



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

ООО "COAST OIL"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражанбас».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.12.2021 г. вх. KZ03RYS00191116

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-Устюртско-Бузачинской системы прогибов и поднятий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражанбас» предусматривается бурение 3 проектных поисковых скважин. - скв. К-1 (2500 метров). - скв. К-2 (1000 метров). - скв. К-3 (3200 метров). На этапе разведочных работ по поиску залежей УВ в перспективной мезо – палеозойской толще рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: - поиски залежей углеводородов в юрских и пермских отложениях, из которых продуктивность юрских отложений установлена на ближайших месторождениях, наличием поднятия в пермских отложениях к северу от Юго- Западного блока месторождения Каражанбаса Северного, а также, с высокой степенью достоверности, прогнозом нефтегазоносности пермских отложений, на Северо-Восточном блоке месторождения Каражанбас Северный; -установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа. Прогнозируемая



добыча растворенного газа. Общий объем добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-1 тыс.м3 2640. Общий объем добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-2 тыс.м3 1650. скв. № К-3. тыс.м3 2640. Ожидаем, что поисковые скважины К-1, К-2, 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. Продолжительность испытания, сут 240 № К-1, сут 150 № К-2, сут 240 № К-3. Полный цикл строительства проектной скважины завершается в течение 1 года. Перспективные ресурсы нефти, Геологические, тыс.т. 44834 К-1, Геологические, тыс.т. 1089 К-2, Геологические, тыс.т. 7380 К-3..

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. На этапе разведочных работ по поиску залежей УВ в перспективной мезо – палеозойской толще рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в юрских и пермских отложениях, из которых продуктивность юрских отложений установлена на ближайших месторождениях, наличием поднятия в пермских отложениях к северу от Юго-Западного блока месторождения Каражанбаса Северного, а также, с высокой степенью достоверности, прогнозом нефтегазоносности пермских отложений, на Северо-Восточном блоке месторождения Каражанбас Северный; - установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа.

График бурения скважин: скв. К-1 – 2023 г., скв. К-2 – 2024 г., скв. К-3 – 2024 г.,

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: - скв. К-1 (2500 м) – 39,081946г/с или 82,837179 т/за весь цикл бурения скважины; - скв. К-2 (1000 м) - 17,09678г/с или 44,51896 т/за весь цикл бурения скважины; - скв. К-3 (3200 м) - 46,4103346 г/с или 89,2854259 т/за весь цикл бурения скважины. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: скв. К-3 (0123) Железо оксид, 0,02454г/с или 0,012т (3 класс опасности), 0143 марганец и его соединения 0,00063г/с или 0,0009т, (2 класс опасности), 0301 азота диоксид, 10,152357г/с или 16,84031т (2 класс опасности), 0304 азота оксид 1,647605г/с или 2,736327т (3 класс опасности),0328 углерод (сажа) 2,11755902г/с или 4,68864903т (3 класс опасности), 0330 ангидрид сернистый 4,977542г/с или 5,565268т (3 класс опасности), 0337 углерод оксид 21,0126622г/с или 53,2749683т (4 класс опасности), 0342 фтористые газообразные соединения 000084г/с или 0,00028т (2 класс опасности), 0344 фториды неорганические 0,00089г/с или 0,00031т(2 класс опасности), 0410 метан 0,04824048г/с или 1,0003153т (ОБУВ 50), 0415 смесь углеводородов предельных C1C5 0,1844039 г/с или 0,5181695т (ОБУВ 50), 0416 смесь углеводородов предельных C6C10 0,0073875г/с или 0,083523т (ОБУВ 50),0703 бензапирен 0,00004215г/с или 0,00001898 т (2 класс опасности), 1325 формальдегид 0,0709533г/с или 0,123266т(2 класс опасности), 2732 керосин 3,5462г/с или 0,37413т (ОБУВ 1,2), 2735 масло минеральное нефтяное 0,02721г/с или 0,200317т (ОБУВ 0,05), 2754 алканы C12-19 1,751 г/с или 3,49169т (4 класс опасности),2902 взвешенные вещества 0,0032г/с или 0,000023т(3 класс опасности), 2906 мелиорант



0,0243г/с или 0,06559т (4 класс опасности), 2908 пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния 0,803468г/с или 0,309339т (3 класс опасности), 2930 пыль абразивная 0022г/с или 0,0000158т (ОБУВ 0,04), 3123 кальций дихлорид 0,006284г/с или 0,000016т (ОБУВ 0,04)

Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На участке недр Каражанбас питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборного пункта месторождения Каламкас.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 3143,876 м3/скв/цикл. Водопотребление, м3/цикл Питьевая вода, в том числе: 786,38 м3/цикл - на хоз-бытовые нужды 786,38 м3/цикл Вода на технические нужды, в том числе: 2357,496 м3/цикл - на обмыв оборудования 222,5 м3/цикл - на нужды котельной в зимнее время 448,676 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. 3143,876 м3/скв/цикл; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,019 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0508 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,4854 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08 Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1065,9376 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,2762 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,842 т 4 класс Мало опасные 15 01 05 ВСЕГО - 1084,613 т/от 1 скв. и 3253,839/ от 3 скв..

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют

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

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. объемов дизтопливо – 987,38 т за весь цикл бурения скважины и сроков использования с 2023 по 2024 год.

Проведение разведочных работ на участке недр Каражанбас оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие Каражанбас можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к



существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. **ВЫВОД:** Проведение разведочных работ на участке недр Каражанбас, оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения..

Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – только на специально оборудованных полигонах; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

