



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «COAST OIL»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: «Дополнение к проекту разведочных работ по
поиску углеводородов на участке недр «Каражанбас»».

Материалы поступили на рассмотрение: 24.06.2025 г. Вх. KZ67RYS01224162.

Общие сведения

Контрактный участок Каражанбас расположен на северо-западном побережье полуострова Бузачи Мангистауской области Республики Казахстан. В административном отношении район входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Район контрактной территории Каражанбас находится в северо-западной части Бузачинского мегасвода, который расположен в пределах Северо-Устьюртско-Бузачинской системы прогибов и поднятий. Площадь участка недр Каражанбас фирмы ТОО «Coast Oil» расположена к северу от поднятия Северное Бузачи, территория которой проходит между участками Юго-западный и Северо-Восточный принадлежащими фирме ТОО «ФизТех» и окружает её Северо – Восточный участок. Участок недр Каражанбас находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший крупный населенный пункт, где имеется железнодорожная станция, поселок Шетпе расположен в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты посёлки: Киякты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 4,57 км. От скважины К-1 до Каспийского моря составляет – 11,8 км. От скважины К-3 до Каспийского моря составляет – 15,46 км.

Координаты угловых точек геологического отвода:

- 1) 45°10'33" Северной широты и 51° 51'31" Восточной долготы,
- 2) 45° 14'41" Северной широты и 51° 49'51" Восточной долготы.

Координаты скважины К-1 СШ 45 °14' 19.39" ВД 51°36' 52.20". К-3 СШ 45°15' 13.17" ВД 51° 44' 40.82".

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках настоящего «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Каражанбас» ТОО «Coast oil» также планирует перенести сроки бурения оставшихся проектных скважин К-1 и К-3 до завершения дополнительных камеральных работ, включая переобработку и переинтерпретацию сейсморазведочных материалов прошлых лет. По итогам этих работ будут скорректированы местоположения скважин. На срок продления с 19.09.2025 - 19.09.2028 г.г. данным «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Каражанбас»



предусматриваются следующие виды работ: переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 369,1 пог.км; бурение скважин К-1 и К-3 с проектными глубинами 2500 м и 3200 м соответственно; отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных лабораторных анализов; при получении притоков углеводородов — отбор проб пластовых флюидов; проведение исследований для определения фильтрационно-емкостных свойств коллекторов; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов. Прогнозируемая добыча растворенного газа. Общий объем добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-1 2640 тыс. м3/год, скв. № К-3. 2640 тыс. м3/год. Ожидаем, что поисковые скважины К-1, К-3 после бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации. Ожидаемая продолжительность бурения составит К-1 - 78 суток. Ожидаемая продолжительность бурения составит К-3 - 94 суток. Продолжительность испытания, сут 360. Площадь земельного отвода: 188 км2. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.).

На срок продления с 19.09.2025 - 19.09.2028 г.г. данным проектом предусматриваются следующие виды работ:

- переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 369,1 пог.км;
- бурение скважин К-1 и К-3 с проектными глубинами 2500 м и 3200 м соответственно;
- отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных лабораторных анализов;
- при получении притоков углеводородов — отбор проб пластовых флюидов;
- проведение исследований для определения фильтрационно-емкостных свойств коллекторов;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов.

Высокие перспективы мезо-палеозойских отложений рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на соседних месторождениях Каратурун Морской, Каратурун Восточный, Каратурун Южный, Каламкас, Северные Бузачи, а также палинологические исследования на кернах месторождения Каражанбас (Виноградова К.В.) и материалы прогноза нефтегазонасыщения на территории северо-восточного блока месторождения Каражанбас Северный. В этой связи в рамках настоящего проекта перед заложением проектных скважин планируется выполнить переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных 2Д, полученных в 2001 и 2005 гг. После получения обновленных результатов местоположение и глубины проектных скважин будут уточнены.

График бурения скважин: скв. К-1 – 2026-2027 г., скв. К-3 – 2027-2028 г., эксплуатация отсутствует. Основной целью “Проекта разведочных работ по поиску УВ” является уточнение геологического строения и выявления залежей нефти и газа в юрско – палеозойском разрезе контрактной территории участка недр Каражанбас.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин: скв. К-1 с 2026-2027 год составит: 33,1126196 г/с или 116,716413 т/цикл. **Скв. К-3 с 2027-2028 год составит: 33,0903266 г/с или 122,416797 т/цикл.** При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,006669 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000171 т/год, Азота диоксид 2 класс – 31,131147 т/год, Азот оксид 3 класс – 5,058309 т/год, Углерод 3 класс- 5,731415 т/год, Сера диоксид 3класс – 4,15588 т/год, Углерод оксид 4 класс – 62,164926 т/год, Метан – 1,000315 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,648132т/год, Смесь



углеводородов предельных C6-C10 – 0,246785 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,00004432 т/год, Формальдегид (2 класс) 0,422219 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,336039 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 11,119191 т/год, Взвешенные частицы (3 класс) 0,002765 т/год, Сероводород(2 класс) 0,000156 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,043200 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,333591 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,001901 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,012174 т/год, Бензол 0,000910 т/год, Толуол 0,000573т/год, Ксилол 0,000285т/год.

При строительстве скважины и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 3572,522 м3/скв/цикл. Водопотребление, м3/цикл Питьевая вода, в том числе: 1011,8 м3/цикл - на хоз-бытовые нужды 1011,8 м3/цикл Вода на технические нужды, в том числе: 2560,722 м3/цикл - на обмыв оборудования 277 м3/цикл - на нужды котельной в зимнее время 597,402 м3/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м3/цикл - для приготовления цементного раствора 418,5 м3/цикл - для приготовления бурового раствора 1217,82 м3/цикл Всего: 1 скв. 3572,522 м3/скв/цикл. / от 2-х скважин 7145,044 м3/скв/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит - 45,048 м3. /от 2-х скв. 90,096 м3.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,2917 т, 5 класс Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0508 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,7 т 3 класс, Опасные, код 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1065,938 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*/01 05 06*, Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,2762 т. 4 класс, Неопасные, код 16 01 17, Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,842 т 3 класс, Опасные, код 16 07 08*. **ВСЕГО - 1082,1 т/от 1 скв. и 2164,2/от 2 скв.** Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных



средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Уровень воздействия при бурении скважин К1, К3 на участке недр «Каражанбас» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пыли газовой выделений;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр «Каражанбас», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

