

KZ94RYS00450020

02.10.2023 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:

Актыбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.", 030008, Республика Казахстан, Актыбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 010241001329, ДЖОН ХВАНДО, +7 7132 232828, 8777 506 63 33, 8 702 419 02 46, LYP@ALTIUS.KZ  
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) Проект ликвидации и консервации объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.». Цель работы – обоснование ликвидации и консервации объектов недропользования месторождения Акжар. Ликвидация объектов недропользования будет производиться по следующим направлениям: • физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; • демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы месторождения; • демонтаж нефтесборных и других сооружений, расположенных на территории месторождения; • техническая и биологическая рекультивация земли. Намечаемая деятельность ликвидации и консервации объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» классифицируется согласно п.п. 2.10 п.2 раздел 2 приложению 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VIЗРК (Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования). И входит в «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным». По основному виду деятельности относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

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

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Акжар географически

расположено в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины и приурочено к одноименному соляному куполу. По административному делению входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок Блактыкуль, расположенный в 7 км на север от площади. Ближайшей железнодорожной станцией на линии Актюбинск-Атырау является станция Караулкелды (центр Байганинского района), удаленная на расстоянии 90-100 км к северо-западу от площади. На площади имеется довольно благоустроенный поселок разведчиков. Основной нефтепровод Атырау-Орск проходит в 100 км к северо-западу от месторождения. Со всеми населенными пунктами (Байганин, Кенкияк, Караулкелды) месторождение связано грунтовыми и асфальтированными дорогами. Абсолютные отметки рельефа на площади колеблются в пределах +160 - +230 м, относительное превышение рельефа составляет порядка 60-70 м. К востоку и юго-востоку от площади находится массив песков Муюн – Кум, к югу – пески Букембай. Гидрографическая сеть на площади месторождения отсутствует. Единственной водной артерией в районе является р. Эмба, протекающая к юго-востоку от площади. Расстояние от контрактной территории до р.Эмба составляет 14 км. В климатическом отношении площадь расположена в зоне засушливых степей с резко континентальным климатом. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до – 30-35 °С. В это время дуют сильные ветры, снега выпадает очень мало, но бывают сильные снежные бураны с заносами. В марте снег быстро тает, вода скапливается в балках и оврагах, образуя быстрые потоки. Лето сухое, жаркое, безоблачное, температура поднимается до + 30 - + 40 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 120 – 260 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в первой половине лета. Постоянно дующие в течение года ветры имеют преимущественно северо-восточное и западное направления, средняя их скорость 4-6 м/сек. Для снабжения технической водой имеются естественные водоемы, для питьевых целей – колодцы и скважины, дающие пресную воду из альбских и верхнемеловых отложений. Среди полезных ископаемых следует отметить сеноманские глины, которые можно использовать для приготовления буровых растворов (балка Акжарсай и другие места) и строительных материалов (пески, суглинки, очень крепкие песчаники)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Ликвидация объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» на месторождении Акжар будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы месторождения; демонтаж нефтесборных и других сооружений, расположенных на территории месторождения; техническая и биологическая рекультивация земли. Фонд скважин на 01.09.2023 г.: Эксплуатационный фонд – 248, Нагнетательный фонд-25, В консервации-3, В ликвидации-25, Наблюдательный фонд-7, Водозаборный фонд – 2. Предварительный расчёт размера суммы на ликвидацию объектов недропользования АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» по региону и составляет: Рекультивация нарушенных земель добывающих скважин; Рекультивация нарушенных земель выкидных линий; Рекультивация нарушенных земель установки по переработке нефти (УПН); Ликвидация скважин 310 единиц; Демонтажные работы трубопроводов 248 действующих скважин; Демонтажные работы УПН; Демонтажные работы УПСВ; Демонтажные работы вахтового городка; Демонтажные работы ВРП (4шт); Демонтажные работы МФ (19 ед); Ликвидационные работы шламонакопителя; Демонтажные работы забора. Ликвидационный фонд недропользователя создается в период рентабельной эксплуатации месторождения путем ежегодных отчислений. Под ликвидацией месторождения понимается ликвидация осуществляемой системы разработки, в ходе реализации, которой в определенный момент времени достигается полная выработка утвержденных запасов и месторождение признается истощенным на основании технико-экономического обоснования о нерентабельности дальнейшей разработки и целесообразности его ликвидации. Ликвидация месторождения заключается в проведении технических мероприятий, направленных на демонтаж промысловых объектов, рекультивации промышленно использованных земельных участков, а также в проведении проектных, изыскательских (по необходимости), лабораторно-исследовательских и организационных работ. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Порядок организации работ по ликвидации скважины 1. Спланировать территорию вокруг скважины. Подготовить площадку под буровую установку (далее – БУ). 2. Перебросить ёмкости, завезти тех. воду и необходимое количество цемента (в зависимости от объема выполняемых работ). 3. Смонтировать БУ. 4. Проводить инструктажи, перед началом каждой операции включая, но не ограничиваясь: •установку цементных мостов; •СПО с комплектом инструментов; •опрессовки; •работа в загазованной среде и т.д. 5. Инструктаж проводится со всеми специалистами сервисных компаний. 6.Инструктаж должен содержать

