

Казақстан 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 «Altay Resources»

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: №KZ18RYS00295800 03.10.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к проекту пробной эксплуатации залежи сакмарского пласта(VII горизонт) месторождения Акжар Восточный.

Ремонтные работы на скважинах и последующая пробная эксплуатация планируется в период с 01 января 2023 года по 01 января 2024 года.

Недропользователем является ТОО «Altay Resources» согласно Контракту на разведку нефти и газа на участке Акжар Восточный на площади блоков XXIII-20-F(частично), 21-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), XXIV -21-A (частично), В (частично) на территории Актюбинской области Республики Казахстан за № 2373 от 22 мая 2007 года, а также государственную лицензию № 13001517 от 08 февраля 2013 года на добычу нефти, газа, нефтегазоконденсата. В соответствии с решением ЦКРР РК (Протокол № 11/8 от 18 февраля 2021г.) период разведки для оценки продлен до 31.12.2022г. Работы на месторождении возобновились лишь в 2007 году, когда право на разведку нефти и газа на участке Акжар Восточный было предоставлено ТОО «Казахмыс Петролеум», позднее переименованное в ТОО «Аман Мунай», а в последующем в ТОО «Altay Resources».

Координаты угловых точек: 1) 47° 59' 00" с.ш. 56° 31' 00" в.д; 2) 48° 01' 21" с.ш. 56° 26' 39" в.д; 3) 48° 12' 24" с.ш. 56° 31' 19" в.д; 4) 48° 12' 27" с.ш. 56° 44' 54" в.д; 5) 48° 11' 25" с.ш. 56° 44' 30" в.д; 6) 48° 07' 07" с.ш. 56° 46' 38" в.д; 7) 48° 00' 29" с.ш. 56° 42' 23" в.д; 8) 47° 58' 22" с.ш. 56° 48' 40" в.д 9) 47° 57' 33" с.ш. 56° 48' 45" в.д; 10) 47° 55' 10" с.ш. 56° 37' 15" в.д В соответствии с решением ЦКРР РК (Протокол № 11/8 от 18 февраля 2021г.) период разведки для оценки продлен до 31.12.2022г. Координаты скважины № 2-АВ: 48° 8' 5" с.ш. 56° 44' 35,9" в.д Координаты скважины № 3-АВ: 48° 6' 5,36" с.ш. 56° 42' 30,86" в.д. Координаты скважины № 23-АВ: 48° 6'46" с.ш. 56° 40' 33,8" в.д.

Геологический отвод выдан Комитетом геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий 09.04.2013г. ТОО «Аман Мунай». Площадь геологического отвода участка Акжар Восточный 499,276 кв. км, глубина отвода – до кровли фундамента. Срок ремонтных работ и пробной эксплуатации планируется в период с 01 января 2023 года по 01 января 2024 года. Геологический отвод в Приложении №1.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для полноценной подготовки к промышленной разработке месторождения Акжар Восточный возникает необходимость в проверке эксплуатационных характеристик залежей других пластов с доказанной нефтенасыщенностью, и в частности сакмарского продуктивного горизонта VII. В связи с этим в 2020г. был составлен «Проект пробной эксплуатации залежи»



сакмарского продуктивного пласта (VII горизонт) месторождения Акжар Восточный», который утвержден (ЦКРР РК, протокол №11/8 от 18.02.2021г.) с проектными показателями до 31 декабря 2022 года и предусматривающий пробную эксплуатацию горизонта 4-мя ранее пробуренными скважинами, 3 из которых были пробурены в советское время и находились в консервации. В процессе расконсервации старых скважин №№ 3 и 23 в них было обнаружено зацементированное НКТ, наличие которого не было отражено в делах скважин. В связи с этим расконсервация скважин затянулась на длительный срок и скважины до настоящего момента не введены в пробную эксплуатацию. Это и вызвало необходимость составления данного «Дополнения к Проекту пробной эксплуатации залежи сакмарского продуктивного пласта (VII горизонт) месторождения Акжар Восточный», с целью продлить пробную эксплуатацию сакмарского горизонта на 1 год. Целью данного «Дополнением к Проекту пробной эксплуатации» предусматривается завершение расконсервации ранее пробуренных поисковых скважин №23, №3, №2 и ввод их в пробную эксплуатацию вместе, а также продолжение пробной эксплуатации скважиной №200 по Сакмарскому горизонту на территории, где защищены запасы по категории С1.

