

KZ83RYS00698635

10.07.2024 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 "Sunrise Energy Kazakhstan" (Санрайз Энерджи Казахстан), 050057, Республика Казахстан, г. Алматы, Ауэзовский район, Микрорайон Мамыр-4, дом № 102/5, 190940012964, АСКАРОВ ТЕМИРЛАН СЕРИКБАЙУЛЫ, 338-20-57 222-10-13, r.ilyakova@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) Намечаемая деятельность предусматривает – Дополнение к «Проекту разработки месторождения Шоба». Целью проекта является совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Шоба. Классификация согласно Приложению 1 Экологического 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса. На «Дополнение к проекту разработки месторождения Шоба» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса). Ранее в 2022 году на разработку месторождения Шоба был составлен «Проект разработки месторождения Шоба» с экологической оценкой воздействия на окружающую среду, на который было получено экологическое разрешения на воздействие KZ29VCZ01782535 от 16.05.2022 г. В связи с выполнением отчета «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Шоба по состоянию изученности на 01.12.2023г», на «Проект разработки месторождения Шоба» составляется дополнение, предусматривающий продолжение реализации решений утвержденного варианта разработки действующего проектного документа ПР-2022г, без перевода под нагнетание скважины Ш-6, в связи с притоком нефти в скважину после длительного ее бездействия, т.к. действующим проектом перевод под нагнетание данной скважины был предусмотрен в случае достижения 100% обводненности продукции и дополнительными ГТМ по борьбе с обводненностью продукции. Также проектом предусматривается бурение 1 горизонтальной добывающей скважины Ш-17 в 2027г. Существенных изменений в вид деятельности не ожидается.;

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 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Шоба» заключения о

результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Скрининг проводилась на «Проект разработки месторождения Шоба» составленной в 2022 году (Закл.скрининга №KZ46VWF00058791 от 10.02.2022г) Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Шоба в географическом отношении расположено в западной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Байганинский район расположен в юго-западной части Актюбинской области. Административный центр – поселок Караулкельды с одноименной станцией расположен на железнодорожной магистрали Кандыагаш-Атырау в 240 км от областного центра города Актобе. Месторождение Шоба расположено в 50 км от железнодорожной станции Сагиз и в 90 км от районного центра п. Караулкельды. Ближайшие населенные пункты – поселки Ебейти и Копа. Расстояние от месторождения Шоба до наиболее близлежащего поселка Ебейти составляет 12,5 км. Основными путями сообщения являются железная дорога станции Сагиз и шоссейные дороги пос. Караулкельды и станции Сагиз, связывающие с областным центром. От станции Сагиз до населенного пункта пос. Ебейти проходит грейдерная дорога, далее до месторождения проселочные грунтовые дороги. Областной центр г. Актобе расположен в 360 км к северу от месторождения Шоба. В геоморфологическом отношении район представляет собой полупустынную равнину. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с высотными отметками 100-120м. Гидрографическая сеть развита слабо. Территория бедна поверхностными водами. Основной водной артерией, пересекающей площадь, является река Сагиз с ее левым притоком Терсаккан, имеющая широкую долину и узкое русло. Климат района резкоконтинентальный – с продолжительной холодной зимой с устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие колебания сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-45 °С, минимальная зимой – минус 35-45 °С. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимнего сезона. Исследуемая площадь пересечена редкой сетью грунтовых дорог, связывающих между собой пос. Ебейти, Копа, Алтай-батыр, а также отдельные участки отгонного животноводства.;

