

KZ48RYS00558712

26.02.2024 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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. ТОО «ARK Petroleum» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождении Шалва. Предприятие относится к 1 категории опасности. Вид намечаемой деятельности - Предусматривается Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан. Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении будет принято по техническим или геологическим причинам, или в период возврата контрактной территории государству..

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) Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан. Объекты недропользования ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился.

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. Объекты на территории месторождения не входят в природоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние от месторождения Шалва до Каспийского моря – от 70 км. 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. В физико-географическом отношении площади расположены в степной части Мангышлака. В орографическом отношении район работ представляет всхолмленное плато, наклоненное к югу. Абсолютные отметки колеблются в пределах «плюс» 180-200 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Снабжение технической водой осуществляется из эксплуатационных водяных скважин месторождения Асар, принадлежащих АО «Мангистаумунайгаз», а пресной водой – автоцистернами с месторождения Жетыбай. В городе Актау имеется морской порт с нефтеналивным причалом, к которому подведен магистральный нефтепровод. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных 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 Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. Предполагаемые размеры территории подлежащие рекультивации нарушенных земель составит 12,84 га. Ликвидируемые объекты: 1. Обустройство устья добывающей скважины (земляная обваловка вокруг скважины, бетонные площадки для техники и трубопроводов, якоря оттяжек) – 5 скв. 2. Выкидные линии Д100мм от добывающих скважин до ГУ - 0,75 км. 3. Газопровод от ГУ до добывающих скважин. - 0,25 км. 4. Линия электропередач ВЛ-6Кв – 3 км. 5. Автомобильная дорога 3 км. 6. Электрическая подстанция КТПН-6/0,4кВ для скважин и ГУ – 4 шт. 7. Групповая Установка – 1 шт. - блочной групповой замерной установке «Спутник-АМ-40-8» - 1 шт. - нефтегазовом сепараторе НГС-II-1,6-2400-1-Иобъемом 12,5м<sup>3</sup> – 1 шт. - емкости хранения нефти РГС-100м<sup>3</sup> – 2 шт. - газовый сепаратор вертикального исполнения ГС1-1,6-800-1 – 1 шт. - насос НБ-50 – 1 шт. - конденсатосборник в количестве 1 шт. и трубный газовый расширитель ТГР-400 – 1 шт. - дренажная емкость 25м<sup>3</sup> – 1 шт. - аварийный факел для сжигания газа 1 шт. - автоналивная эстакада нефти 1 шт. - операторная 1 шт. 8. Вахтовый поселок – 1 шт. Порядок организации работ по ликвидации скважин Предприятие – пользователь недр вправе, на договорной или иной правовой основе, делегировать право подготовки документации и проведения работ по консервации, ликвидации скважины предприятиям, привлекаемым для выполнения подрядных работ, при наличии у предприятий лицензии на соответствующий вид деятельности. Во всех случаях право контроля и ответственность за охрану недр и рациональное использование природных ресурсов остаётся за недропользователем. За основу расчетов по ликвидации скважин должны быть приняты проектные решения по пластовым давлениям, по конструкции скважины и испытанию продуктивных горизонтов. Ликвидация и консервация скважины должны производиться с учетом фактических условий строительства скважин. По результатам геофизических исследований, анализу кернового материала, опробованию интервалов залегания продуктивных горизонтов пластоиспытателем на бурильных трубах в открытом стволе определяется целесообразность спуска эксплуатационной колонны. По этим же критериям определяется целесообразность ликвидации или консервации скважины. Работы по консервации и ликвидации скважины с учетом результатов проверки её технического состояния проводятся по планам изоляционно-ликвидационных работ, обеспечивающим выполнение проектных решений, а также мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Необходимая сумма банковского вклада (Ликвидационного фонда) на период проведения ликвидации последствий деятельности месторождения Шалва, полученная расчетным путем, исходя из существующих рыночных цен на нефтяные

операции и стоимости материалов и услуг в нефтяной отрасли составляет на период 2024-2027 гг. составит 58 125,69 тыс. тенге. Основные работы будут включать в себя: Ликвидация скважин Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; Ликвидация подземных и надземных технологических объектов на месторождении; Рекультивационные работы. Производительность объекта. В целом по месторождению Шалва в период пробной эксплуатации планируется отобрать 29,3 тыс.т нефти, 31,0 тыс.т жидкости и 3,189 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти составит 7,8 %, а обводненность добываемой продукции составит 8,6 %. Коэффициент извлечения нефти достигнет всего 0,024 д.ед. при утвержденной величине 0,313 д.ед. Предполагаемые размеры. Площадь Участка недр составляет 112,12 кв.км, глубина отвода – до кристаллического фундамента..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проводимые виды работ при ликвидации объекта. Основные этапы работ будут включать в себя: - Ликвидация скважин. - Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; - Ликвидация подземных и надземных технологических объектов на месторождении; - Рекультивационные работы. Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении Шалва Компании будет принято по техническим или геологическим причинам или в период возврата контрактной территории государству. За период промышленной разработки месторождения запланировано и завершено строительство следующих основных объектов, сооружений и технологических установок, подлежащих ликвидации: - приустьевая площадка добывающих скважин; - выкидные линии от добывающих скважин; - технологические объекты и установки системы сбора и транспорта газа; - трубопроводные системы; - здания и сооружения; - энергетические сооружения. Порядок проведения ликвидации объектов недропользования. Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. В настоящем проекте рекомендуется устанавливать цементный мост от подошвы продуктивного горизонта до устья скважины. Высота каждого цементного моста должна быть равна мощности пласта плюс 20 м, над кровлей верхнего пласта цементный мост устанавливается на высоту не менее 50 м. Состав цементного раствора для установки ликвидационных мостов подбирается в специальной лаборатории. Тампонажный материал, используемый для установки мостов, должен быть коррозионно стойким и соответствовать требованиям, предусмотренным рабочим проектом на бурение скважины для цементирования обсадных колонн в интервалах пласта. ОЗЦ – ожидание затвердевания цемента – 24 часа. Проверка цементного камня разгрузкой НКТ на 3 – 5 т. Наличие и прочность цементного моста должны быть проверены спуском и разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельную удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того испытывается методом гидравлической опрессовки, пункт 33, согласно «Правилам консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана». При наличии межколонных давлений и межпластовых перетоков, в скважине должны быть проведены ремонтно-восстановительные работы по отдельному плану, до начала проведения изоляционно-ликвидационных работ. Ликвидация скважин с межколонным давлением, за колонными перетоками, грифонами допускается только после их устранения, с оформлением акта выполненных работ и результата исследований по проверке надежности выполненных работ. Отсутствие межколонных перетоков и циркуляции должно быть подтверждено документально. Проводимые работы при рекультивации нарушенных земель. Рекультивация земель - это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. В соответствии с требованиями законодательства рекультивация нарушенных земель должна осуществляться в два последовательных этапа: Технический этап рекультивации Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап). Биологический этап рекультивации После проведения работ по техническому рекультивированию нарушенных земель, по необходимости, проводят комплекс работ по восстановлению почвенного плодородия, возобновлению флоры и фауны на нарушенных землях..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Шалва планируется провести в течение полных 3 (трех) лет – с апреля 2024 г. по март 2027 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании».

Предположительные сроки начала реализации 2028 год. Продолжительность проведения ликвидационных работ на месторождении, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней.

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. Недропользователем месторождения является ТОО «ARKPetroleum» проводит работы на территории Мангистауской области в границах Геологического отвода на месторождения Шалва.;

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. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «ARKPetroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». 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. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды. Качество питьевой воды должно отвечать требованиям ГОСТа «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях должно отвечать требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно – питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждёнными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. При выполнении изоляционно-ликвидационных работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенным трубопроводом. На приготовление буферной жидкости и тампонажного раствора; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста; приготовления глистного раствора и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ( $V=5$  м<sup>3</sup>), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м<sup>3</sup>. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 120 суток. Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения Месторождение. Водопотребление 490,975 м<sup>3</sup>. Водоотведение 25,2 м<sup>3</sup>.;

объемов потребления воды Использование водных ресурсов отсутствует.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Недропользователь – ТОО «ARK

Petroleum», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья Мангистауской области, Республики Казахстан согласно контракта № 5256-УВС от «22» августа 2023 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации. 1. 43° 38' 45,24", 52° 12' 59,25", 2. 43° 38' 59,35", 52° 13' 25,39", 3. 43° 39' 07,13", 52° 14' 34,64", 4. 43° 39' 04,52", 52° 15' 14,63", 5. 43° 38' 14,78", 52° 16' 15,15". 6. 43° 37' 35,24", 52° 16' 27,81", 7. 43° 38' 15,04", 52° 13' 56,8430".;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ на месторождении 49,03 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве 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) Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах 4,871477 г/сек или 4,946457 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,022181 г/с, 0,071374 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000457 г/с, 0,001165 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,434852 г/с, 1,619434 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,230533 г/с, 0,254934 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,092360г/с, 0,098053 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,221664 г/с, 0,245130 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,160874 г/с, 1,323519 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000129 г/с, 0,000093 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,000139 г/с, 0,000100 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды C6-C10 0,002367 г/с, 0,004090т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,000003г/с, 0,000004 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,022167г/с, 0,024512 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12-19 0,550074 г/с, 0,704428 т/

год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,133677 г/с, 0,599621 т/год (Класс опасности 3). 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,1726 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 1,273 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06\* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки , проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,00457 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 8,5787 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Подлежит государственной экспертизе проектных документов..

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 В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке

воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель проекта - разработка проекта ликвидации последствий деятельности недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан. Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении Шалва Компании будет принято по техническим или геологическим причинам или в период возврата контрактной территории государству. Ликвидация последствий деятельности недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК. Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Асылхан Ж.А.

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



