

KZ26RYS01576541

06.02.2026 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, ОТПАРСКИЙ 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) Намечаемой деятельностью предусматривается разработки месторождения Калжан. В рекомендуемом варианте разработки 3 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 11 добывающих скважин и 4 оценочных скважин из бурения и вводом из консервации 9 скважин. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. .

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) Ранее, 09.12.2022 года, было получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Калжан (по состоянию на 01.07.2022 г.)» № KZ71VVX00175272. В 2023 году в Центральную комиссию по разведке и разработке месторождений Министерства энергетики Республики Казахстан (ЦКРР МЭ РК) был представлен «Проект разработки месторождения Калжан» (по состоянию на 01.07.2022 г.), разработанный ТОО «Ast Nedra». По результатам рассмотрения, согласно протоколу ЦКРР МЭ РК № 38/2 от 16.03.2023 года, в согласовании проекта было отказано по следующим основаниям: проект разработан на основе данных одной скважины; расчёты показателей разработки (темпы и объемы отбора, текущий отбор и др.) признаны некорректными; месторождение не обустроено; рекомендовано отказать в согласовании проекта. Недропользователь, с учетом предыдущих замечаний, обновил технологические показатели и представляет на рассмотрение данный «Проект разработки месторождения Калжан», по состоянию на 01.01.2026 г. В соответствии с пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, в рамках настоящего проекта отсутствуют существенные изменения деятельности, поскольку не предусматривается увеличение

объемов производства, использования природных ресурсов, площади нарушаемых земель, ухудшение показателей эмиссий и увеличение объемов образуемых отходов. Все проектные решения реализуются в пределах ранее согласованных параметров.;

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, 12.10.2022 года, было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ13VWF00077912. В рекомендуемом варианте разработки №3 предусматривалась эксплуатация месторождения существующими скважинами, бурение 11 добывающих и 4 оценочных скважин, а также ввод из консервации 9 скважин, остаются без изменения. Изменением в представленном проекте является обновление технологических показателей в сторону их снижения. Так, в ранее согласованном проекте максимальный объем добычи углеводородов в 2026 году составлял 36,66 тыс. т/год, а газовый фактор — 89,8 м³/т. В настоящем проекте максимальный объем добычи нефти в 2031 году составит 30,422 тыс. тонн, что ниже ранее утвержденных показателей. В связи с этим увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ и образования отходов не предусматривается. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год проект планируется направить на государственную экспертизу базовых проектных документов. В соответствии с пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, в рамках настоящего проекта отсутствуют существенные изменения деятельности, поскольку не предусматривается увеличение объемов производства, использования природных ресурсов, площади нарушаемых земель, ухудшение показателей эмиссий и увеличение объемов образуемых отходов. Все проектные решения реализуются в пределах ранее согласованных параметров..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь Калжан в административном отношении находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 100 км). На расстоянии 40 км к востоку находится газонефтяное месторождение Кумколь. Асфальтированные дороги в пределах площади отсутствуют, дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в период дождливых зимнего и весеннего сезонов. В географическом отношении площадь расположена в южной части Торгайской низменности, в западной части Аксайской горстантиклинали. Климат резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха в летний период достигает +45°C, а зимой снижается до -40°C. Среднегодовое количество осадков незначительно и приходится на зимне-весенний период. Для района характерны сильные ветры западного и юго-западного направления летом, а в остальное время года северного и северо-восточного направления. Животный и растительный мир типичный для пустынь и полупустынь. Гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Обеспечение водоснабжением осуществляется из артезианских скважин, которые имеют дебиты от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют, связь поддерживается рациями..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В проекте исходя из геологических запасов, для каждого рассмотрены следующие 4 варианта разработки. Для I объекта, рассмотрен один вариант(базовый) разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, и где пробурена единственная скважина К-16. Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-16. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме. Для II объекта, рассмотрены 4 варианта разработки. Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважины (К-10, К-12) в 2026 году. Общее количество действующих добывающих скважин составит 2 единиц. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме. Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуривание по равномерной квадратной сетке с расстоянием между скважинами 400х400 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважины в 2026 году, а также бурение 1

добывающей скважины (К-32) в 2028 году. Общее количество добывающих скважин составит 3 единиц. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единиц, из них 1 скважина (К-12) в 2029 году переводится под закачку воды. Вариант 4. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 3 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважин, а также бурение 2 проектно-добывающих скважин (К-32, К-37) в 2028 году. При этом общее количество скважин, составляет 4 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды (К-12) в 2029 году. Для III объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году. Для IV объекта, рассмотрены 4 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, с учетом фактических данных. Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину. Общее количество скважин, составит одну единицу (К-14) в 2026 году. Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуривание по равномерной квадратной сетке с расстоянием между скважинами 400х400 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину (К-14) в 2026 году, а также бурение 2 новых добывающих скважин (К-33, К-34) в 2029 и 2030 году соответственно. Общее количество скважин составит 3 добывающие скважины. Вариант 3. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 2 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину (К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин (К-33, К-34, К-35). При этом общее количество добывающих скважин, составляет 4 единицы, из них 1 скважина (К-14) переводится под закачку воды в 2033 году. Вариант 4. По фонду скважин аналогичен третьему варианту, отличие в применении методов увеличения нефтеотдачи, таких как СКО и ГРП в скважинах. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину (К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин (К-33, К-34, К-35). При этом общее количество скважин, составляет 4 единицы, из них 1 скважина переводится под закачку воды (К-14) в 2033 году. Запланированы 2 скважино-операции по ГРП в 2027 и 2029 годах соответственно, и 2 скважино-операции в 2028 и 2030 году соответственно. Для V объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рекомендуемом варианте разработки 3: Для I объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, и где пробурена единственная скважина К-16. Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-16. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единицы, из них 1 скважина (К-12) в 2029 году переводится под закачку воды. Для III объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году. Для III объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 2 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину (К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин (К-33, К-34, К-35). При этом общее количество добывающих скважин, составляет 4 единицы, из них 1 скважина (К-14) переводится под закачку воды в 2033 году. Для V объекта, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации добывающей скважины К-3 в 2026 году. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуривание по равномерной квадратной сетке с расстоянием между скважинами 400х400 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающую скважину (К-1) в 2026 году, а также бурение 1 добывающей скважины (К-36) в 2031 году. Общее количество добывающих скважин составит 2 единицы. По вводу новых скважин аналогичен второму варианту, предусмотрен перевод скважины К-5 в 2028 году под закачку. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового

давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и во втором варианте, составляет 5 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды. Также предлагается провести ГТМ в новых скважинах – гидроразрыв пласта, соляно кислотная обработка, ремонтно-изоляционные работы. ГРП в двух добывающих скважинах в 2027 году и в двух добывающих скважинах в 2029 году. СКО запланировано по одной добывающей скважине в год, в 2028 году, 2030 и 2032 году. По вводу скважин и вывода из консервации аналогичен второму варианту. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважины (К-6), а также бурение 2 добывающих скважин (К-30 и К-31) в 2027 году. В 2029 году предусмотрен перевод скважины К-6 под ППД Вариант III (рекомендуемый) = I объект (базовый вариант) + II объект (третий вариант) + III объект (базовый вариант) + IV (третий вариант) + V объект (базовый вариант) + VI (второй вариант) + VII (третий вариант) + VIII объект (третий вариант). То есть, в рекомендуемом варианте разработки 3 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 11 добывающих скважин (скважин №№ К-26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36) и 4 оценочных скважин ((№№ 37, 38, 39, 40) из бурения и вводом из консервации 9 скважин (скв. №№ К-1, 3, 5, 6, 10, 12, 14, 16, 17). В рамках данного документа сырой газ полностью используется на собственные нужды в печах подогрева ПП-0,63, в количестве 4 единиц, из них 3 единицы основные и одна резервная..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рентабельный период по 3 варианту составил: – 2026-2056 гг..

