

KZ45RYS00241382

29.04.2022 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 "САУТС-ОЙЛ", 160713, Республика Казахстан, Туркестанская область, Отрарский район, Шиликский с.о., с.Жана шилик, улица Кажымукан Мунайпасов, дом № 21, 060440001855, СЕЙТЖАНОВ СЕРИКЖАН, +7 7252 98-21-15, PRESIDENT@SOUTH-OIL.COM
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 - Разработка месторождения Кенлык. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Намечаемой деятельностью вносятся существенные изменения в деятельность: планируется строительство 45 добывающих скважин, а также строительство системы сбора нефти и газа для новых скважин. Ранее была проведена предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту промышленной разработки месторождения Кенлык по состоянию на 01.01.2017 г.» ;

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) Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кенлык административно расположено в северной части Жалагашского и Сырдарьинского районов Кызылординской области Республики Казахстан . Ближайшими к месторождению Кенлык населенными пунктами являются станция Жусалы в 100 км к юго-западу, областной центр г. Кызылорда в 180 км к югу. На месторождении имеются грунтовые и полевые дороги с гравийно-песчанистым покрытием. Ближайшая железная дорога проходит по линии Аральск-Кызылорда. По этой же линии проходит автомобильная дорога республиканского значения.

Автомобильной дорогой с твёрдым покрытием является трасса Кызылорда-Кумколь. Расстояние от участка месторождения до трассы – 45 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Цель работы – проектирование рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН, проведение технико-экономического анализа вариантов разработки, обоснование оптимального варианта разработки месторождения с учетом новых геолого-промысловых данных, полученных за период реализации «Проекта промышленной разработки месторождения Кенлык по состоянию на 01.01.2017 г.», а также с учетом включения в рамках данного проекта мероприятий по доразведке по новым обнаруженным залежам углеводородов в отложениях верхнего неокома нижнего мела (продуктивные горизонты М-0-1, М-0-2 и М-0-3) на основе «Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа месторождения Кенлык по продуктивным верхне-неокомским горизонтам K1nc2 по состоянию изученности на 01.07.2020 г.» (Протокол ГКЗ РК №2322-21-П от 17.06.2021 г.). Разработка месторождения предусматривает строительство 45 добывающих скважин: 2022, 2026, 2027, 2028 годы – по 5 скв, 2023 год – 7 скв, 2024, 2025, 2029 годы - по 6 скв., обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья. Количество добываемой нефти и газа в период разработки месторождения Добыча нефти составит: на 2022 г. - 209,0 тыс. т, 2023 г. - 226,2 тыс. т, 2024 г. - 244,6 тыс. т, 2025 г. - 260,1 тыс. т. Добыча свободного газа составит: на 2022 г.- 13,9 млн. м3, 2023 г. - 15,0 млн. м3, 2024 г.- 16,2 млн. м3, 2025 г. - 17,2 млн. м3. Добыча нефтяного газа составит: на 2022 г. - 38,1 млн. м3, 2023 г. - 41,2 млн. м3, 2024 г.- 44,5 млн. м3, 2025 г.- 47,4 млн. м3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: • Направление Ø426.0 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор, и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья . • Кондуктор Ø324.0 мм устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. • Промежуточная колонна Ø244.5 мм устанавливается для перекрытия водоносных пластов, для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье устанавливается ПВО. Цементируется до устья. • Эксплуатационная колонна Ø168.3 мм х 1700 м устанавливается для разобщения пластов и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья . Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Система сбора и подготовки продукции скважин. Для сбора транспорта и подготовки углеводородного сырья на месторождении существует единая система сбора продукции скважин. Газожидкостная смесь, поступающая на ЦППН через манифольдные линии с ГУ-1 и ГУ-2, проходит через КДФТ (концевой делитель фазный трубный), где происходит сепарация с очисткой от примесей, отделением воды и газа. Далее подробно в Приложении..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации проекта – 2022-2080 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. Площадь горного отвода – 105,86 (сто пять целых восемьдесят шесть сотых) кв.км. Глубина разработки – минус 1496 м. Контракт № 3460 от «08» декабря 2009 г. Вид недропользования – добыча углеводородного сырья. Срок действия Контракта истекает 08.12.2033 г.;

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 Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Источником хозяйственно-бытового водоснабжения вахтового посёлка месторождения Кенлык является артезианская скважина №0638. Предприятие имеет разрешение на специальное водопользование подземными водами РК №8-74/1072 от 12.12.2017 г. по 30.10.2022 г. Суточный разрешённый дебит по скважине – 180 м³/сутки. Годовой разрешённый дебит по скважине составляет 65700 м³. Для технического водоснабжения нефтепромысла Кенлык в октябре 2007 года была пробурена одна разведочно-эксплуатационная скважина №1198 глубиной 200 м, в 2012 году пробурена вторая скважина №1199 глубиной 200 м. Водоборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Источником хозяйственно-бытового водоснабжения вахтового посёлка месторождения Кенлык является артезианская скважина №0638. Предприятие имеет разрешение на специальное водопользование подземными водами РК №8-74/1072 от 12.12.2017 г. по 30.10.2022 г. Суточный разрешённый дебит по скважине – 180 м³/сутки. Годовой разрешённый дебит по скважине составляет 65700 м³. Для технического водоснабжения нефтепромысла Кенлык в октябре 2007 года была пробурена одна разведочно-эксплуатационная скважина №1198 глубиной 200 м, в 2012 году пробурена вторая скважина №1199 глубиной 200 м. Водоборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

