек МСК 700 скважин, проектная глубина до 60 м.

Контроль качества полевого материала должен проводиться постоянно на каждом этапе работ. Контроль за работой сейсмического оборудования и виброустановок должен осуществляться с помощью специализированных программ. Полевая обработка сейсмического материала проводится своевременно, с целью интерактивного контроля данных.

Проектом предусмотрено проведение сейсморазведочных работ с использованием современной и эффективной регистрирующей аппаратуры.

Последовательность полевых работ:

- Мобилизовать полевую сейсмическую партию на участок Дереш для выполнения работ по Соглашению.
- Получить в местных исполнительных органах разрешение на временное использование земельного участка, для проведения сейсморазведочных работ по Соглашению. Согласовать работы и зоны безопасности с владельцами техногенных сооружений и земле-пользователями, а также получить любые другие необходимые согласования и разрешения.
- После проведения детальной рекогносцировки участка перед началом работ скорректировать схему расположения профилей с учетом поверхностных условий.
- Провести полевые сейсморазведочные работы 2D в соответствии с разработанным Техническим проектом, на основе современных технологий и методик возбуждения и регистрации сейсмических волн, в объеме ~ 4859,025 пог.км. полной кратности. Методика полевых работ и обработка данных должна обеспечивать получение сейсмических результатов высокого разрешения.
- Провести демобилизацию полевой партии, выполнить геологическую территорин, вывезти зонды и оборудование пригодно для дальнейшего использования по назначению, назначенного Заказчиком, а также вывезти из местной территории все оборудование, акция, станция, земель.
- Провести обработку полевых работ, будет использоваться следующие программные продукты: сейсмический пакет, состоящий из 2-х блоков: расстановки и обработки геодезического обоснования).
- Отряд по изучению ЗМС;



- Полевой ОЦ.

Для поддержки ведущихся им полевых работ Подрядчик обустроит полевой лагерь, в том числе решит вопросы размещения людей (в соответствии с преобладающими погодными условиями), хранения топлива, водоснабжения, утилизации сточных вод и отходов, питания, связи и энергоснабжения

Полевой базовый лагерь Подрядчика работ является временным, будет существовать только во время проведения сейсморазведочных работ.

Полевой лагерь предполагается располагать так, чтобы обеспечить здоровье и гигиену при минимальном загрязнении среды. Расположение рядов вагонов будет выбрано с учетом господствующих ветров, на пожаробезопасном расстоянии друг от друга. Вагоны имеют лестницы, опирающиеся на землю и имеющие перила. Все вагоны будут заземлены в двух точках, проверка заземлений будет осуществляться периодически. Будет организовано внешнее освещение лагеря.

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью дизель-электростанций, которые будут установлены на расстоянии не менее 50 метров от ближайшего вагона. Подрядчик будет нести ответственность за поставку всех горюче-смазочных материалов в течение всего периода проведения работ для непрерывного их проведения. Завоз топлива обеспечивается специальным автотранспортом. ГСМ будет храниться временно в емкостях.

В полевом лагере будут предусмотрены и соответственно оборудована специальная зона для временного хранения ГСМ и заправки автотранспорта, где расположены емкости с бензином, дизтопливом. Емкости устанавливаются на железобетонные плиты (подложку), под которые подстилается бесшовная прочная толстая полиэтиленовая пленка соответствующего типа. Территория расположения емкостей с ГСМ будет очищена и обнесена валом 1,2 м, что в случае утечки ГСМ предотвратит (задержит) растекание горючего за пределы специальной зоны для временного хранения ГСМ, а в случае возникновения степных пожаров не даст возможности огню достигнуть емкостей с ГСМ. Для заправки используются 2 бензоколонки (по одной на бензин и дизтопливо). При заправке автомобилей под заправочный бак будут устанавливаться поддоны. Рядом с раздаточными колонками будет установлен противопожарный щит, оснащенный емкостью с песком, огнетушителями, кошмой, лопатами, ведрами и багром.

В ремонтно-механической мастерской (РММ) имеется заточные, токарные и сверлильные станки. Перечисленные станки используется для изготовления деталей.

В геофизической мастерской лаборатории (ГМЛ) будет проводиться ремонт геофизического оборудования и геофонов. Она снабжается специальным оборудованием необходимым для эффективной и безопасной работы.

На территории полевого лагеря будут расположены специальные места для парковки автотранспортных средств открытого типа.

