

KZ51RYS00291035

21.09.2022 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, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 190240004610, ЯНДИЕВ ИСА АХМЕТОВИЧ, 87011112015, 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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Цель проекта - разработка ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук ТОО «RAMSO Oil Shubar». Решение по ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук ТОО «RAMSO Oil Shubar» будет принято по техническим или геологическим причинам, или в период возврата контрактной территории государству. Ликвидация последствий деятельности ТОО «RAMCO Oil Shubar» по окончании разведочных работ (в пределах геологического отвода) на месторождении Шубаркудук будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация 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 (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов..

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) Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук, ТОО «RAMCO Oil Shubar», связанных с разведкой углеводородного сырья, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Объекты ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности,

санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 6 скважин. Обоснование выбора места – результат интерпретации материалов 3Д сеймики. Возможность выбора других мест – на период разведки выбор других мест ограничен материалами. Ликвидация последствий разведки углеводородов ТОО «RAMCO Oil Shubaг» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Проектные технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на площади Шубаркудук предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Скважина может быть законсервирована или ликвидирована по завершению строительства, по инициативе пользователя недр. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по консервации и ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Снятие грунта, 120 м3, Вывоз загрязненного грунта, мусора 1,86 т, Планировка площадки 0,24 га. Сбор, резка и вывоз металлолома 15 т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 6 скважин. Ликвидация последствий деятельности ТОО «RAMCO Oil Shubaг» по окончании разведочных работ (в пределах геологического отвода) на площади Шубаркудук будет производиться по следующим направлениям: • физическая ликвидация 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 (при наличии); • техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); • утилизация отходов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Срок проведения работ планируется – 2023 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем на площади Шубаркудук является ТОО «RAMCO Oil Shubar». ТОО «RAMCO Oil Shubar» проводит работы на территории Актюбинской области в границах Геологического отвода.;

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. 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. Водопотребление и водоотведение в период ликвидационных работ Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «RAMCO Oil Shubar» не имеет. Проведение работ на месторождении Шубаркудук характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ( $V=5$  м<sup>3</sup>), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50м<sup>3</sup>. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 1080 час. (45 сут.). Численность бригады будет составлять 7 человек.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ( $V=5$  м<sup>3</sup>), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50м<sup>3</sup>. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 1080 час. (45 сут.). Численность бригады будет составлять 7 человек.;

объемов потребления воды Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с \* 7 чел \* 45 сут) 1,0575 м<sup>3</sup>. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м<sup>3</sup>/сутки на 1 человека водопотребление в течение 45 сут. составит (45 сут \* 7 чел \* 0,023 м<sup>3</sup>/сут) 7,875 м<sup>3</sup>. Расчет потребности технической воды при ликвидации скважин Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины 500,0 м : 18,66\*500\*1,5/1000 = 13,995 м<sup>3</sup>/скв Потребность в технической воде при ликвидации 6-х скважин составит 83,97 м<sup>3</sup>. Расчет потребности технической воды при установке цементной тумбы на устье исторических скважин Ориентировочное количество воды для приготовления цементного раствора составит – 52,0 м<sup>3</sup>. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется уплотнение верхнего слоя почвы прицепным 25-тонным катком с поливом водой (от выветривания). Количество технической воды, необходимое для увлажнения грунта составит 61,2 м<sup>3</sup>.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «RAMSO 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. Площадь геологического отвода - 32,51 кв.км, глубина отвода - до подошвы надсолевых отложений. Согласно письма ответа Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваш обращение о нахождении проектных скважин на территории государственного лесного фонда и особо охраняемых Территорий и предоставлении информации о наличии или отсутствия животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан сообщает, что согласно сведениям РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» КЛХиЖМ МЭГиПР Республики Казахстан сообщает, что предоставленные координаты скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 точки участка ТОО «RAMSO Oil Shubar» расположены за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области №01-04-01/1215 от 17.08.2022г. Координаты проектных скважин на месторождении Шубаркудук SH-3 - 49 11' 39,44016" 56 33' 50,49744" SH-4 - 49 12' 52,50816" 56 35' 12,92519" SH-5 - 49 12' 12,8890" 56 36' 10,3436" SH-6 - 49 12' 47,1614" 56 34' 40,4111", SH-1 - 49 12' 25,65770" 56 33' 08,22366", SH-2 - 49 12' 04,8374" 56 35' 01,8741".;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубki или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения. Снятие грунта, 120 м<sup>3</sup>, Вывоз загрязненного грунта, мусора 1,86 т, Планировка площадки 0,24 га. Сбор, резка и вывоз металлолома 15 т., электроды 30 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Общий объем выброса загрязняющих веществ при ликвидационных работах (включая и рекультивацию) составит: 4,75691725 г/сек или 0,701259441 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,02215 г/с, 0,0071997 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,0001353 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,44319 г/с, 0,236607 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,23053 г/с, 0,03751 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09235г/с, 0,01442 т/год (Класс опасности 3), 0330 Сера диоксид 0,22167 г/с, 0,03607 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,16082 г/с, 0,19251 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0001 г/с, 0,000028 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,0001 г/с, 0,00003 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды С6-С10 0,002367 г/с, 0,000682 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,00000225г/с, 0,000000441 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,02217г/с, 0,003607 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы С12-19 0,55013 г/с, 0,11614 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,010828 г/с, 0,05632 т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,065 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,762 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,1609 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06\*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 15,0 т. 4 класс мало опасное 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки , проведение сварочных работ – 0,00045 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0384 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 1,86 т (Код отхода 17 09 04). Всего 17,88675 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Подлежит государственной экспертизе проектных документов..

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) ТОО «RAMCO Oil Shubag» планирует вести внутренний учет, формировать и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации. Рекомендуются проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг..

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 В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. В целом воздействие на период ликвидационных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, может быть оценено: • пространственный масштаб воздействия - точечное (1 балл); • временный масштаб – временное (2 балл); •интенсивность воздействия - незначительная(1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка 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; отходы 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; 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 в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Организация работ и расчет затрат по ликвидации скважин на месторождении Шубаркудук, которые подлежат ликвидации по техническим и геологическим причинам. В действующем законодательстве предусмотрены особенности ликвидации последствий операций по недропользованию, с учетом их видов, которые определяются частью Кодекса «О Недрах и недропользовании» Республики Казахстан. Ликвидацией последствий недропользования является комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды. Кроме того, финансирование ликвидации последствий недропользования проводится за счет недропользователя или лица, непосредственно являющегося недропользователем до прекращения соответствующей лицензии или контракта на недропользование. Исполнение обязательства по ликвидации может обеспечиваться гарантией, залогом банковского вклада и (или) страхованием. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются 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):  
Яндиев И.А.

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



