

KZ13RYS01790563

22.06.2026 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 "ARK Petroleum", 050012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, Проспект Сейфуллина, дом № 498, 230640023433, АСЫЛХАН ЖАНТОРЕ АСАНБЕКҰЛЫ, +77015034180, arkpetroleum2024@gmail.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: Проект разработки месторождения Шалва. Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 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». Согласно технологических показателей разработки месторождения Шалва добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, газа - 500000 м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Отсутствует.;

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) Скрининг ранее не проводился на проект разработки месторождения Шалва..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Шалва находится на территории Мангистауского района Мангистауской области. Площадь работ расположена в 20 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 75 км от г. Жанаозен и в 90 км от областного центра – г. Актау. В г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод «Жанаозен-Актау». Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод «Узень-Самара», к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. Район работ связан с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Асфальтированные дороги «Актау-

Жетыбай-Жанаозен» и «Жетыбай-Шетпе» проходят в непосредственной близости от района работ. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Описание проектных решений и технологических показателей по рекомендуемому варианту 2 м/р Шалва. Дебит нефти и газа: в 2026 году - по нефти 9300 т/год, по газу 219442 м³/год, в 2027 году - по нефти 9500 т/год, по газу 223250 м³/год, в 2028 году - по нефти 9500 т/год, по газу 223488 м³/год и в 2031 году при максимальной добыче - по нефти 43600 т/год, по газу 1025000 м³/год. Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Шалва. Вариант 1 (базовый). В рассматриваемом варианте разработки выделенный эксплуатационный объект планируется эксплуатировать на естественном режиме истощения пластовой энергии, за счет проявления упругих свойств пород-коллекторов и насыщающих их жидкостей, без организации поддержания пластового давления. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 27 лет (2026-2052 гг.); - продолжение эксплуатации существующих скважин – 3 ед.; - ввод существующей скважины из испытания других объектов – 1 ед.; - ввод проектных вертикальных добывающих скважин из бурения – 3 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - фонд добывающих скважин – 7 ед. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработки выделенный эксплуатационный объект планируется эксплуатировать с организацией поддержания пластового давления, путем внутриконтурного избирательного заводнения. Режим работы залежей – искусственный водонапорный режим. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 41 год (2026-2066 гг.); - проектный стабильный уровень добычи нефти достигается в 2031-2035 гг. и составляет в среднем 43,1 тыс. т; - проектная максимальная добыча жидкости составляет 211,1 тыс. т и достигается в 2039 г. - продолжение эксплуатации существующих скважин – 3 ед.; - ввод существующей скважины из испытания других объектов – 1 ед.; - ввод проектных вертикальных добывающих скважин из бурения – 6 ед.; - перевод существующих добывающих скважин в нагнетательный фонд – 3 ед.; - темп бурения – 1-2 скв./год; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 3 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 707,0 тыс. т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.04.2026 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,359 д.ед., при этом достигается среднегодовая обводненность 96,2 %. Вариант 3 (альтернативный). В рассматриваемом варианте разработки выделенный эксплуатационный объект планируется эксплуатировать с организацией поддержания пластового давления, путем внутриконтурного избирательного заводнения. Режим работы залежей – искусственный водонапорный режим. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 35 лет (2026-2060 гг.); - продолжение эксплуатации существующих скважин – 3 ед.; - ввод существующей скважины из испытания других объектов – 1 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 4 ед., из них: 2 ед. с горизонтальным профилем и 2 ед. – вертикальным; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 2 ед. Как показали результаты технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки, вариант 2 характеризуется наилучшими показателями разработки и предлагается для внедрения на месторождении Шалва. Нефть характеризуется повышенной плотностью 0,8665 г/см³, которая превышает плотность юрского горизонта и характеризуется как «тяжелая». По содержанию парафина, серы и асфальто-смолистых веществ, практически идентична нефти юрского горизонта. Плотность газа составляет в среднем 0,746 кг/м³. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,666 д.ед. Предполагаемые размеры – Площадь Участка недр (геологического отвода) составляет 112,12 кв.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 2 (рекомендуемый). С учетом расширения мощностей месторождения, разбуривания скважин и увеличения отборов в период промышленной разработки, рассмотрено расширение наземной инфраструктуры, с использованием существующего оборудования, с целью оптимизации затрат. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 9 скважин. В период разработки предусматривается перевод добывающих скважин на механизированную добычу. На устье скважин предусматриваются устьевые нагреватели УН-0,2М3.