В полевом лагере будет находиться 107 человек, работа вахтовым методом. Рабочий день будет продолжаться 10 часов. Общая продолжительность работ составляет 300 дней с учетом мобилизации и демобилизации, продолжительность полевых сейсморазведочных работ 240 дней.

Площади изъятия земельных участков. Сейсморазведочные работы будут проводиться на территории работ, площадью 5004,8 кв.км.

Ниже приводится расчет площади нарушаемых земель при производстве сейсмических работ.

Полоса нарушения земель при работах принимается равной:

- 1,2 м для вибрационных установок (ширина покрышек составляет $0,6 \text{ м} * 2 = 1,2 \text{ м}$)
- 0,6 м для остальных автомашин (ширина покрышек $0,3 \text{ м} * 2 = 0,6 \text{ м}$)

Общая площадь используемых земель при проведении сейсморазведочных работ составит $8,47 \cdot 10^5 = 985,40 \text{ га}$.

Учитывая периодическое изменение климатических условий данного района можно предположить, что реальное нарушение или прекращение сезонно-разового разброса в движении насекомых по территории происходит в определенные периоды и сезоны. Поэтому количество насекомых, появляющихся в этот период, составляет за данный период около 15% от количества насекомых, появившихся в период разброса. Таким образом, площадь, занятая в данный период, составит: $985,47 \text{ га} * 0,15 = 147,81 \text{ га}$.



Площадь нарушаемых земель при проведении бурения составит 1 кв. м у устья скважины, и на устройство зумпфа 1,25 кв.м. Площадка под склад ГСМ составила 20 кв. м, а под септик 25 кв.м.

Восстановление нарушенных земель. При проведении сейсморазведочных работ обязательным условием в природоохранных вопросах является восстановление нарушенных земель, т.е. приведение нарушенных земель в пригодное для дальнейшего использования состояние.

В состав восстановительных мероприятий входит:

- очистка от мусора территории работ и профиля;
- сбор и вывоз сейсмооборудования;
- сбор сейсморазведочных пикетов;
- утрामбовка и засыпка устья скважин;
- озеленение территории полевого лагеря;
- засыпка зумпфов и выравнивание поверхности;
- покрытие поверхности плодородным слоем почвы снятым перед началом работ, путём засыпки песком, закупленным в близлежащем карьере.

После сбора данных все стволы скважин МСК будут ликвидированы путём засыпки песком, закупленным в близлежащем карьере и утрामбовкой и выравниванием места бурения и зумпфов.

Для минимизации нарушения и загрязнения почв на территории сейсморазведочных работ необходимо неукоснительное соблюдение следующих правил:

- упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала;
- запретить движение транспорта вне дорог независимо от состояния почвенного покрова;
- организовать сбор и вывоз производственных и коммунальных отходов на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки;
- разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении;
- организовать сбор отработанных масел, ветоши, образующихся при техобслуживании техники; проводить сбор и удаление загрязненного грунта при возникновении разлива ГСМ;
- заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах;
- бытовые сточные воды через временные канализационные системы направлять в металлическую емкость и осуществлять своевременный вывоз на очистные сооружения.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Основные источниками загрязнения являются:

- дизель-электростанции, обеспечивающий электроэнергией полевой лагерь;
- дизель-электростанция и генератор, обеспечивающий процесс сейсморазведочных работ (вибрационные установки и сейсмостанцию);
- емкости для временного хранения горюче-смазочного материала (ГСМ). Завоз ГСМ обеспечивается специальным автотранспортом. Для заправки автотранспорта ГСМ используются 2 бензоколонки;
- автостоянка открытого типа для размещения автотранспорта;
- сварочные работы, для выполнения различных видов работ по ремонту оборудования;
- ремонтно-механическая мастерская (РММ) для изготовления деталей и ремонта оборудования;
- геофизической мастерской лаборатории (ГМЛ) для ремонта сейсмического оборудования;
- буровые установки, обеспечивающие бурение скважин МСК;
- земляные работы - проведение восстановительных мероприятий на нарушенных землях;
- емкости для отработанных масел.

Сейсморазведочные работы будут проводиться попутным или заносным методом с использованием автотранспорта. При этом будет использоваться специальное оборудование для проведения работ на территории работ, в системе мониторинга, приема и хранения данных и изучения верхней части разреза. По окончании записи данных, оборудования и автотранспорта движется далее и так же возвращается в исходное состояние.

Используемый автотранспорт при проведении работ, относится к передвижным источникам.



