

KZ23RYS00198225

23.12.2021 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), 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 210, 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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. П.2 «Недропользование» пп. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Целью «Проекта разработки месторождения Шоба» является совершенствование системы разработки месторождения с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. Месторождение Шоба в географическом отношении расположено в западной части контрактной территории Жаркамыс Западный-1 Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области РК. В Проекте рассмотрены 3 варианта, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант разработки месторождения на рентабельный период. Наиболее эффективным выбран 2 вариант разработки, по которому достигается утвержденный КИН по месторождению. Данный вариант рекомендуется к реализации. По рекомендуемому варианту разработки запроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда в добывающий фонд 1 скважины, а также перевод 1 скважины под нагнетание в период 2022-2023гг. Таким образом, общий фонд пробуренных скважин на конец разработки месторождения составит 17 единиц, из них 12 добывающих скважин и 3 нагнетательные скважины. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому Кодексу, намечаемый вид деятельности отнесен к: пп.2.1, п.2 «Недропользование», раздела 2 – 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) По рекомендуемому варианту разработки запроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 1

проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда к добывающий фонд 1 скважину, а также перевод 1 скважину под нагнетание в период 2021-2022гг.;

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) По рекомендуемому варианту разработки запроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда к добывающий фонд 1 скважину, а также перевод 1 скважину под нагнетание в период 2021-2022гг..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория месторождения Шоба, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области РК. Вся планируемая деятельность предусмотрена на территории месторождения. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается, ввиду технологической привязки проектируемых объектов. Географические координаты в приложении..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции При разработке месторождения Шоба источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции. Источниками выбросов ЗВ являются: технологические оборудования, печи подогрева нефти ПП-0,63, ФС и ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья. В рамках рекомендуемого Проектом 2 варианта разработки предполагается бурение и ввод в эксплуатацию 1 проектной добывающей скважины, перевод из наблюдательного фонда к добывающий фонд 1 скважины, а также перевод 1 скважины под нагнетание. Максимальная годовая добыча нефти составит 27,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости 111,9 тыс.т, максимальная добыча газа 0,7 млн. м³, максимальная закачка воды 68,2 тыс.м³. Площадь Горного отвода составляет 1,94 км². Более подробное описание всех технических характеристик представлена в проекте разработки месторождений Шоба, Приложение 1.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Учитывая имеющихся данных про коллекторских свойств продуктивного горизонта Т2-II, проектные скважину рекомендуется бурить горизонтальную скважину в районе южнее между скважинами Ш-8 и Ш-2 с направлением горизонтального ствола с северо-запада на юго-восток. Разбуривание проектируется горизонтальной скважину с глубиной до 1500м. бурение производится в 2022г. Для водоплавающей залежи лучшим вариантом будет горизонтальный скважина. Более оптимального разработки месторождения нужен больше нагнетательных скважин меньшим приемистостью. По рекомендуемому варианту разработки на месторождении планируются осуществлять добычу нефти с ППД путем закачки воды в продуктивный горизонт Т2-II В качестве рабочего агента в системе ППД используется попутная вода добываемый вместо с нефтью..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный период разработки предусматриваются – 2022-2046 годы.

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 на одну скважину, согласно СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» - 0,36га, срок использования земельных участков - 1 сентября 2028 года;

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 Питьевые нужды – привозное, бутилированное. Водоохранные зоны и полосы на территории месторождения Шоба отсутствуют, участок работ не

расположен на водоохраной полосе и зонах.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Питьевые нужды – привозное, бутилированное. Техническая вода- привозная, на основе заключенного договора со спец организацией;

объемов потребления воды Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды. Для питьевых, хозяйственно-бытовых нужд - 1792,8 м3/год, на технические нужды – 1616,855 м3/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые нужды, хоз-бытовые нужды, бурение и испытание скважин ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) срок использования - 01.09.2028, вид недропользования - добыча углеводородного сырья на месторождении Шоба. географические координаты указаны в прикрепленном файле;

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 не предусмотрено;

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

объемов пользования животным миром не предусмотрено;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предусмотрено;

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- Дизель-генераторы - на период эксплуатации - воздушные линии электропередач (ЛЭП) Источники теплоснабжения: - на период строительства - электрообогреватели - на период эксплуатации - электрообогреватели ;

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) При эксплуатации и строительстве от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ , Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Метан, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Формальдегид (Метаналь), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарные выбросы при строительстве скважин, 61.627204259 т/год, в т.ч: не классифицированных - 1.230392254 т, 1кл - 0.0000403222 т, 2кл – 19,841266003, 3кл – 8,840168т, 4кл – 27,721032335т. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу по веществам дополнено в заявлении о намечаемой деятельности. Приложение 3..

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. Сточные воды образуются как в процессе работ, так и систем обеспечения жизнедеятельности. Сброс в поверхностные водоемы отсутствует; Сточные воды вывозятся на договорной основе со спец организациями.

