

KZ12RYS00213070

11.02.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "RAMCO Oil Shubar", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 190240004610, ЯНДИЕВ ИСА АХМЕТОВИЧ, 8 (727) 220 74 62, bekenov@ramcoholding.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук» согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г.» С целью изучения геологического строения и нефтегазоносности надсолевых отложений, предусматривается бурение 6 поисковых скважин проектными глубинами 400-500 м. В 2018 году разработан «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук согласно контракта № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему, на которые получены положительные заключения государственных органов (ЗГЭЭ №KZ82VCY00115105 от 19.07.2018, Протокол ЦКРР РК № 2/3 от 15.10.2018г.). См. ЗГЭЭ в приложении к данному заявлению. Настоящее Дополнение к «Проекту...» разрабатывается в связи с необходимостью корректировки местоположения 6 проектных оценочных скважин глубинами 400-500 м по результатам проведенных сейсморазведочных работ 3Д, а также в связи с переносом сроков бурения. Классификация вида намечаемой деятельности согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин, а также проведение сейсморазведочных работ. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти.

Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин, а также проведение сейсморазведочных работ. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению месторождение Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно-технического снабжения и нефтеналивные эстакады. Планируемые работы будут проводиться на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «RAMCO Oil Shubar», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Разработка месторождения проводилась с 1932 по 1962 гг. С 1963 г месторождение находится в консервации. В 1990-1992 годах Турланской ГФЭ проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2D, в пределах структуры Шубаркудук отработаны 4 профиля 9107260, 9107268, 9107278, 9107281, по результатам этих работ геологическое строение структуры было уточнено. Настоящий проект составлен с целью изучения геологического строения надсолевых отложений месторождения Шубаркудук. «Дополнение к Проекту разведочных работ...» предусматривает: бурение 6-ти оценочных скважин (18 суток для каждой скважины); испытание пробуренных скважин (до 90 суток для каждой скважины); проведение рекультивации (5 суток). Проектная глубина скважин – от 400 до 500 метров. Расположение – суша. В процессе бурения скважин проводится рациональный комплекс геолого-геофизических исследований, включающий проведение геофизических исследований скважин, испытание перспективных интервалов, отбор керна, шлама, боковых грунтов, пластовых флюидов и газа. На месторождении Шубаркудук в ходе бурения оценочных скважин продуктивные горизонты ожидается вскрыть в пермотриасовых отложениях. Интервалы опробования и испытания будут уточнены по данным промыслово-геофизических исследований и данным МДТ. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направление диаметром 323,9 мм спускается на глубину до 15 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Кондуктор диаметром 244,5 мм спускается на глубину до 160 м с целью перекрытия водоносных горизонтов и установки противовыбросового оборудования. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность на проектную глубину, цементируется до устья. Строительство скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-15 (или аналогичной буровой установкой). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Весь объем работ планируется выполнить в период до конца 2022 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО «RAMCO Oil Shubar». На строительство 1 скважины отводится 1,7 га территории месторождения Шубаркудук. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Проектируемые скважины располагаются за пределами водоохраной зоны. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Водопотребление при бурении скважин – 13 964,49 м³/период, При проведении сейсморазведочных работ – 918 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода технического качества используется: • для производственных нужд (при буровых работах); • частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Шубаркудук. Контракт №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Шубаркудук, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан. На основании Дополнения №2 от 01.07.2019 г. к Контракту ТОО "RAMCO Oil Shubar" приобрел статус недропользователя. Площадь геологического отвода – 32,51 км². Координаты геологического отвода: точка №1 с.ш. 49 10 12, в.д. 56 32 40; точка №2 с.ш. 49 13 15, в.д. 56 31 25; точка №3 с.ш. 49 14 31, в.д. 56 36 25; точка №4 с.ш. 49 12 10, в.д. 56 37 10.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. Материалы и ресурсы, необходимые на период строительства скважин: химреагенты, электроды, цемент, моторные масла, дизельное топливо: для буровых установок и котельной.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительные суммарные выбросы загрязняющих веществ по проекту составят – 246,25017045 т/период. При проектируемых работах ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – класс опасности 3, марганец и его соединения – класс опасности 2, азота (IV) диоксид – класс опасности 2, азот (II) оксид – класс опасности 3, углерод – класс опасности 3, сера диоксид – класс опасности 3, сероводород – класс опасности 2, углерод оксид – класс опасности 4, Пентан – класс опасности 4, Метан – ОБУВ – 50, Изобутан – класс опасности 4, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ – 50, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ – 30, Бензол – класс опасности 2, Диметилбензол – класс опасности 3, Метилбензол – класс опасности 3, фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2, бенз/а/пирен – класс опасности 1, формальдегид – класс опасности 2, масло минеральное нефтяное – ОБУВ – 0,05, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – класс опасности 4, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – класс опасности 3..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период строительства скважин образуется 1566,837 тонн отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 1484,046 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках- 18,0 т., отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 12,636 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,675 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 18,18 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 33,3 т. В период проведения сейсморазведочных работ образуется 6,751125 тонн отходов, из них: Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001125 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 6,75 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Эксплуатация рассматриваемого месторождения фактически не осуществлялась, тем самым экологический мониторинг ОС не проводился..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка

их существенности Воздействие на окружающую среду в процессе проектируемых работ допустимо принять как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Расположение объектов на площадке должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования. При проведении работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодействия столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Противовыбросное оборудование обеспечивает безопасное и надежное вскрытие продуктивных отложений, соответствующее требованиям Госгортехнадзора. При осложнениях во время буровых работ, предусматривается закрытая циркуляция бурового раствора с одновременным принятием мер по ликвидации осложнений. Также предусматривается контроль газопоказаний бурового раствора методами ГИС. Сыпучие материалы и химические реагенты должны храниться в закрытых помещениях или в контейнерах на огражденных площадках, возвышающихся над уровнем земли и снабженных навесом. Хранение бурового раствора осуществляется в емкостях, исключающих его утечку. Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Предусматривается постоянное проведение контроля качества соединений и материала. Для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами от дизельных генераторов необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от двигателей внутреннего сгорания на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. На рабочих местах, где концентрация пыли превышает установленные ПДК, обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты органов дыхания (противопылевыми респираторами). Для предотвращения опасности аварийных выбросов из разрушенных или горящих объектов предусматривается обеспечение прочности и эксплуатационной надежности всех систем объекта. Надежность оборудования в целом определяется при их выборе и заказе. Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте строительства..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторасположение проектных скважин выбрано с учетом установленной нефтегазоносности пермотриасовых отложений, их литолого-фациальных особенностей, коллекторских свойств, характера изменения мощностей для их изучения и детального обоснования перспектив нефтегазоносности. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы по обоснованию ее размещения не размещаются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ерасилова Г.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