При буровых работах, осуществляемых при проведении сейсморазведочных работ, проводятся с применением воды. В процессе проведения сейсморобот, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не производятся, так как работы проводятся под землей, т.е. закрытым способом.

Технология проектируемых работ не предусматривает залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

механическая мастерская, геофизическая мастерская лаборатория и автостоянка будут размещены на территории полевого лагеря. Буровая установка и дизель-электростанция, и генератор (вибрационные установки и сейсмостанция) будет задействованы на участке работ.

Дизель-электростанций и генератор. Номера источников – 0001-0002-0003-004. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, углеводороды C12-C19, сажа, диоксид серы, формальдегид, бенз/а/пирен.

Емкости для хранения ГСМ и ТРК. Номера источника – 0005. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, амилен, бензол, толуол, ксилол, этилбензол, сероводород.

Ремонтно-механическая мастерская (РММ). Номер источника - 0006. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - взвешенные частицы (пыль металлическая) и пыль абразивная.

Геофизическая мастерская лаборатория (ГМЛ). Номер источника - 0007. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид олова, свинец и его соединения.

Буровая установка. Номер источника - 0008. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бензин нефтяной, пыль неорганическая 70–20% SiO₂.

Емкость для хранения отработанного масла. Номера источника – 0009. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух -масло нефтяное.

Сварочный аппарат. Номер источника загрязнения – 6001. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - оксид железа, марганец и его соединения, фтористый водород.

Автостоянка. Номер источника - 6002. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - диоксид азота, оксид азота, сажа, диоксид серы, оксид углерода, бензин нефтяной, керосин.

Земляные работы. Номер источника - 6003. Выделяемые загрязняющие вещества в атмосферный воздух - пыль неорганическая 70–20% SiO₂.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту.

Производство цех, участок	Номер источни ка	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достиж ения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,00102	0,0055	0,00102	0,0055			2023
Выбросы от загрязняющих источников	6001	0,00102	0,0055	0,00102	0,0055			2023
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на(Мn) оксид (327)								
Основное	6001	0,00066	0,0034	0,00066	0,0034			2023
Выбросы от загрязняющих источников	6001	0,00066	0,0034	0,00066	0,0034			2023
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								



Основное	0007	0,000003	0,000029	0,000003	0,000029			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000003	0,000029	0,000003	0,000029			2023
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0007	0,000005	0,000043	0,000005	0,000043			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000005	0,000043	0,000005	0,000043			2023
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,426667	8,47872	0,426667	8,47872	0,426667	8,47872	2023
	0002	0,32	6,63552	0,32	6,63552	0,32	6,63552	2023
	0003	0,21333	1,48378	0,21333	1,48378	0,21333	1,48378	2023
	0004	0,03433	0,4161	0,03433	0,4161	0,03433	0,4161	2023
	0008	0,00269	0,02311	0,00269	0,02311	0,00269	0,02311	2023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6002	0,01125	0,02261	0,01125	0,02261	0,01125	0,02261	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,008267	17,05984	1,008267	17,05984	1,008267	17,05984	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,069444	1,377792	0,069444	1,377792	0,069444	1,377792	2023
	0002	0,052083	1,078272	0,052083	1,078272	0,052083	1,078272	2023
	0003	0,03472	0,24111	0,03472	0,24111	0,03472	0,24111	2023
	0004	0,00558	0,06762	0,00558	0,06762	0,00558	0,06762	2023
	0008	0,00044	0,00375	0,00044	0,00375	0,00044	0,00375	2023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6002	0,00176	0,00354	0,00176	0,00354	0,00176	0,00354	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,164027	2,772084	0,164027	2,772084	0,164027	2,772084	2023
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,027778	0,52992	0,027778	0,52992	0,027778	0,52992	2023
	0002	0,020833	0,41472	0,020833	0,41472	0,020833	0,41472	2023
	0003	0,01389	0,09274	0,01389	0,09274	0,01389	0,09274	2023
	0004	0,00292	0,03629	0,00292	0,03629	0,00292	0,03629	2023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6002	0,00142	0,00287	0,00142	0,00287	0,00142	0,00287	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,066841	1,07654	0,066841	1,07654	0,066841	1,07654	2023
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,066667	1,3248	0,066667	1,3248	0,066667	1,3248	2023
	0002	0,05	1,0368	0,05	1,0368	0,05	1,0368	2023
	0003	0,03333	0,23184	0,03333	0,23184	0,03333	0,23184	2023
	0004	0,00458	0,05443	0,00458	0,05443	0,00458	0,05443	2023
	0008	0,00049	0,00419	0,00049	0,00419	0,00049	0,00419	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,155847	2,65362	0,155847	2,65362	0,155847	2,65362	2023
(0337) Сероводород (Аммиаксернистый) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0005	0,000016	0,000063	0,000016	0,000063	0,000016	0,000063	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000016	0,000063	0,000016	0,000063	0,000016	0,000063	2023