объёмов потребления воды Объём водопотребления при строительстве 1 скважины составляет - 2243,38 м³, на 45 скважин - 100952,1 м³. Объём водопотребления в процессе строительства системы сбора углеводородного сырья составляет – 934,4 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Объём водопотребления при строительстве 1 скважины составляет - 2243,38 м³, на 45 скважин - 100952,1 м³. Объём водопотребления в процессе строительства системы сбора углеводородного сырья составляет – 934,4 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 3460 от «08» декабря 2009 г. Вид недропользования – добыча углеводородного сырья. Срок действия Контракта истекает 08.12.2033 г. Площадь горного отвода составляет – 105,86 км². Подробно в Приложении.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объёмов 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, объёмов и сроков

использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства системы сбора.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Предварительный суммарный выброс при строительстве 1 скважины составит - 43,314675 т, при строительстве 45 скважин - 1949,160375 т. Предварительный суммарный выброс при строительстве системы сбора составит: 40,481878 тонн. Предварительный суммарный выброс при эксплуатации вновь пробуренных скважин составит: 0,877209 тонн. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)..

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 Буровые сточные воды вывозятся на собственный участок переработки временного хранения отходов на месторождении Кенлык, где проходят отстаивание в прудах-накопителях перед очисткой на установке ГДС. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык. Разрешения на сбросы у предприятия имеются..

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 Предварительный перечень отходов в процессе строительства 45 скважин составит: 27476,96 т отходов, в том числе - отходы бурения – 26771,04 т, использованная тара – 110,7 т, огарки сварочных электродов – 0,135 т, промасленная ветошь – 17,1т, отходы соляно-кислотной обработки 302,4 т, отработанные масла – 137,7 т, металлолом – 112,5 т, коммунальные отходы – 25,38 т. Коммунальные отходы относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией кроме нефтяных и буровых отходов. Нефтяные и буровые отходы вывозятся на собственный участок переработки временного хранения отходов на месторождении Кенлык. Предварительный перечень отходов при строительстве системы сбора составит: 17,412 тонн, в том числе - использованная тара ЛКМ – 0,495 т, огарки сварочных электродов – 0,055 т, промасленная ветошь – 0,762 т, строительные отходы – 0,7 т, металлолом – 0,4 т, коммунальные отходы – 15,0 т. Коммунальные отходы относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит 3,686 тонн, из них промасленная ветошь – 0,686 т, коммунальные отходы – 3,0 т..

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..

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) Экологический производственный мониторинг в 2022 году на месторождении Кенлык проводит ТОО «Орда-Экомониторинг». Согласно Программе Производственного экологического контроля, на 2022 год в приземном слое воздуха на месторождение принято контролировать содержание диоксида серы (SO₂), диоксида азота (NO₂), оксида углерода (CO), оксида азота (NO), нефтяных углеводородов и сажи. Лаборатория оснащена хемилюминесцентным газоанализатором ГАНК-4, предназначенного для измерения концентрации диоксида серы (SO₂), углеводородов, оксид углерода (CO), оксида и диоксида азота (NO₂) на постах по атмосферному воздуху. Метеонаблюдения включали: измерение температуры воздуха, направление и скорость ветра, влажность, атмосферные явления. Метеоданные измеряли с помощью полевой портативной метеостанции. Проведенные наблюдения за качественными показателями атмосферного воздуха на территории месторождения Кенлык показали, что приземные концентрации вредных веществ в атмосфере в I квартале 2022 года не превышали установленных санитарных нормативов. В соответствии с разработанным порядком проведения мониторинговых исследований в 3 квартале 2021 года, специалистами ТОО «Цитрин» были отобраны пробы грунта на 4 стационарных экологических площадках. Отбор проб на площадках проводился с поверхности из слоя 0-10 см, методом конверта в равных количествах готовилась объединенная проба почвы с сопроводительным талоном, по методикам, описанным в Методических рекомендациях по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию (ПР РК 52.5.06-03. Астана. 2003). Анализ проб выполнен в аккредитованной лаборатории ТОО «Научный Аналитический Центр». Мониторинг сточных вод проводится последующим загрязняющим веществам: взвешенные вещества, БПК₅, хлориды, сульфаты, азот аммиака, нитриты, нитраты, нефтепродукты, СПАВ, фосфаты. Результаты химических анализов показали, что концентрации компонентов не превышают нормативы ПДС.

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, 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. Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противоаварийного давления на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд

мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Прилож..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектом предусматривается 3 варианта разработки месторождения. Вариант 1 – планируется бурение 24-х добывающих скважин, перевод под нагнетание 10-ти скважин. Вариант 2 – отличается от 1 варианта более плотной сеткой добывающих и нагнетательных скважин, планируется бурение и ввод 45-ти добывающих скважин, перевод под нагнетание 13-ти скважин. Вариант 3 – отличается от 2 варианта более плотной сеткой добывающих скважин, предусмотрено бурение 45-ти добывающих нефтяных скважин, перевод под нагнетание 15-ти скважин. Рекомендован 3-й вариант, который обеспечивает более высокую величину экономической эффективности при высоких капитальных вложениях по сравнению с остальными вариантами..

- 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):
Мамбетияров М.

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