Нефтегазовая смесь по выкидным линиям направляется на установку подготовки нефти (УПН). Все выкидные линии подключаются на блок гребенки (манифольд). Система сбора продукции скважины включает основные компоненты: - устьевой нагреватель (на скважинах) типа УН-0,2МЗ – 9ед. - блок-гребенки на 9 добывающих скважин – 1 ед. - замерной сепаратор объемом 6,3мЗ –1 ед; - сепаратор нефтегазовый горизонтальный объемом 12,5мЗ – 1 ед; - сепаратор газовый ГС объемом 0,8мЗ – 1 ед; - устьевые нагреватели УН-0,2МЗ, установленные на УПН – 3 ед; - отстойник/резервуар нефти объемом 75мЗ – 4 ед; - резервуары пластовой воды типа РГС объемом 100мЗ–2 ед; - резервуар вертикальный РВС-400мЗ – 1 ед; - емкость дренажная Д-1 объемом 25,0мЗ с полупогружным насосом НВЕ-50/50 – 1 ед; - емкость дренажная Д-2 объемом 12,5мЗ с полупогружным насосом НВЕ-50/50– 1 ед; - насос откачки нефти К80-50-200Е – 3 ед; - насос подпорный воды НБ-50 – 2 ед; - насос нагнетательный НБ-125 – 2 ед; - блок фильтров воды – 1 ед. - водораспределительный пункт с узлом замера расхода воды высокого давления на 3 нагнетательные скважины – 1 ед. - стояк налива нефти – 1 ед; - стояк налива пластовой воды -1 ед; - факел – 1 ед. ДЭС – 3ед., емкость для хранения масла – 1 ед., емкость для хранения отработанного масла – 1 ед. Вспомогательный работы капитальный ремонт скважин, ПРС и сварочные работы. Объем добываемого сырого газа, технологически неизбежное сжигание сырого газа не предусматривается сжигание на факел, а планируется весь газ использовать на собственные технологические нужды промысла. Мероприятия по доразведке месторождения: в целом по месторождению Шалва доля начальных геологических запасов нефти по предварительно оцененной категории С2 составляет 32,2 % или 985 тыс.т, в том числе: по пачке «А» составляет 88,9 % (или 743 тыс.т) и пачке «Б» – всего 10,9 % (или 242 тыс.т). Учитывая вышеизложенное, задачи доразведки и перевода запасов УВС категории С2 в промышленную категорию С1, в первую очередь, рекомендуется провести по пачке «А», путем опробования интервалов в существующих и/или проектных эксплуатационных скважинах. Для доразведки и перевода запасов УВС категории С2 в промышленную категорию С1в юго-восточной части пачки «Б» рекомендуется заложить одну проектную оценочную скважину. Проектную оценочную скважину SH-P21 (2029 год) рекомендуется заложить в юго-восточном направлении на расстоянии 800 м от существующей опережающей добывающей скважины SH-P13. Проектная глубина – 2400 м. Проектный горизонт – Ю-ХI. Бурение проектируется на 2029 г. и при испытаниях перспективных интервалов в скважинах месторождения Шалва SH-P1, SH-PR2, SH-P15. Ориентировочные объемы сжигания сырого газа при испытаниях на скв. SH-P1 – 3525 мЗ (2027 год), на скв. SH-PR2 – 3525 мЗ (2028 год), на скв. SH-P15 – 3525 мЗ (2029 год), на скв. SH-P21 – 74025 мЗ (2029 год)..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 41год (2026-2066 гг.). Постутилизацию объекта в 2067 год..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. На месторождении отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Проектируемые скважины находятся на суше.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. 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 в период разработки месторождения: по 1 варианту составят – 6699,2 м³/год, по 2 рекомендуемому варианту 9912,5 м³/год, по 3 варианту составят – 7770,3 м³/год. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Шалва планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Шалва является ТОО «ARKPetroleum», в соответствие с Контрактом на разведку № 5256-УВС от «22» августа 2023 г., срок действия которого составляет 3 (три) года и действует до «22» августа 2026 г. Участок недр (Геологический отвод) предоставлен ТОО «ARKPetroleum» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Шалва (регистрационный номер 596 РД-УВ от «28» июля 2023 г.), в пределах блока XXXVII-12-A (частично), В (частично). Площадь Участка недр составляет 112,12 кв. км, глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты точек геологического отвода 1. 43°37'0,00" 52°05'0,00". 2. 43°39'0,00" 52°05'0,00". 3. 43°39'0,00" 52°12'0,00", 4. 43°40'0,00" 52°12'0,00" 5. 43°40'0,00" 52°18'0,00", 6. 43°35'0,00" 52°18'0,00", 7. 43°35'0,00" 52°14'0,00", 8. 43°36'0,00" 52°14'0,00". 9. 43°36'0,00" 52°09'0,00", 10. 43°37'0,00" 52°09'0,00".;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубке или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных

проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – от ДЭС.;