(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Основное	0001	0,344444	6,88896	0,344444	6,88896	0,344444	6,88896	2023
	0002	0,258333	5,39136	0,258333	5,39136	0,258333	5,39136	2023
	0003	0,17222	1,20557	0,17222	1,20557	0,17222	1,20557	2023
	0004	0,03	0,36288	0,03	0,36288	0,03	0,36288	2023
	0008	0,22653	1,94891	0,22653	1,94891	0,22653	1,94891	2023
Неорганизованные источники								
	6002	0,10062	0,11296	0,10062	0,11296	0,10062	0,11296	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,132147	15,91064	1,132147	15,91064	1,132147	15,91064	2023
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,00024	0,00128	0,00024	0,00128			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00024	0,00128	0,00024	0,00128			2023
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Основное	0005	1,324936	0,042912	1,324936	0,042912			2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,324936	0,042912	1,324936	0,042912			2023
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,322676	0,010451	0,322676	0,010451			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,322676	0,010451	0,322676	0,010451			2023
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,04389	0,001422	0,04389	0,001422			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,04389	0,001422	0,04389	0,001422			2023
(0602) Бензол (64)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,035112	0,001137	0,035112	0,001137	0,035112	0,001137	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,035112	0,001137	0,035112	0,001137	0,035112	0,001137	2023
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,002633	0,000085	0,002633	0,000085			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,002633	0,000085	0,002633	0,000085			2023
(0621) Метилбензол (349)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,025456	0,000824	0,025456	0,000824			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,025456	0,000824	0,025456	0,000824			2023
(0625) Толуол (673)								
Организованные источники								
Основное	0005	0,000007	0,0000146	0,000007	0,0000146			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007	0,0000146	0,000007	0,0000146			2023
(0743) Бензол (64) (в пересчете на бензол) (54)								
Организованные источники								
Основное	0001	0,0000007	0,0000146	0,0000007	0,0000146	0,0000007	0,0000146	2023

	0002	0,000001	0,0000114	0,000001	0,0000114	0,000001	0,0000114	2023
	0003	0,0000003 33	0,0000026 33	0,0000003 33	0,0000026 33	0,00000033 3	0,0000026	2023
	0004	0,0000000 5	0,0000006 7	0,0000000 5	0,00000067	0,00000005	0,00000067	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000020 83	0,0000292 7	0,0000020 83	0,00002927	0,00000208 3	0,00002927	2023
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,006667	0,13248	0,006667	0,13248	0,006667	0,13248	2023
	0002	0,005	0,10368	0,005	0,10368	0,005	0,10368	2023
	0003	0,00333	0,02318	0,00333	0,02318	0,00333	0,02318	2023
	0004	0,00063	0,00726	0,00063	0,00726	0,00063	0,00726	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,015627	0,2666	0,015627	0,2666	0,015627	0,2666	2023
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0008	0,03692	0,31765	0,03692	0,31765			2023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6002	0,0122	0,0151	0,0122	0,0151			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,04912	0,33275	0,04912	0,33275			2023
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0009	0,01701	0,00001	0,01701	0,00001	0,01701	0,00001	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01701	0,00001	0,01701	0,00001	0,01701	0,00001	2023
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,161111	3,17952	0,161111	3,17952	0,161111	3,17952	2023
	0002	0,120833	2,48832	0,120833	2,48832	0,120833	2,48832	2023
	0003	0,08056	0,417312	0,08056	0,417312	0,08056	0,417312	2023
	0004	0,015	0,18144	0,015	0,18144	0,015	0,18144	2023
	0005	0,005638	0,022453	0,005638	0,022453	0,005638	0,022453	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,383142	6,289045	0,383142	6,289045	0,383142	6,289045	2023
(2902) Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0006	0,00728	0,0628992	0,00728	0,0628992			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00728	0,0628992	0,00728	0,0628992			2023
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (шамот, цемент, 494)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0008	0,00075	0,0000030 6	0,00075	0,00000306			2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00075	0,0000030 6	0,00075	0,00000306			2023
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (шамот, цемент, 494)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0003	0,0000003 33	0,0000026 33	0,0000003 33	0,0000026 33	0,00000033 3	0,0000026	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000003 33	0,0000026 33	0,0000003 33	0,0000026 33	0,00000033 3	0,0000026	2023
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70–20 (шамот, цемент, 494)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0006	0,0038	0,032832	0,0038	0,032832	0,0038	0,032832	2023