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом рассмотрено 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант разработки. Вариант 1 (базовый). Продолжение реализации решений утвержденного варианта разработки действующего проектного документа ПР-2022г, без перевода под нагнетание скважины Ш-6, в связи с притоком нефти в скважину после длительного ее бездействия, т.к. действующим проектом перевод под нагнетание данной скважины был предусмотрен в случае достижения 100% обводненности продукции. Так же дополнительно заложены ГТМ по борьбе с обводненностью продукции. Согласно 1 варианту, эксплуатационный фонд скважин месторождения, в который на дату проекта входят 12 добывающих и 2 нагнетательные скважины остается соответственно факту. Вариант 2 (рекомендуемый). основан на проектных решениях 1 варианта разработки. Дополнительно предусмотрен ввод из бурения одной горизонтальной добывающей скважины Ш-17 в 2027г. Вариант 3 отличается от 2 варианта бурением дополнительно одной вертикальной добывающей скважины Ш-18 в 2027г. Максимальные показатели среднесуточной добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 4,4 т/сут (2028г), жидкости – 18,1 т/сут, попутного газа – 1,375 м3/сут (2028г). Для газа из газовой шапки рассчитан 1 вариант разработки. Добыча газа из газовой шапки запроектирована с 2030 года. Максимальные показатели среднесуточной добычи газовой шапки составляет 39,6 м3/сут (2031г). Согласно протоколу ГКЗ от 24.05.2024г №2672-24-У, утвержденные начальные запасы углеводородов месторождения Шоба составляют: Нефти: - по категории С1: геологические – 1876 тыс.т, извлекаемые – 473 тыс.т.; - по категории С2 геологические – 18 тыс.т, извлекаемые – 2 тыс.т. Растворенного газа: - по категории С1: геологические – 49 млн.м3, извлекаемые - 13 млн.м3; Запасы газа газовой шапки: - по категории С1: геологические – 181 млн.м3, извлекаемые - 87 млн.м3. В целом по месторождению доля запасов нефти по категории С1 составляет 99%. Ввиду незначительных геологических и извлекаемых запасов нефти категории С2 (всего 18,0/2,0 тыс. т) , выявленных по результатам интерпретации материалов ГИС, испытание данного горизонта на дату проектирования предполагается экономически нецелесообразным. По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 17 ед. Из них 4 поисковые скважины, 3 оценочные скважины, 2 опережающе-добывающие, 1 нагнетательная и 7 эксплуатационных скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении все скважины эксплуатируются механизированным способом с использованием винтовых штанговых насосных установок (ВШНУ). Устья добывающих скважин оборудованы фонтанными арматурами типа АФК-65х21 ГОСТ 13846-84. Внутрискважинное оборудование нагнетательных скважин состоит из колонны НКТ и пакера на рабочее давление 21 МПа диаметром 118 мм для эксплуатационной колонны диаметром 140-146 мм, который защищает эксплуатационную колонну труб от воздействия нагнетаемой среды. Максимальные показатели добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 19,7 тыс. тонн (2028г), жидкости – 81,5 тыс. тонн, попутного газа – 0,495 млн. м<sup>3</sup>/год (2028г). Для газа из газовой шапки рассчитан 1 вариант разработки. Добыча газа из газовой шапки запроектирована с 2030 года. Максимальные показатели добычи газовой шапки составляет 5731,1 тыс. м<sup>3</sup> (2031г). Нефть на месторождении Шоба относится к высоковязкой (вязкость нефти в пластовых условиях – 12,46 мПа\*с), малосернистой (содержание серы 0,34 %), малосмолистой (содержание смол силикагелевых 3,6%), но парафинистой (содержание парафина – 1,5%). Транспортировка сырья от скважин до УПН месторождения Шоба осуществляется по однотрубной лучевой герметизированной системе сбора, где скважинная продукция от каждой скважины подается по отдельной выкидной линии до АГЗУ (автоматизированная групповая замерная установка), далее потоки объединяются в общий коллектор и поступают на УПН. На данном этапе в общий коллектор с помощью блока дозирования реагента БДР-1 в смесь подается реагент деэмульгатор. Скважинная продукция по общему коллектору поступает на НГС (нефтегазовый сепаратор) для дегазации. Далее, нефтяная эмульсия поступает на отстойник нефти ОГН-1, где происходит отделение пластовой воды. Отделившийся в процессе дегазации газ поступает в газовый сепаратор СЦВ-8г, далее осушенный газ поступает в качестве топлива на печи подогрева ПП-0,63. Контроль и управление подачи газового топлива на печи подогрева осуществляется с помощью шкафа газораспределительного ГСГО. После прохождения через отстойник, нефть поступает на всасывающий коллектор насосов. На данном этапе в нефть добавляется пресная вода. Далее, под давлением насосов нефть проходит через печи подогрева нефти и поступает на второй отстойник нефти, аналогичный первому. В данном отстойнике происходит отделение промывочной воды, которая сбрасывается в специальную емкость. После первичного отстоя, нефть самотеком поступает в резервуары каскада отстоя нефти, где происходит окончательное гидростатическое отделение нефти от остаточной промывочной воды. Данная операция позволяет нефти после прохождения всего каскада, состоящего из трех резервуаров, полностью освободиться от воды. Далее нефть посредством перекачки насосами поступает в резервуары накопления нефти. После заполнения резервуаров накопления нефти, нефть посредством перекачки подается на стояк налива в автоцистерны и вывозится автотранспортом до потребителя. Вода, выделившаяся на всех стадиях технологического процесса, поступает самотеком в подземную емкость, откуда по мере заполнения емкости, также перекачивается на стояк налива и вывозится автоцистернами..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершение периода разработки планируется 2047 году (согласно рекомендуемому варианту)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попутную утилизацию 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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan». Горный отвод расположен в Актюбинской области. (Контракт №376 Д-УВ от 17.01.2020г.) на добычу углеводородного сырья на месторождении Шоба. Площадь горного отвода месторождения Шоба составляет 1,94 кв.км. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений. ;

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 Основной водной артерией, близлежащей рекой является река Сагиз, расстояние от месторождения Шоба до реки Сагиз составляют – 10 км. На