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..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочные максимальные выбросы загрязняющих веществ по всем вариантам разработки месторождения: по 1 варианту составят – 451,453 тонн, по 2 рекомендуемому варианту 723,043 тонн, по 3 варианту составят – 541,983 тонн. По 2-му рекомендуемому варианту разработки месторождения при эксплуатации выбросы загрязняющих веществ составит: в 2026 году – 54,62 т/год или 23,31 г/с, в 2027 году – 54,68 т/год или 23,31 г/с, в 2028 году – 54,68 т/год или 23,31 г/с, в 2031 году (максимальный год по добычи нефти и газа) – 69,16 т/год или 23,67 г/с из них: Железа оксид, Класс опас. 0,004464 т/год (0,001033 г/с), 0143 Марганец и его соединения, Класс опас. 2 0,000126 т/год (0,000029 г/с), Азота диоксид (2 кл.оп.) - 17,820940 т/год (2,148232 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 2,895903 т/год (0,349088 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 1,015982 т/год (0,130069 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 2,388211 т/год (0,304111 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) - 0,005174 т/год (0,001030 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) - 14,290041 т/год (1,717294 г/с), Метан – 1,537506 т/год (0,124988 г/с), Углеводороды C1-C5 – 9,778258 т/год (17,290593 г/с), Углеводороды C6-C10 - 5,215085 т/год (0,552256 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 2,565622 т/год (0,086327 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 2,544429 т/год (0,082246 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 2,554142 т/год (0,084116 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) - 0,000027 т/год (0,000003 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.) - 0,246408 т/год (0,030967 г/с), Масло минеральное нефтяное (- кл.оп.) - 0,350548 т/год (0,011653 г/с), Алканы C12-19 (4 кл.оп.) - 5,944822 т/год (0,760479 г/с). Выбросы при бурении добывающих скважин, от одной скважины составит – 66,090122 г/с или 90,53 т/год, от 6-ти скважин – 543,18 тонн. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опас. 3, 0143 Марганец и его соединения, Класс опас. 2, 0301 Азота диоксид, Класс опас. 2, 0304 Азота оксид, Класс опас. 3, 0328 Углерод, Класс опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый, Класс опас. 3, 0337 Углерод оксид, Класс опас. 4, 0342 Фтористые газ. соединения, Класс опас. 2, 0344 Фториды неорг. плохо растворимые, Класс опас. 2, 0415 C1-C5, Класс опас. -, 0416 C6-C10, Класс опасности -, 0703 Бенз/а/пирен, Класс опас. 1, 1325 Формальдегид, Класс опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опас. -, 2754 Алканы C12-19, Класс опас. 4, 2902 Взвешенные вещества, Класс опас. 3, 2906 Мелиорант, Класс опас. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, Класс опас. 3, 2930 Пыль абразивная, Класс опас. -. По мероприятиям по дорозведки рекомендуется бурение одной оценочной скважины SH-P21 выбросы составят – 68,99821 г/с или 101,787 т/год. В периоде испытаниях перспективных интервалов от 3-х скважин (SH-P1, SH-PR2, SH-P15) выбросы составят – 8,916 т/год, от одной скважины – 2,972 т/год. 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 Сбросы на месторождении Шалва загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на

договорной основе..

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. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объемы образуемых отходов по всем вариантам разработки месторождения: по 1 варианту составят – 3850,797 т/год, по 2 рекомендуемому варианту 6721,265 т/год, по 3 варианту составят – 4807,62 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения: Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 5,3 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Отходы столовой – 2,92 т, 5 класс, Неопасные, код 20 01 08. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,8940 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 3,0 т. 4 класс, Неопасные, код 17 04 07, Отработанное масло - смесь масел, работа дизель – генераторов – 4,2 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*, Отработанные фильтры – масляные фильтры, фильтровальные материалы - 0,103 т, 3 класс. Опасные, код 16 01 07*. Нефтешлам (донные шламы) - 5,03301 т, 3 класс, Опасные, код 05 01 03*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0045 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Медицинские отходы - 0,002 т, 3 класс. Опасные, код 18 01 09*. ВСЕГО - 21,45651 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 скв. (по 2-му рекомендуемому варианту, объемы указаны от одной скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,194 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,447 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 2,0 т. 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,0393 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 944,64724 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*, 01 05 06* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масла и др.) – 1,4935 т, 3 класс, Опасные, код 15 01 10*. ВСЕГО - 956,82254 т/от 1 скв., от 6 скв. – 5740,93524 т. По мероприятиям по дорожке рекомендуется бурение одной оценочной скважины SH-P21, предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления ВСЕГО - 957,26634 т/от 1-ой скв. Количество отходов в периоде испытания перспективных интервалов от 3-х скважин (SH-P1, SH-PR2, SH-P15) – от 1 скв. – 0,5356 т, от 3-х скв. – 1,6068 т.

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 Мангистауской 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) ТОО «ARK Petroleum» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории проектируемого объекта 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. Рекомендуются продолжить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг..

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. Уровень воздействия в период разработки месторождения рассматриваемого проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди 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. Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и 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 и мест расположения объекта) Целью настоящей работы является оценка экономической эффективности 3-х вариантов разработки месторождения, описание по которым представлены в предыдущих главах. Рассмотрены три варианта разработки месторождения Шалва и по результатам технико-экономической их оценки рекомендован к реализации вариант разработки 2, который характеризуется наибольшими дисконтированными поступлениями недропользователю и Государству, а также наилучшими другими показателями по сравнению с другими вариантами..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Асылхан Ж.А.

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