Пробная эксплуатация сакмарского горизонта началась в августе 2021г. после расконсервации скважины №2 и ремонтных работ на скважине №200. По проекту также было предусмотрена расконсервация скважин №№23 и 3, но работы по расконсервации данных скважин не привели к успеху, поскольку скважина №23 была законсервирована со спущенными НКТ-73мм, прихваченными в тяжелом баритном растворе. Для восстановления скважины требуются длительные ремонтные работы по обурированию и извлечению НКТ по одиночке. На скважине №3 во время работ по расконсервации было обнаружено, что на глубине 4226м находятся зацементированные НКТ-73мм. В течение 2-х месяцев велись работы по фрезерованию зацементированного НКТ до глубины 4417м. В связи с сомнениями о цельности эксплуатационной колонны на глубине 4355м, работы по расконсервации скважины были приостановлены, с целью найти подрядную организацию для ремонта эксплуатационной колонны. Данным «Дополнением к Проекту пробной эксплуатации» предусматривается завершение расконсервации (ремонтных работ) ранее пробуренных поисковых скважин №23, №3, №2 и ввод их в пробную эксплуатацию.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ; объемов потребления воды Расход воды составит: хоз-питьевой 112,5 м3 /год, технической – 1000 м3 /год (при КРС); хоз-питьевой 1642,5 м3 /год, технической – 7300 м3 /год (при Пробной эксплуатации) Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.

Предварительный объем образуемых выбросов т/год 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,00352 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,000623 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 23,265972096 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 3,779970465 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 24,8824215774 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 1,56695 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0000652 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 23,4810408 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000144 тонн; 0410-Метан (727*) - 5,0461477472 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 62,799609623 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 18,906676485 тонн; 0602-Бензол (64) - 0, 2170628 тонн; 0616-

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,105446 тонн; 0621-Метилбензол (349)



0,234928 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000156046 тонн; 1042- Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 класс опасности) - 0,036 тонн; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 класс опасности) - 0,048 тонн; 1119 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - 0,0192 тонн; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (4 класс опасности) - 0, 0192 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,1409729948 тонн; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0,0192 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0000658 тонн ; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 5, 4371491186 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0186156 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 8,26648 тонн; 2930- Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000396 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы образующиеся при расконсервации: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 120,69 тонн, Замазученный грунт (опасный уровень) – 3,01 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,007 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 0,50 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,200 тонн, ТБО, (неопасный уровень) - 0,74 тонн; Отходы образующиеся при Пробной эксплуатации: Замазученный грунт (опасный уровень) – 1,92 тонн, нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3,54 тонн, отработанные масла (опасный уровень) – 3,27 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,041 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн, Металлолом (неопасный уровень) – 0,500 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Строительный мусор (неопасный уровень) – 0,50 тонн, ТБО (неопасный уровень) – 10,8 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. А также наряду с этим в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяции Устюрт, охоту на которого запрещена. В весенне-осенний период, т. е. при полете птиц по реке , пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

В целях предотвращения антропогенного воздействия, минимизации автомобильных дорог в полевых условиях, запрета на бездорожье транспорта и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения опасности отравления диких животных на территории производства.

При проведении разведочных работ необходимо выполнение и соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также сообщаем, что в ходе проведения работ, при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сносов (рубок, покосов) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Сообщаем, что в ходе проведения работ, при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сносов (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на



территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к проекту разработки мр Ащиколь Южный.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду. (п.1.3, раздел 1, приложение 2 ЭК РК).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Месторождение Акжар Восточный расположено в восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождение находится в пределах территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан, а тектонически в пределах восточной прибортовой зоны Прикаспийской впадины. Месторождение Акжар Восточный расположено в 175 км юго-западнее областного центра г. Актобе и в 87 км юго-восточнее районного центра п. Байганин. Ближайшим населенным пунктом является п. Жаркамыс, удаленный от месторождения на юго-запад на 40 км. Непосредственно на площади участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Акжар. Согласно ПЭЖ ежеквартально проводится мониторинг воздействия на атмосферный воздух, по результатам которого превышений установленных нормативов не выявлено.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • 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; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

