

KZ08RYS00686308

28.06.2024 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 "Каракудукмунай", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 3, строение № 81, 060440002942, ЦЮ ГУАНИЮАНЬ, +7 (7292) 51 01 00, ANDREY.SHIBITOV@KKM.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) Рассматриваемая деятельность проводится в рамках проекта «Перевод добыв. скважин под нагнетание, а также перевод нагн. линий скважин в добыв. фонд скважин по программе 2024г. на месторождении Каракудук». Намечаемая деятельность в рамках данного проекта относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд), изложенные в Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.) (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не проводилась;;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее заключение о результатах скрининга воздействия в отношении намечаемой деятельности не выдавалось;.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Каракудук ТОО «Каракудукмунай», расположенное в юго-западной части плато Устюрт, административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь, занимаемая нефтеносными структурами – 68,4 кв.м. Основным объектом разработки на месторождении Каракудук является ☐ объект, содержащий 56% геологических запасов нефти месторождения, оцененных по промышленным категориям В и С1. Выбор других мест: нет. (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объект «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2024г. на месторождении Каракудук». Вид строительства рассматриваемый в проекте – реконструкция. 1) Перевод добывающей скв. №244 под нагнетание; нагнетательные линии от Водораспределительного пункта ВРП №8 и от Блока гребенки БГ №2 до скв. №244 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД; 2) Перевод добывающей скв. №279 под нагнетание; установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД; 3) Перевод добывающей скв. №309 под нагнетание; нагнетательная линия от Водораспределительного пункта ВРП №3 до скв. №309 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД; 4) Перевод добывающей скв. №823 под нагнетание; нагнетательная линия от Блока гребенки БГ №2 до скв. №823 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД; 5) Перевод добывающей скв. №830 под нагнетание; нагнетательная линия от Блока гребенки БГ №13А до скв. №830 - стальной трубопровод Ø114x 10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД; 6) Перевод нагнетательной скв. № 247Н под добычу; выкидная линия от скв. №247Н до АГЗУ Куст №6 - стальной трубопровод Ø89x6мм. Данный вид производственной деятельности отсутствует в Приложении 1 ЭК РК...

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается перевод под добычу скважины № 247Н, ранее использованная как нагнетательная. При переводе существующей нагнетательной скважины №247Н в добывающий фонд проектом предусматривается замена трубной обвязки согласно утвержд. типовой схеме на месторождении, предусмотренной в ранее утвержденном проекте № 148-Р1Ук7, выполненном в 2008г. Рабочее давление – 4,0МПа. Температура среды на устье скважины – 25 - 30 0С. Добычу нефти на месторождении Каракудук осуществляют механизированным способом с применением ЭЦН. Продукция скважины №247 по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на АГЗУ Куста №6, после чего направляется на ЦУПН для дальнейшей переработки. Проектом предусматривается перевод под нагнетание скважин №№ 244, 279, 309, 823, 830, ранее использованные как добывающие. Устьевая арматура нагнетательных скважин имеет в своем составе дисковую штуцерную задвижку ЗДШ, которая предназначена для регулирования давления и объема закачиваемой воды. Нагнетательные трубопроводы на площадках устья скважин проложены в надземном исполнении на опорах. На нагнетательной линии, размещенной на каждой площадке устья скважины, предусматривается установка отключающей задвижки, обвязочных трубопроводов, а также обратного клапана давлением до 25,0 МПа. В целях регулирования давления и объема закачиваемой воды согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком, на устьях скважин №№ 244, 279, 309, 823, 830 обеспечивается установка расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 2024 год Срок строительства скважины 2 месяца. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 6970,0 га;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды хоз-бытовые нужды – 42,822 м³/период строительства технические нужды – 3560,73 м³/период строительства;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые нужды и технические нужды при строительстве (пылеподавление, пожаротушение, гидроиспытание);;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) $x=44.861944$; $y=53.875$;

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 На территории проведения работ зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет;

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

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 загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении газосварочных и покрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и транспорта, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – от дымовых труб дизельных двигателей; пыль неорганическая - при работе экскаватора, бульдозера, катка, самосвала; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые газообразные соединения, окислы азота - при газосварочных работах; углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ – от битумной обработки; ксилон, уайт-спирит, ацетон, бутилацетат, толуол – от покрасочных работ. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз(а)пирен (6,3E-07г/сек или 6,8E-08т/год), свинец и его неорг. соединения (0,00266 г/с или 1,10E-06 т/год); 2 класс опасности – азота диоксид (0,270207г/сек или 0,0424т/год), формальдегид (0,00476 г/с или 0,00072 т/год); марганец и его соединения (0,00058г/сек или 0,000202т/год); 3 класс опасности – олово оксид (0,00141 г/с или 5,88E-07т/год) азота оксид (0,043828г/сек или 0,00687т/год), углерод (0,02304г/сек или 0,00384т/год), сера диоксид (0,03691г/сек или 0,00599т/год), пыль неорганическая ниже 20% (0,4444г/сек или 0,0768т/год), пыль неорганическая 70- 20% (2,68909г/сек или 0,65505т/год), железо оксиды (0,02025г/сек или 0,002406т/год), диметилбензол (0,2498г/сек или 0,03761т/год, метилбензол (0,00781 г/с или 0,00004 т/год) взвешенные вещества (2,16г/сек или 0,01555т/год 4 класс опасности - углерод оксид (0,24658г/сек или 0,038964т/год), бутилацетат (0,00151г/сек или 0,00001т/год), ацетон (0,00328г/сек или 0,00002т/год), алканы с 12-19 (0,13136г/сек или 0,01847т/год). А также: уайт-спирит (0,00558г/сек или 0,02021т/год). По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при строительстве: 6,34309 г/сек или 0,92515 т/период.

Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: эксплуатационные скважины и неплотности выкидных линий. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилол, метилбензол, сероводород – от скважин, ЗРА и ФС. Загрязняющие вещества на период эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0,003851г/сек или 0,121444т/год), смесь углеводородов предельных C6-C10 (0,001424г/сек или 0,044917т/год), бензол (0,000019г/с или 0,000587 т/год), ксилол (0,0000058 г/с или 0,0001844 т/год), толуол (0,000012г/с или 0,0003687 т/год), сероводород(0,0000032г/с или 0,000101 т/год). По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации: 0,005315 г/сек или 0,167601 т/год. (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

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 нет.

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 • Отходы тары ЛКМ - образуются в процессе покрасочных работ, 0,325 тонн; • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 5,0 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0381 тонн; • Тара из под битумной мастики – 0,09 т/год; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,003 тонн; • Строительные отходы (остатки бетона, опалубки) - образуются в процессе проведения работ по бетонированию площадок, предполагаемый объем 4,0 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,325 тонны..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) на территории проводится мониторинг состояния окружающей среды.

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

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

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; • обеспечение прочности и герметичности оборудования; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в

специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • 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 размещения объектов):

- 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):

Кожанова Раушан

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

