

**Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті**



**Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан**

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «RAMCO Oil Shubar»

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

На рассмотрение представлено : **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ58RYS00291394** **21.09.2022 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук. ТОО «RAMCO 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

Продолжительность строительства скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук – 125 сут. Расчетный период проекта составляет 2022/2023 год. Начало реализации проекта (предполагаемый срок) – 4 квартал 2022 год. После бурения скважин будет подсчет запасов, далее месторождение планируют в промышленную разработку. Срок эксплуатации объекта - 25 лет (2022-2047 год), срок действия контракта 31 год. Постутилизация объекта – 2047 г.

Месторождение Шубаркудук расположено в восточной бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению Шубаркудук расположен в Темирском районе Актюбинской области РК. Областной центр г.Актобе находится на расстоянии 150 км., от территории участка. На территории участка, находятся населенные пункты промысел Шубаркудук и Жаксымай. Ближайший населенный пункт, ст.Жаксымай который расположен 1012 м от проектируемой скважин SH-3 и 1 и Промысел Шубаркудук на расстоянии 1200 метров. СЗЗ составляет 1000 метров. Месторождение Шубаркудук находится вне пределов природоохранной зоны. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории.

Координаты скважин на месторождении Шубаркудук Скважина SH-1: 1. 49° 12' 26,91" С.Ш., 56° 33' 04,10" В.Д. 2. 49° 12' 27,70" С.Ш., 56° 33' 12,15" В.Д. 3. 49° 12' 24,51" С.Ш., 56° 33' 12,96" В.Д. 4. 49° 12' 23,77" С.Ш., 56° 33' 05,18" В.Д. Скважина SH-2: 1. 49° 12' 06,49" С.Ш., 56° 36' 07,01" В.Д. 2. 49° 12' 06,54" С.Ш., 56° 36' 14,96" В.Д. 3. 49° 12' 03,29" С.Ш., 56° 36' 15,29" В.Д. 4. 49° 12' 03,26" С.Ш., 56° 36' 07,35" В.Д. Скважина SH-3: 1. 49° 11' 41,66" С.Ш., 56° 33' 50,56" В.Д. 2. 49° 11' 40,30" С.Ш., 56° 33' 54,65" В.Д. 3. 49° 11' 36,16" С.Ш., 56° 33' 49,86" В.Д. 4. 49° 11' 37,99" С.Ш., 56° 33' 45,80" В.Д. Скважина SH-4: 1. 49° 12' 53,51" С.Ш., 56° 35' 08,77" В.Д. 2. 49° 12' 54,41" С.Ш., 56° 35' 17,04" В.Д. 3. 49° 12' 51,02" С.Ш., 56° 35' 17,65" В.Д. 4. 49° 12' 50,20" С.Ш., 56° 35' 09,87" В.Д. Скважина SH-5: 1. 49° 12' 07,23" С.Ш., 56° 34' 58,55" В.Д. 2. 49° 12' 07,95" С.Ш., 56° 35' 03,97" В.Д. 3. 49° 12' 02,62" С.Ш., 56° 35' 05,65" В.Д. 4. 49° 12' 01,91" С.Ш., 56° 35' 00,32" В.Д. Скважина SH-6: 1. 49° 12' 48,35" С.Ш.,



56° 34' 36,35" В.Д. 2. 49° 12' 49,02" С.Ш., 56° 34' 44,91" В.Д. 3. 49° 12' 45,81" С.Ш., 56° 34' 45,51" В.Д. 4. 49° 12' 44,91" С.Ш., 56° 34' 37,77" В.Д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Обоснование выбора места – результат интерпретации материалов 3Д сейсмоки. Возможность выбора других мест – на период разведки выбор других мест ограничен материалами. Согласно разведочных работ предусматривается бурение скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-20, при испытании скважин – установка УПА 60-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 500 (± 250) м. Продолжительность цикла строительства скважины – 125 суток. Размеры площадки бурения 2,0 га (согласно ВСН) Проектный горизонт – Пермотриас. Сжигание газ на скважинах отсутствует. Предполагаемый свободный дебит нефти, 10 м³/сут на одну скважину. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурительной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

Объектом разведочных работ предусматривается бурение скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH -5, SH-6 глубиной 500 (± 250) метров на месторождении Шубаркудук буровой установкой ZJ-20, при испытании - УПА-60-80. Проектная скорость бурения – 1071,4 м/ст.мес. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты . Установка оснащена современным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Продолжительность строительства скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук – 125 сут. Расчетный период проекта составляет 2022/2023 год. Нефтегазоносность. Поисковое бурение начато в 1930 г. Месторождение открыто в 1931 г. скважиной 10 . Приурочено к солянокупольной структуре. Нефтяная залежь по типу относится к пластовой, сводовой, с ярко выраженными элементами литологического экранирования. В целом залежь имеет сложную форму из-за зонального распределения коллекторов. При общей толщине 50 м, эффективная нефтенасыщенная толщина слабо сцементированных песчаников составляет 5,8 м. Пористость их не превышает 27%, проницаемость 0,27 мкм², коэффициент нефтенасыщенности 0,7. Начальное пластовое давление 3,5 Мпа, сведения о пластовой температуре отсутствуют. Нефть плотностью 910 кг/м³ содержит серы 0,6%, парафина 1,5%, смол и асфальтенов 53,1%. Рекомендуемые типоразмеры обсадных труб Наружный диаметр, мм 244,5/ 168,3 (6^{5/8}"), производство: отечественное, импортное – отечественное, условный код типа соединения – ОТТМ, марка (группа прочности) труб – Д, толщина стенки, мм - 8,9

Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031- 020-354. Площадь отвода земель составляет 1,0466 га. Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031-020-353. Площадь отвода земель составляет 23,3702 га. Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031-019-671. Площадь отвода земель составляет 24,7587 га. Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых. 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 – 2,0 га (под строительство 1 скв.).

Проектируемый объект расположен за пределами водоохраной зоны и водоохраной полосы реки Уил согласно письма ответа 16.09.2022 №ЗТ-2022-02353422 Жайык-Каспийская



бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая будет доставляться автоцистернами из ст. Жаксымай. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды также из ст. Жаксымай.

Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 603,89 м³ /скв./цикл. От 6 скв. 3623,34 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв./от 6 скв. – 139,106 м³/834,636 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв./от 6 скв. – 412,184 м³/2473,104 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв./от 6 скв. - 139,106 м³/834,636 м³. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора.

При количественном анализе выявлено, что общий выброс ЗВ в атмосферу при разведочных работ на м/р Шубаркудук составит: 2022/2023 г., от 6 скв. - 14,09824713 г/с или 137,319261 т/цикл бурения. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,02673г/с, 0,0144т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,0008г/с, 0,00085т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 4,694г/с, 52,20404т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,76086г/с, 8,48241т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,3065г/с, 3,26433т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,72957г/с, 8,15434т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 3,80533г/с, 42,42927т/год, Кл. опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00043г/с, 0,00067т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неорг. плохо раст. 0,00046г/с, 0,00072т/год, Кл.опас.2, 0415 С1-С5 0,199754 г/с, 0,593098 т/год, ОБУВ50, 0416 С6-С10 0,005496г/с, 0,040686т/год, ОБУВ30, 0703 Бенз/а/пирен 0,00000713г/с, 0,00009032т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0733г/с, 0,81572 т/год, Кл.опас.2, 2735 Масло мин. Нефт. 0,01523г/с, 0,086909т/год, ОБУВ0,05, 2754 Алканы С12-19 1,78732г/с, 19,70544т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032г/с, 0,0022т/год а, Кл. опас.3, 2906 Мелиорант 0,0017г/с, 0,01204т/год, Кл.опас.4, 2908 Пыль неорг: 70-20% 1,66001 г/с, 1,477568т/ год, Кл.опас.3, 2909 Пыль неорг: 0,00046 г/с, 0,00072т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,0015 т/год, ОБУВ0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,02489г/с, 0,03226т/год, ОБУВ0,05. Общий объем выброса загрязняющих веществ при ликвидационных работах (включая и рекультивацию) в 2023 году составит: 4,75691725 г/сек или 0,701259441 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1/6 скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло , бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,3279/1,9674 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0381/0,2285 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,80/4,80 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 96,0799/576,4794 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2962/1,7772 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0108 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 0,078/0,468 класс Умеренно опасные 16 07 08*. ВСЕГО 1 скв/6скв. - 97,6219/580,9313 т. ВСЕГО в процессе ликвидационных работ. - 17,88675 т.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

В Темирском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан и из грызунов и птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степного орла, филина и стрепета. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликуна и серого журавля.



Сообщается, что на планируемом конкретном участке отсутствуют точные сведения о вышеуказанных животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

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».

Также сообщаем, что, если планируется рубка леса, в ходе проведения строительных работ, Работы ведутся за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук», *(разведка и добыча углеводородов)*, относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации. Проектом предусматриваемые меры направлены на предупреждение и минимизацию отрицательных воздействий на окружающую среду в строительный период за счет рациональной схемы организации работ. Четкое выполнение проектных и технологических решений в период строительства будет гарантировать максимальное сохранение окружающей среды не только в период строительства, но и в будущем период эксплуатации объектов. Основные мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при строительстве скважин могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным). Организационные и планировочные мероприятия обеспечивают безопасное для персонала выполнение работ и минимизацию воздействия на окружающую среду. Технические или специальные мероприятия предусматривают выполнение специальных мероприятий, предусматриваемых непосредственное снижение уровня воздействия объектов на окружающую среду

Проведение работ разведочных работ где предусматривается бурения скважин SH-1, SH2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м планируется на территории месторождения Шубаркудук 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, на поверхностные воды на подземные воды на геоморфологическую среду на земельные ресурсы и почвы на растительность на животный мир на окружающую среду отходами производства и потребления возможного физического воздействия на окружающую среду и экономическое воздействие. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. 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.

Экологическая оценка в период разведочных работ где предусматривается бурения скважин SH-1, SH-2, SH3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м планируется на территории месторождения Шубаркудук предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей



проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; 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 горючесмазочными 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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

