

KZ67RYS00401133

12.06.2023 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:

Акционерное общество "Ушкую", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 101240012013, ТАСКИБАЕВ КУАН БЕРДОВЛЕТОВИЧ, 579556, а. suleymenova@ansagan.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) Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №1483 ОТ 04.08.2004 года на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Жетыбай, по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование п.п. 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) Проектом предусматривается ликвидация месторождения Северо-Западный Жетыбай..;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: АО «Ушкую» проводит работы по добыче углеводородного сырья на основании контракта с Министерством энергетики РК. Нефтяное месторождение Северо-Западный Жетыбай расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай и в 60 км к востоку от административного центра области г. Актау. (Карты-схемы расположения объектов в Приложении 1). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается ликвидация месторождения Северокро-Западный Жетыбай АО «Ушкую», которая включает следующий перечень объектов подлежащих ликвидации: ликвидация 23 скважин

из них: действующих добывающих – 9, бездействующие – 8, в консервации -5, в освоении после бурения – 1. Номера и конструкция скважин, подлежащие к ликвидации на месторождении Северо-Западный Жетыбай представлены указаны в приложении 2. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвидация скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Технологические и технические решения по консервации скважин Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключающей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодействие на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопроявления. На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Сроки консервации скважин в каждом конкретном случае устанавливаются недропользователем согласно приказу. Продление сроков консервации оформляется приказом руководителя недропользователя. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием; не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, Недропользователь, дата ликвидации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Согласно п.3 и 4 ст.54 Кодекса о Недрах ликвидация проводится на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом. Ликвидация последствий операций по недропользованию может производиться до прекращения действия лицензии или контракта на недропользование с целью прекращения права пользования частью участка недр, а также уменьшения объема работ по ликвидации (прогрессивная ликвидация). Прекращение действия лицензии или контракта на недропользование не влечет прекращения обязательств по ликвидации последствий недропользования. Контракт №1483 от 04.08.2004 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Жетыбай в Мунайлинском районе Мангистауской области действует до 04.08.2024 года. На момент составления проекта у недропользователя отсутствуют намерения по ликвидации и консервации скважин, указанных в

проекте. При наличии обоснованных причин для консервации или ликвидации скважин, указанных в данном проекте, недропользователь составит отдельный план работ с указанием планируемых мероприятий и сроков проведения работ Начало ликвидации: 2024 год. Срок ликвидации скважин м/р северо-Западный Жетыбай – 15.06.2024 – 31.07.2024 г Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – 2024 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 Площадь горного отвода м/р северо-Западный Жетыбай – 229,78 кв.км;

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: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Объемы водопотребления и водоотведения: питьевые и хоз-бытовые нужды – 278,71 м3/период ликвидации (2024 г.), технические нужды – 35,4025 м3/период ликвидации; Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. Объемы водопотребления и водоотведения указаны в Приложении 3.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусматривается;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь горного отвода м/р Северо-Западный Жетыбай – 229,78 кв.км Вид основной деятельности – разведка и добыча углеводородов. Границы геологического отвода обозначены угловыми точками: 1. с.ш. 43°38' 40" в.д. 51° 47' 25" 2. с.ш. 43° 43' 40" в.д. 51° 48' 09" 3. с.ш. 43° 43' 45" в.д. 51° 49' 18". Глубина разработки - -3250, ;

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 Местное - цемент, щебень, битум, ЛКМ, сварочные электроды, ГСМ для заправки используемой техники;;

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 при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе ДЭС, компрессоров, ДВС транспорта, буровые работы, при проведении сварочных и лакокрасочных

работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и при осуществлении погрузочно-разгрузочных работ на площадках. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации м/р Северо-Западный Жетыбай – 22. При ликвидационных работах предполагаются выбросы 14,783056164 г/сек или 118,16648468 т/год, от передвижных источников – 0.52104309 г/сек или 9.6038314 т/год. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: оксиды азота, SO₂, углерода оксид, углеводороды, бензол входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Классы опасности, наименования ЗВ указаны в таблицах в Приложении 3. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при ликвидации месторождения: Железо (II, III) оксиды - 0,26533 т/г Марганец и его соединения - 0,00655371 т/г Азота (IV) диоксид - 42,4586369 т/г Азот (II) оксид - 6,87877216 т/г Углерод - 2,6456816 т/г Сера диоксид - 516 - 3,4228 т/г Углерод оксид – 6,614204 т/г Фтористые газообразные соединения – 0,00246079 т/г Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0107816 т/г Диметилбензол – 0,000068 т/г Метилбензол – 0,00414 т/г Бенз/а/пирен – 0,00007275726 т/г Формальдегид – 0,6614204 т/г Пропан-2-он (Ацетон) - 0,001735 т/г Уайт-спирит - 0,00010528 т/г Алканы C₁₂₋₁₉ – 15,8740896 т/г Взвешенные частицы - 0,000009043 т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 8,14840763 т/г Пыль абразивная - 0,00000111 т/г В С Е Г О: 116,76948468 т/г Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен. 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, формальдегид. 3 класс опасности - пыль неорганическая, оксиды железа, оксиды азота, углерод, диоксиды серы, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности - оксид углерода, алканы C₁₂₋₁₉. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, углерода оксид, углеводороды, бензол, сера диоксид, фториды неорганические входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Проектируемый объект не подлежит регистру выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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 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 месторождений будут являться: •Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,0127 тонн; • Использованная тара образуется после проведения покрасочных работ – 0,00016 тонн; • Отработанные масла образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 118,2312 тонн; • Металлолом образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 201,529 тонны; • Огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,049864 тонн; •Строительные отходы образуются при проведении ликвидационных работ, 3185,734 тонн; • Коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 1,0919 тонн; • Пищевые отходы образуются в процессе употребления пищи, составит 0,6016 т. Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 3507,2503 т/год. Коммунальные отходы образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады. Огарки сварочных электродов образуется в результате сварочных работ. Металлолом образуется при ликвидации технологического оборудования. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Отработанные масла образуются после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Накопление отходов предусмотрено в специально металлические и пластиковые контейнеры в специально предназначенных местах (площадках) в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с п.п. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению



