

KZ32RYS01724649

13.05.2026 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 Мунайтпасов, 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 – Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный. В рекомендуемом варианте разработки 2 предусматривается проведение РИР по скважинам №№ 18, 19, 20 и 22 в 2025 г., а также ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда добывающей скважины № 21 в 2026 г. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) В 2025 г выполнен «Анализ разработки месторождения Акшабулак Восточный» (Протокол ЦКРР РК №63/7 от 19.06.2025г), в рамках которого скорректированы прогнозные технологические показатели разработки на 2025-2027 гг. Существенных изменений в виде деятельности или по проектным решением (показанием газового фактора, дебита нефти) не ожидаются. 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. ;

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) Отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения (Рис. 2.1). Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Наибольшие высотные отметки (+110+150 м) В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха + 40 – +45оС, суточные колебания температуры достигают 23 оС, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45оС. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В период 2026 г. по 2034 г. ввод новых скважин из бурения не планируется. В период с 2026 по 2034 годы количество скважин, добывающего фонда будет составлять от 4 до 5 ед. т.е. ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда добывающей скважины № 21 в 2026 г.; Средний дебит жидкости варьируется в диапазоне 99,6-137,8 т/сут при увеличении обводненности с 95,0% до 97,6%. Добыча нефти ведется из горизонта Ю-III. При механизированной эксплуатации скважины эксплуатируются при помощи электроцентробежных насосов (ЭЦН). С начала разработки месторождения пробуренный фонд скважин составил– 10 ед. На 01.01.2026г., эксплуатационный фонд скважин выглядит следующим образом: • в фонде добывающих скважин –4 ед. • в фонде нагнетательных скважин – 2 ед. • в фонде контрольных скважин (наблюдательные) –3 ед. • в фонде водозаборных скважин – 1 ед. (№2655 на территории); • в фонде ликвидированных скважин (по геологическим причинам) – 6 ед. По состоянию на 01.01.26 г фонд добывающих скважин составляет 4 ед.: 18, 19, 20, 22. Согласно рекомендуемому варианту разработки, в 2026 году по контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» ввод из наблюдательного фонда скважины №21. В настоящее время на месторождении Акшабулак Восточный территории компании ТОО «САУТС-ОЙЛ» обустроены все скважины добывающего, наблюдательного и фонда в консервации. Принципиальная блок схема Установки предварительного сброса воды (УПСВ) Акшабулак Восточный представлена на рисунке 6.3.4. Установка предварительного сброса воды предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Акшабулак Восточный и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти резервуары для временного хранения нефти с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р «Кенлык». На площадке УПСВ-Акш. установлены следующие сооружения и оборудование: • АГЗУ “Спутник” на 8 скважин; • Площадка слива с автоцистерн; • Площадка налива в автоцистерны; • Насосная станция приема и налива автоцистерн; • Отстойник с разделом фаз типа ОГН-63-10-09; • Резервуары пластовой воды 2 шт. по V=100 м3; • Резервуары хранения нефти 2 шт. по V=75 м3; • Площадка блока дозирования химреагентов; • Площадка емкости дренажной подземной V=25 м3; • Площадка под блок фильтров и учета воды; • Блок бустерных насосов; • Блок высоконапорных нагнетательных насосов; • Паровой котел E2,5/09Г; • Факельная система; • ДЭС; • ШСУ. Установка предварительного сброса воды предназначена для предварительного обезвоживания нефти, поступающей от скважин, а также для замера количества нефти, газа и воды. Газожидкостная смесь проходит через «Теплообменник», где подогревается до 45-55°С, поступает в сепаратор НГС, где разделяется на две фазы жидкость – газ. Попутный нефтяной газ, полученный в процессе нефтегазовой сепарации, используется на собственные нужды для топлива парового котла E-2,5/09Г для нагрева теплоносителя в «Теплообменнике», аварийный сброс газа осуществляется через факельную систему. Жидкость поступает в отстойник раздела фаз с нефтеуловителем, где окончательно разделяется на нефть с остаточной обводненностью до 1-5% и воду с остаточным содержанием нефти и механических примесей не более 30-40 мг/л. Для лучшего обезвоживания нефти перед УПСВ в трубопровод жидкости подается деэмульгатор от блока дозирования химреагента. Отстоявшаяся нефть из отстойника раздела фаз под давлением поступает в резервуары для хранения нефти. Резервуар для хранения нефти предназначен для приёма, отстоя и с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р

«Кенлык». Вода из отстойника поступает в резервуары для хранения пластовой воды. Резервуар пластовой воды предназначен для приёма, отстоя и выдачи пластовой воды. Для снижения коррозионного воздействия пластовой воды на материал трубопроводов и оборудования, а также для предотвращения накипобразования в трубопровод подачи пластовой воды дозируется Ингибитор коррозии.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработка залежей в пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл» предусматривается реализация закачкой воды через 2 нагнетательные скважины. Объект I (контрактная территория СО): В дополнении к действующим 4 добывающим скважинам планируется ввод из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г, закачка воды будет осуществляться через 2 нагнетательные скважины. • Максимальная добыча нефти 5,4 тыс. т ожидается в 2026г. • Добыча нефти за проектно-рентабельный период – 33,5 тыс.т; • Накопленная добыча нефти с начала разработки – 412,0 тыс.т; • Добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 990,5 тыс.т; • Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 4181,9 тыс.т; • Закачка за проектно-рентабельный период – 755,5 тыс.т; • Накопленная закачка с начала разработки – 2165,9 тыс.т; • Конечная обводненность – 97,6%; • КИН – 0,333 доли ед. Добыча нефти ведется на контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» из горизонта Ю-III. При механизированной эксплуатации скважины эксплуатируются при помощи электроцентробежных насосов (ЭЦН). С начала разработки месторождения пробуренный фонд скважин составил– 10 ед. На 01.01.2026г., эксплуатационный фонд скважин выглядит следующим образом: • в фонде добывающих скважин – 10 ед.; • в фонде нагнетательных скважин – 2 ед.; • в фонде контрольных скважин (наблюдательные) – 3 ед. • в фонде водозаборных скважин – 1 ед.; в фонде ликвидированных скважин (по геологическим причинам) – 6 ед., .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный срок разработки составит 9 лет, т.е. с 2026 год до 2034 года включительно. .

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 Горный отвод на право пользования недрами, площадь отвода – 3,184 кв. км, Контракт № 668-УВС от 10 мая 2001 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 Водоохранные 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 хозяйственно–бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование KZ54VTE000314761 Серия №7-249/1072 от 19.06.2025 год, срок действия разрешения до 19.05.2030 г.);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение для хозяйственно–бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак, питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Объем потребления воды для хозяйственно– бытовых нужд составляют – 8000,

00 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно-бытовые и питьевых нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Горный отвод на право пользования недрами, площадь отвода – 3,184 кв. км, Контракт № 668-УВС от 10 мая 2001 года. Координаты: вд, 1)46°02'26" сш, 65°46'52" вд, 2)46°02'32" сш, 65°46'54" вд, 3)46°02'24" сш, 65°47'07,00" вд, 4)46°02'11" сш, 65°47'12,00" вд, 5) 46°01'49" сш, 65°47'12,00" вд, 6)46°01'21" сш, 65°47'31,00" вд, 7)46°01'06" сш, 65°47'42,00" вд, 8) 46°00'26" сш, 65°47'38,00" вд, 9)46°00'13" сш, 65°46'25,00" вд, 10)46°00'13" сш, 65°46'50,00";

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 Растительный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период с 2026 по 2034 гг. необходимые 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 Отсутствует..

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 добычи углеводородного сырья составит – 51,16737 т/год 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), (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Алканы C12 -19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 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). Действующий 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. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков

проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык (Экологическое разрешение на воздействие № KZ22VCZ 14622454 от 30.12.2025 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 загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык (Экологическое разрешение на воздействие № KZ22VCZ14622454 от 30.12.2025 г.).

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 м/р Акшабулак Восточный образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе намечаемой деятельности: 10,527 тонн, в том числе: Упаковочные материалы- 0,36 тн/год; Макулатура- 0,036 тн/год; Смешанные ком. отходы (ТБО)-7,20 тн/год; Медицинские отходы-0,016 тн/год; Исползованные шины-0,94776 тн/год; Огарки сварочных электродов-0,009 тн/год; Отработанные масляные фильтры-0,00036 тн/год; Отработанные масла-1,7007 тн/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы-0,0094387 тн/год; Оргтехника-0,01 тн/год; Отработанные аккумуляторы-0,22995 тн/год; Промасленная ветошь-0,008255 тн/год; 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 ежегодно будут заключены. 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 Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Недра пользователь ежегодно получает необходимые экологические разрешения для производственных работ на м/р Акшабулак Восточный. Последнее экологическое разрешение на воздействие было получено от 26.12.2025 г. KZ20VCZ 14622393 на 2026 г..

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) Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе. В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный

засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха + 40 – +45оС, суточные колебания температуры достигают 23оС, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45оС. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Необходимость проведения 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. 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. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. При проведении добычи углеводородного сырья на период проект разработки, 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..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении добычи углеводородного сырья на период проект разработки, 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. 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 противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Рентабельный период составил: 1 вариант - 2026- 2034 гг. 2 вариант – 2026 - 2034 гг. Объем необходимых инвестиций при расчете за рентабельный период составляет: 1 вариант – 0.0 млн. тенге. 2 вариант – 2,3 млн. тенге. Месторождение находится на поздней стадии разработки и не требует капитальных вложений. По второму капитальные затраты предусмотрены на проведение ГТМ. Первый вариант не предусматривает ГТМ. Суммарные эксплуатационные затраты за рентабельный период составляют: 1 вариант – 3569,9 млн. тенге. 2 вариант – 3736,7 млн. тенге. Накопленные дисконтированные поступления Государства за рентабельный период составляют: 1 вариант – 865,3 млн. тенге. 2 вариант – 931,7 млн. тенге. Накопленный дисконтированный поток наличности (Чистая приведенная стоимость) за рентабельный период, при ставке дисконта 10% имеет следующую величину: 1 вариант – 1020,6 млн. тенге. 2 вариант – 1308,6 млн. тенге. Максимальный ЧПС достигается по второму варианту. Таким образом, рентабельным является второй вариант с максимальным ЧПС недр пользователя. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Сейтжанов С.

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

