

KZI5RYS00655918

04.06.2024 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 "Кен-Ай-Ойл Кызылорда", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Тасбугетская п.а., п.Тасбугет, улица Мустафа Шокай, дом № 17, 020840003571, ШИГАМБАЕВ РУСТЕМ МУХАМЕДОВИЧ, 87242210292, too.kena@mail.ru

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) Объект: «Проект ликвидации последствий недропользования на контрактной территории ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится к: Разделу 2. п.2. Недропользование 2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

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) отсутствует;

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) отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» включает месторождение Кенбулак и Тайказан в административном отношении контрактная территория находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Ликвидация последствий

недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. В состав работ по ликвидации последствий недропользования входят: ликвидация скважин м. Кенбулак – 19 ед., м.Тайказан -11 ед. Производственные объекты подлежащие ликвидации: Групповая установка (ГУ) производительность - 73,6 тыс.л/год по нефти, замерные установки (ЗУ) – 2 ед. производительность по жидкости 400 м3/сут., газопоршневая установка – 1 МВт, трубопроводы системы сбора – 13 520 м. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 12 902 м2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Мероприятия по ликвидации последствий недропользования предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации проекта 01.01.2048 – 01.01.2049 год..

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 Площадь горного отвода месторождения Тайказан – 11,4 км2, месторождения Кенбулак - 11,4 км2;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; • пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода; объемов потребления воды Вода привозная Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при ликвидации на месторождении Кенбулак на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды 108.36 м3, 50 м3 на

пылеподавление, 2516.43 м3, на месторождении Тайказан на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды 83.558475 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты месторождения Кенбулак: 45°50'0,98"C, 65°30'24.67"B 45°51'45.9"C, 65°30'29.4"B 45°51'44.0"C, 65°31'53.99"B 45°53'58.2"C, 65°31'58.03"B 45°53'56.0"C, 65°33'21.54"B 45°52'50.7"C, 65°35'56.7"B 45°50'1.08"C, 65°35'49,25"B Географические координаты месторождения Тайказан: 45°57'46.5"C, 65°18'56,45"B 45°57'47.0"C, 65°19'34,49"B 45°56'42.4"C, 65°21'10,57"B 45°55'40.9"C, 65°20'39,67"B 45°56'07.4"C, 65°20'05,75"B 45°53'09.3"C, 65°18'20,05"B 45°53'23,6"C, 65°18'45,70"B 45°50'0,76"C, 65°22'50,74"B 45°50'0,62"C, 65°21'51,17"B;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается;;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизельное топливо для генераторов, установок, ГСМ для заправки используемой техники, сварочные электроды, масла. Источник электроснабжения – ДЭС (дизельный генератор);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.;

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) Основными ЗВ в атмосферу будут выбросы от: пыль от строительной техники (бульдозер, экскаватор, автогрейдер, самосвал), продуктов сгорания дизельного топлива (дизельные двигатели генераторов, установок, передвижных источников), легких фракций углеводородов от емкостей ГСМ; выбросов в процессе проведения работ по газовой резке и сварке; Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период ликвидации составит: 82.91475 т и от передвижных источников –3,67 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 к.о.) - 0.1638134т Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 к.о.) - 0.0060724т Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2к.о.) - 10.0860352т Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 к.о.) - 1.6389806т Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 к.о.) - 0.691782т Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3к.о.) - 1.5006857т Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 к.о.) - 0.0000091т Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 к.о.) - 8.4338847т Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 к.о.)- 0.003804т Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.0040904т Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 к.о.)- 0.00001692т Формальдегид (Метаналь) (609) (2 к.о.) - 0.1615071т Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) (- к.о.) - 0.000292т Алканы C12-19 (4 к.о.)- 3.9251483т Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (4 к.о.) - 56.2986297т От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,658т; Углерод (3 к.о.) – 1,017т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,00008т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,025т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,0000216т; Бензин (4к.о.) – 0,0041т, Керосин (4к.о.) – 1,97т. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы

диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Сброс сточных вод не предусматривается.

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 Основными видами отходов в процессе ликвидации будут являться: Использованная тара - 0.87962 т Промасленная ветошь - 0.00304 т Отработанное масло - 2.88987 т Металлолом - 2735.908 т Огарки сварочных электродов - 0.06136 т Строительные отходы - 2937.79 т Коммунальные отходы - 1.56635 т Суммарное количество отходов за период ликвидации составит – 5679.098т.

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 для объектов I категории от РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» на 2048-2049 гг.

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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова по общедоступным источникам в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2) – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта; временной масштаб воздействия – кратковременный (1) – длительность воздействия до 6 месяцев; интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, но природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов. Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой 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 не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий □ контроль за точным соблюдением технологии производств работ; □ организация движения транспорта; □ исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; □ обустройство мест локального сбора и хранения отходов; □ хранение производственных отходов в строго определенных местах; □ раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; □ предотвращение разливов ГСМ; □ маркировка и ограждение опасных участков; □ создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) отсутствует.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Шигамбаев Рустем Мухамедович

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