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 Недропользователем месторождения Калжан является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5189-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. Участок недр месторождения Калжан расположен в Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь участка недр составляет 158,74 кв.км. Глубина участка недр – до минус 3295,7м. Срок реализации проекта - 2026-2056 гг.;

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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. 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. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хоз-бытовых нужд будет осуществляться от артезианской самоизливающейся скважины. Водозабор расположен на контрактной территории ТОО «Саутс Ойл» на месторождении Кенлык. Скважина №0638 эксплуатирует подземные воды верхнемеловых туронских отложений месторождения Кенлык в пределах Кызылкумского артезианского бассейна. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения: при строительстве 1-ой скважины глубиной 2000 м составляет - 3562,4 м3, для скважины глубиной 3500 м - 7470,95м3; при расконсервации 1 скважины - 214, 72 м3; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м3.;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Калжан является ТОО «САУТС-ОЙЛ», согласно Контракту №5189-УВС от 15.03.2023г на добычу углеводородного сырья. Участок недр месторождения Калжан расположен в Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь участка недр составляет 158,74 кв.км. Глубина участка недр – до минус 3295,7м. . Срок реализации проекта - 2026-2056 гг.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для пустынь и полупустынь. Ландшафтное значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежевника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синузия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*), образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с полынями (*Artemisia turanica*, *A. terrae-albae*), кейреуком (*Salsola orientalis*) на серо-бурых нормальных и малоразвитых почвах, биюргуном (*Anabasis salsa*) на солонцах и псаммофитными видами на песках. Формация биюргуна (*Anabasis salsa*) так же обладает широкой экологической амплитудой и распространена повсеместно по склонам чинков и делювиально-пролювиальным равнинам на солонцах пустынных, солончаках, серо-бурых эродированных и такыровидных почвах. По водораздельным поверхностям биюргунники имеют подчиненное значение и приурочены к пониженным формам рельефа на солонцах пустынных;

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

объемов пользования животным миром Животный типичный для пустынь и полупустынь. Животный мир сравнительно небогат и представлен в основном грызунами и пресмыкающимися. Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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) При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины глубиной 2000 м составит – 26.90133541 г/сек и 55,4605901753 т/период. Для скважины глубиной 3500 м – 30.20144321 г/сек 111,94530375 т/период. При расконсервации 1 скважины ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составят – 0.96564239 г/сек и 3.7985366406 т/период. При СМР, бурении, испытании и расконсервации: 151,120337 тонн. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи – 57,0176569983 г/сек и 538,7259648 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4 (на период эксплуатации): Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, 1,3-Дихлор-1,3,5-триазин-2,4,6(1H,3H,5H) трион натрия 0,0000038 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс 118,521796 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 115,856606 т/год, Углерод 22,10488512 т/год, Сера диоксид 3 класс 23,9446246 т/год, Сероводород 2 класс 0,018231964 т/год, Углерод оксид 4 класс 20,3917 т/год, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000375 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 55,04792258 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 110,1549145 т/год, Пентилены (460) 4 класс 0,000908 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,107184025 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-3 класс 0,033530198 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,125785345 т/год, Этилбензол (675) 3 класс 0,00002178 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 2,6056E-06 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,02400903 т/год, Бензин (60) 4 класс 0,2401 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 72,14745424 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр 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 На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности 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 В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины (2000м) составит: буровой шлам-308,24 тонн; ОБР - 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,229; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Исползованная тара -1,5тонн. Для скважин глубиной 3500 м составит: буровой шлам-543,025 тонн; ОБР - 463,716 тонн; Отработанное масло-108,605 тонн; ТБО- 5,449; Металлолом -2,25 тонн; Огарки использованных электродов -0,0763 тонн; Пустая бочкотара -1,2 тонн ; Исползованная тара -2,5тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Исползованная тара-0,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0, 0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 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 или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные

отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

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. Недр: 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 перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых 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) (документы, подтверждающие невозможность достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют).

- 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):
Жумашов Н.*

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