Всего по загрязняющему веществу:		0,0038	0,032832	0,0038	0,032832	0,0038	0,032832	2023
Всего по объекту:		4,9107650 83	46,521467	4,9107650 83	46,521467	4,9107650 83	46,521467	2023
Из них:								2023
Итого по организованным источникам:		4,6314350 83	46,355246 53	4,6314350 83	46,3552465 3	4,6314350 83	46,3552465 3	2023
Итого по неорганизованным источникам:		0,27933	0,16622	0,27933	0,16622	0,27933	0,16622	2023

Норматив эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу составляет 46,521467 т/год.

Вода привозная. На период проведения сейсморазведочных работ будет доставлять с близлежащего населенного пункта по договору. Вода будет храниться в емкостях.

- 12 л/сут - 1 человек;
- 12 л/сут - 1 условное блюдо (9 блюд в 3 раза в день);
- 180 л/сут на 1 душ. узел;
- 75 л/сут на бытовые нужды.

Персонал сейсморазведочной партий будет прибывать временно, т.е. только на период проведения сейсморазведочных работ. Для промывки скважин МСК потребуется около 2,3 м3 воды на 1 скважину (всего 700 скважин).

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 6133,52 м3/год.

Вода, используемая для бурения скважин как промывочная жидкость, относится к категории воды для технических нужд (безвозвратно).

В процессе жизнедеятельности в лагере будут образовываться бытовые сточные воды. Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой 2 емкости объемом 25 м3.

Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит 4523,52 м3/год.

Бытовые сточные воды будут вывозиться на очистные сооружения по договору. В водоотведении технические воды не участвуют, так как оставшийся вода после бурения скважин вода (буровой раствор), закачивается обратно в ствол скважины.

В течение всего процесса работ сброс неочищенных бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности производиться не будет.

На стадии проведения сейсморазведочных работ не предусматривается оформление разрешения специального водопользования, так как вода привозная и будет доставлять с близлежащего населенного пункта по договору.

Программа управления отходами

В процессе проведения работ сопровождается образованием отходов производства и потребления. При проведении образуются следующие виды отходы:

- отходы потребления - твердо-бытовые отходы;
- отходы производств.

Общее количество отходов

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
Твердые бытовые отходы		6,6012			6,6012
Смазочные масла		2,2333			2,2333
Вода (буровой раствор)		2,2333			2,2333
Не опасные отходы					

Огарки сварочных электродов	-	0,003			0,003
Металлическая стружка	-	0,0016			0,0016
Твердо-бытовые		5,28			5,28
Всего, в том числе	-	323,29			323,29
Отходов производства	-	318,01			318,01
Отходов потребления		5,28			5,28

Общее количество отходов составляет – 323,29 т/год, выбуренные породы – 297,07 т/год.

Образование отходов:

- отработанное моторное масло – образуется при работе дизель-электростанций, автотранспорта;
- промасленная ветошь – образуется при обслуживании автотранспорта, дизель-электростанций, буровых установок, станков;
- металлическая стружка, огарки сварочных электродов образуются при ремонтных и сварочных работах;
- ТБО образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала в полевом лагере;
- выбуренная порода (буровой шлам) будет собираться (накапливается) и сдаваться в стороннюю организацию.

Сбор или накопление. Образующиеся отходы до вывоза по договорам временно накапливаются и хранятся в специально отведенных местах в полевом лагере:

- отработанное моторное масло накапливается в герметических закрытых металлических емкостях на специальной площадке.
- промасленная ветошь – накапливается в закрытых металлических контейнерах участках образования;
- металлическая стружка собираются в металлический контейнер;
- огарки сварочных электродов собираются в металлический контейнер;
- ТБО собираются в закрытых металлических контейнерах для ТБО;
- выбуренная порода будет храниться в металлических контейнерах до передачи ее на полигон через специальную организацию.

Сортировка (с обезвреживанием):

- отработанное масло, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов – разделения или смешивания не производится;
- бумага, картон, пластмасса и пищевые отходы, также другие виды отходов по мере возможности отделяются от общего объема ТБО при образовании.