месторождении Шоба вода для питьевых нужд поставляется автоцистернами из п. Копа. Источником водоснабжения непосредственно на площади месторождения является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества, техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Обеспечение технической водой для бурения скважин осуществляется из специально пробуренной скважины.;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления при эксплуатации месторождения – водопотребление – 2664,9 м3, водоотведение – 2131,9 м3. Баланс водоотведения и водопотребления при бурении одной горизонтальной скважины – водопотребление – 175,26 м3, водоотведение – 100,21 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно–бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении месторождение Шоба входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 1,94 км2. Координаты угловых точек контрактной территории ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»: 1) 47° 58' 39" с.ш., 55° 12' 22" в.д.; 2) 47° 58' 51" с.ш., 55° 12' 21" в.д.; 3) 47° 58' 50" с.ш., 55° 13' 23" в.д.; 4) 47° 58' 37" с.ш., 55° 14' 22" в.д.; 5) 47° 58' 22" с.ш., 55° 14' 50" в.д.; 6) 47° 58' 06" с.ш., 55° 14' 49" в.д.; 7) 47° 58' 20" с.ш., 55° 13' 46" в.д.; 8) 47° 58' 30" с.ш., 55° 13' 16" в.д.;

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 Источники электроснабжения: на период строительства скважин – дизельные электростанции различной мощности. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации

месторождения Шоба составляет – 18,4658058989 г/с, 94,8960046093 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,004805 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0005365 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 27,530717077 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 5,12073373 т/г, Углерод (3 кл) – 1,747874459 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 4,702138748 т/г, Сероводород (2 кл) - 0,005332869 т/г, Углерод оксид (4 кл) - 24,327546479 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,000221 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,000262 т/г, Метан (не кл.) – 0,690083147 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 11,957840588 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 4,426545318 т/г, Бензол (2 кл) - 0,025937272 т/г, Диметилбензол (3 кл) - 0,075653978 т/г, Метилбензол (3 кл) - 0,016308454 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) - 0,0000495903 т/г, Метанол (3 кл) – 0,002982 т/г, Формальдегид (2 кл) – 0,450815 т/г, Уайт-спирит (не кл.) – 0,045 т/г, Алканы C12-C19 (4 кл) – 11,2021454 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 2,562476 т/г. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении одной горизонтальной скважины месторождения Шоба составляет – 22,280931 г/с, 24,401153 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,00464 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,000399 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 9,222459 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 1,4985438 т/г, Углерод (3 кл) – 0,57672 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 1,44054 т/г, Сероводород (2 кл) - 0,0005976 т/г, Углерод оксид (4 кл) - 7,49935 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,000651 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,00143 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,0520619 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,1013433 т/г, Бензол (2 кл) - 0,0019089 т/г, Диметилбензол (3 кл) - 0,0005783 т/г, Метилбензол (3 кл) - 0,0012006 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) - 1,5849E-05 т/г, Формальдегид (2 кл) – 0,144117 Масло минеральное нефтяное - 0,0001344 т/г, Алканы C12-C19 (4 кл) – 3,69225 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 0,160882 Пыль абразивная - 0,000524 т/г..

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 в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам специальные септики, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированной организацией. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации..

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 На месторождении Шоба отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составит: 728,233075 т/г, в том числе отходов производства – 638,803075 т/г, отходов потребление – 89,43 т/г. Опасные отходы: Лампы люминесцентные (20 01 21\*) – 0,043 т/г, нефтешлам (01 05 05\*) – 152,63 т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 01\*) – 0,92 т/г, отработанные масла (13 02 06\*) – 49,85 т/г, отработанные фильтры (15 02 02\*) - 0,728 т/г, промасленная ветошь (15 02 02\*) - 1,27 т/г, тара из-под масел и нефти (16 07 08\*) - 4,13 т/г, замазученный грунт (17 05 03\*) – 10 т/г, буровой шлам (01 05 05\*) – 200 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 05\*) – 200 т/г, медицинские отходы (18 01 09\*) – 0,055 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (16 01 17) – 10 т/г, огарки сварочных электродов - (17 04 07) – 0,002 т/г, отработанные шины (16 01 03) – 3,2 т/г, строительные отходы (17 09 04) – 5 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 25,1625 т/г, пищевые отходы (20 01 08) – 2,8 т/г, отходы оргтехники (20 01 36) – 0,5 т/г, резинотехнические изделия (19 12 04) – 0,3 т/г, спецодежда (15 02 03) – 0,05 т

/г, макулатура (15 01 01) – 13,2 т/г, пластмасса (16 01 19) – 1,65 т/г, стекло (16 01 20) – 1,2375 т/г, отходы эмали (08 02 01) – 0,125075 т/г. Объем образования отходов производства и потребления при бурении одной горизонтальной скважины месторождения Шоба, составит: 518,3778 т/г, в том числе отходов производства – 512,8578 т/г, отходов потребление – 5,52 т/г. Опасные отходы: Отработанные масла (13 02 06\*) – 4,2 т/г, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,2032 т/г, использованная тара (16 07 08\*) – 0,15 т/г, буровой шлам (01 05 05\*) – 235,2 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 05\*) – 265,1 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (16 01 17) – 8,0 т/г, огарки сварочных электродов - (17 04 07) – 0,0046 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 5,52 т/г..

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 – Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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 месторождения Шоба ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Шоба. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 при разработке месторождения Шоба допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Шоба, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Шоба (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрывааемых ими

кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки. Приоритетия (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) 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):  
Аскарв Т.

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