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. В процессе строительства 1 скважины образуются опасные и неопасные отходы: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, использованная тара, огарки сварочных электродов, металлолом, коммунальные отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022г - 1633,3212т, в т.ч – производственные отходы - 1616,9928т, отходы потребления – 16,3284т. При строительстве нагнетательных скважин ориентировочная кол-во отходов составляет 666,0372т, в т.ч – производственные отходы - 659,2932 т, отходы потребления – 6,744т. В период эксплуатации месторождения образуются следующие виды отходов: отработанные люминесцентные лампы, промасленная ветошь, отработанные масла, огарки сварочных электродов, металлолом, коммунальные отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022г - 18,5636т/год, в т.ч – производственные отходы - 4,1636, отходы потребления 14,4т. Раздельный сбор и вывоз на собственный полигон или передача специализированным предприятиям для утилизации, согласно заключенным договорам. Класс опасности, объемы, наименование, виды, операции их образования описаны в раздел 4.4 стр 33 в прилагаемом файле "Материалы_Шоба".

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) Атмосферный воздух. Данные Отчета по ПЭК за 1 квартал 2021г показали то, что на границе СЗЗ месторождения превышений ПДК определяемых веществ не обнаружено. Водные ресурсы. На территории месторождения ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Почвенный покров. Почвообразующие породы - легкие суглинки и супеси, и, реже средние суглинки, на которых формируются светло-каштановые почвы. Светло-каштановые почвы сформировались под типчаково-ковыльно-полынной растительностью. Мониторинг почвенного покрова проводился на границах СЗЗ по: нефтепродукты, свинец, кадмий, медь, цинк. Результаты испытаний показывают, что загрязнений тяжелыми металлами и нефтепродуктами нет. Растительный мир. Растительность рассматриваемого района относится к смешанному пустынно степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковых фитоценозов. Животный мир. Фауна млекопитающих носит ярко выраженный пустынный характер с преобладанием видов, предпочитающих песчаные почвы (грызуны, 2 вида сусликов. Степные виды практически отсутствуют. Радиационный фон находится в пределах допустимых величин. На территории проектируемого разработки месторождения Шоба ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. Для разработки месторождения Шоба рассмотрены 3 варианта, по которым определены

основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант разработки месторождения на рентабельный период. В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения. Вариант 1 (базовый). Предусматривает продолжение существующей системы разработки с проведением ГТМ, направленных на регулирование разработки нефтяных залежей, таких как выравнивание профиля притока и приемистости, дострел интервалов перфорации скважин. Разработка нефтяных залежей месторождения ведется на газоводонапорном режиме с избирательной системой расположения скважин. Вариант 2 (рекомендуемый). В рамках 2-го варианта, кроме проведения ГТМ по 6 скважинам предусмотрены; ввод 1 горизонтально добывающих скважин из бурения; ввод 1 скважин из наблюдательного фонда; перевод под нагнетание 1 скважину. Вариант 3 (альтернативный). В качестве альтернативного варианта рассмотрен 3-й вариант, в рамках которого дополнительно компенсация отборов жидкости будет 100%. В результате анализа технико-экономических показателей наиболее эффективным выбран 2 вариант разработки, по которому утвержденный КИН по месторождению достигается в 2049г. (0,251 доли.ед) Данный вариант рекомендуется к реализации на месторождении. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10 км², воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта); - продолжительное воздействие (Воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет); - умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению). Интегральная оценка воздействия при разработке месторождения Шоба оценивается как воздействие средней значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Контроль безопасного движения строительной спецтехники, использование стационарных ДЭС зарубежного производства, своевременный ремонт техники, контроль на содержание выхлопных газов, обеспечение прочности и герметичности трубопроводов; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования. Организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, обустройство мест сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ. Движение автотранспорта только по отведенным дорогам; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации. Пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении. Выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы; снижение коэффициента направленности шумового излучения; профилактика и ремонт оборудования; запрещение работы на устаревшем оборудовании, производящего повышенный уровень шума..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Вариант 1 (базовый). Предусматривает продолжение существующей системы разработки с проведением ГТМ, направленных на регулирование разработки нефтяных залежей, таких как выравнивание профиля притока и приемистости, дострел интервалов перфорации скважин. Разработка нефтяных залежей месторождения ведется на газоводонапорном режиме с избирательной системой расположения скважин. Вариант 2 (рекомендуемый). В рамках 2-го варианта, кроме проведения ГТМ по 6 скважинам предусмотрены; ввод 1 горизонтально добывающих скважин из бурения; ввод 1 скважин из наблюдательного фонда; перевод под нагнетание 1 скважину. Вариант 3 (альтернативный). В качестве альтернативного варианта рассмотрен 3-й вариант, в рамках которого дополнительно компенсация отборов жидкости будет 100%. В результате анализа технико-экономических показателей наиболее эффективным выбран 2 вариант разработки, по которому утвержденный КИН по месторождению достигается в 2049г. (0,251 доли.ед) Данный вариант рекомендуется к реализации на месторождении..

- 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):

Аскаров Т

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