Упаковка и маркировка

- огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, металлическая стружка – контейнеры для сбора маркируются;
- отработанное моторное масло - емкости для сбора маркируются;
- буровой шлам перевозится автотранспортом на место временного хранения в полевом лагере, где храниться в металлических контейнерах и через специальную организацию передается на полигон для хранения бурового шлама;
- ТБО – не упаковываются, контейнеры маркируются.

Транспортирование:



спецальном контейнере и после по мере накопления передается на полигон для хранения.



- ТБО – вывозятся на полигон по договору.

Складирование:

- отработанное моторное масло временно складировается в металлических емкостях;
- промасленная ветошь временно складировается в металлические контейнеры;
- металлическая стружка и огарки сварочных электродов временно складировается в металлические контейнеры;
- буровой шлам складировается в местах временного хранения в металлических контейнерах;
- ТБО из бачков пересыпается в контейнеры временного складирования, размещаемые на территории полевого лагеря в специально отведенных местах.

Удаление (утилизация):

- отработанные масла собираются в специальные емкости (бочки) на специальных
- отведенных площадках и по мере накопления (не более шести месяцев) вывозятся по договору на полигон
- промасленная ветошь временно (не более шести месяцев) складироваться в специальных отведенных местах, с последующим вывозом на их переработку/утилизацию на полигон по договору.
- отходы, содержащие металлом (металлическая стружка, огарки сварочных электродов после сортировки) по мере образования и накопления (не более шести месяцев) вывозиться на полигон по договору;
- буровой шлам вывозится специальной организацией на полигон по договору;
- твердо-бытовые отходы собираются в специальные контейнеры для ТБО и в установленные сроки вывозятся автотранспортом на полигон по соответствующему договору, с предварительной сортировкой.

Проектом предусматривается бурения скважин для изучения скоростных характеристик верхней, неоднородной части разреза земной коры методом микросейсмокартожа (МСК). Глубина скважин до 60 м (бурение скважин до водоупорной глины). По методике МСК применяется только вода, другие химические вещества не применяется, так как при проведении МСК ствол скважины должно быть чистым без примесей химических вещества, чтобы каротажный зонд не реагировал на посторонние вещества и/или предметы, и заполнено только водой.

После сбора данных все стволы скважин МСК будут ликвидированы путём засыпки чистым песком, закупленном в близлежащем карьере. Таким образом, ликвидируются последствия бурения.

Ведение документации и отчетности по обращению с отходами в процессе производства работ должно осуществляться в соответствии с требованиями Экологического Кодекса, материалами проектной документации, договора на вывоз отходов для переработки и размещения на полигоне.

Минимизация возможного воздействия отходов на компоненты ОС достигается принятием следующих решений:

- раздельный сбор отходов производства и потребления;
- периодический вывоз отходов в спецмашинах в места их утилизации;
- оборудовать специальные площадки для парковки автотранспорта и для временного хранения необходимого оборудования и материалов, используемых при работах;
- очистка территории от мусора и остатков всех видов отходов, а также вывоз контейнеров с ним для утилизации на полигон после завершения работ.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

1. Заключение об оценке влияния формы вывоза отходов на окружающую среду от имени заказчика, выполненное на основании КУЭЗ от 07.09.2010 № 14/05. 2012 г. год.

2. Оценка возможного воздействия на окружающую среду при выполнении работ МСК на участке доразведки скважины в Атырауской области РК – контрактной территории.



3.Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Дереш, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapaInvestment»».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Дереш, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории ТОО «SapaInvestment»» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Дереш, расположенном в Атырауской области РК, контрактной территории TOO «SapalInvestment»» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 28.10.2022 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 13-21.10.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 29.10.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау №79 от 07 октябрь 2022 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Атырау вышедший в эфир №184 от 06.10.2022 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 8 /700/515-00-77. E-mail: buh@sapatek-group.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - eco.proectt@mail.ru, ga.arystanova@atyrau.gov.kz Тел.: 8(7122)32-55-09.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 29/11/2022 10:00, Атырауская область, Исатайский район, Тушыкудыкский с.о., с.Тушыкудык, ул Ш.Шарипова 18, дом культуры им.Наримана Үлкенбайұлы, 30/11/2022 11:00, Атырауская область, Индерский район, Индерборская п.а., п.Индерборский ул Н.Мендигалиева 47 дом культуры, 28/11/2022 10:00, Атырауская область, Махамбетский район, Махамбетский с.о., с.Махамбет, ул.Ж.Жабаева здание №4 "Дом культуры Өнерпаз", при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