информацию: •о наличии, типах и правилах пользования средствами индивидуальной защиты, включая дыхательные аппараты и противогазы; •о системе сигнализации и оповещения; •о маршрутах аварийной эвакуации; •об обязанностях и путях движения каждого работника. 7.Перед проведением работы, все линии обвязки ЦА протестировать. 8.Сравить давление скважины до 0 атм. и предусмотреть техническую стоянку в течение 30 мин. Фиксировать давление и составить акт. 9.В случае не прекращения проявления газа, приготовить высоковязкий раствор с плотностью 1,15 г/см<sup>3</sup> для глушения скважины и закачать раствор в скважину в лоб. 10.Демонтировать посадочный фланец от крестовины фонтанной арматуры. 11.После разгерметизации устья скважины проводиться нижеследующие работы: •спуск НКТ-73 с пером до искусственного забоя; •набрать пресной воды; •приготовить цементный раствор удельным весом 1,80-1,85 г/см<sup>3</sup>; •закачать через трубное пространство цементный раствор в скважину; •продавить цементный раствор закачкой расчетного объема продавочной жидкости; •через затрубное пространство промыть скважину для срезки цементного моста и вымыва остатков цемента в течение 2 циклов; •подъем НКТ до безопасной зоны; •закрыть скважину под давлением на ОЗЦ. Время ОЗЦ определяется по пробе; •по окончании ОЗЦ допустить инструмент и определить высоту залегания кровли цементного моста; •если отклонение кровли моста не более чем 5 м, определить прочность моста разгрузкой бурильной колонны 5 тн; •проверить герметичность моста гидравлической опрессовкой на 40 атм. с участием представителя РГП «ПВАСС». 12. Подъем НКТ до 30 м и заполнить скважину с глубины 30 м до устья не замерзающей жидкостью. 13.Поднять НКТ с пером до устья и выбросить на мостки. 14.Демонтировать фонтанную арматуру. 15.Оборудовать устье скважины согласно утвержденной и согласованной схеме с соответствующими службами и производить проверку состояния устья скважины согласно типового проекта по консервации и ликвидации скважин. 16.Произвести демонтаж и вывоз бурового оборудования и вахтового поселка. 17.Демонтировать БУ. Очистить, спланировать территорию и сдать по акту представителю Заказчика. Примечание: По усмотрению геологической службы Заказчика возможно проведение геофизических исследований скважины для определения состояния скважины. Расчет установки изоляционно-ликвидационного цементного моста в интервале рассчитывалась для каждой скважины индивидуально, согласно расчетом цементный мост будет устанавливаться от подошвы продуктивного горизонта до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые работы предусмотрены на 2029 год. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов (7-10 суток), в том числе рекультивация земли (технический этап рекультивации), с продолжительностью смены 12 часов. Продолжительность мелиоративного периода улучшения качества рекультивируемых земель составит не менее 3 лет. По истечении мелиоративного периода, дополнительных мероприятий для улучшения качества рекультивируемых земель не потребуются..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 17 кв.км (Контракт №535-УВС от 14.09.2000г., заключенным между Министерством энергетики РК и АФК «АПИ Б.В.»). Глубина до кровли кунгурских отложений. Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 25 лет до 18.06.2029г.;;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Главными реками области являются: Илек, Эмба, Орь, Хобда, Уил, Иргиз, Сагиз, Тургай. По северной границе области на протяжении 70 км протекает р.Урал. Ресурсы поверхностных вод области складываются из наиболее крупных рек, стекающих с Мугоджарских гор, стока рек Тургая и Улькаяк и мелких временных водотоков, аккумулирующих иоду в замкнутых понижениях южной и юго-восточной части области. Общий объем ресурсов поверхностных вод Актюбинской области составляет в среднем 3610

млн. м<sup>3</sup> из которых около 330 млн. м<sup>3</sup> транзитного стока из Костанайской области. Единственной водной артерией в районе является р. Эмба, протекающая к юго-востоку от площади. Расстояние от контрактной территории до р.Эмба составляет 14 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м<sup>3</sup>), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен.

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят 2574,7 м<sup>3</sup>, из них: для хозяйственно- бытовых нужд – 732 м<sup>3</sup>, для котельной установки – 429,7 м<sup>3</sup>, для технических нужд – 1413,0 м<sup>3</sup>;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. Техническая вода используется для пылеподавления, при мытье оборудования, технических средств передвижения и т.д;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компании «АПИ Б.В.» Министерством энергетики и минеральных ресурсов выдан «Горный отвод» (октябрь, 2008г.) на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Акжар (надсолевой) в пределах блока XXIII-21-А (частично), D (частично) площадью 17 кв.км, глубина отвода – до кровли кунгурских отложений. Площадь территории месторождения 16,4 кв. Координаты геологического отвода: 48\*09/29// С.Ш; 56\*31/45//В.Д. 48\*10/09// С.Ш; 56\*32/05// В.Д. 48\*09/54// С.Ш; 56\*33/42// В.Д. 48\*09/18// С.Ш; 56\*34/40// В.Д. 48\*08/29// С.Ш; 56\*35/49// В.Д. 48\*08/24// С.Ш; 56\*36/44// В.Д. 48\*07/29// С.Ш; 56\*36/05// В.Д. 48\*06/56// С.Ш; 56\*34/57// В.Д. 48\*06/09// С.Ш; 56\*35/05// В.Д. 48\*06/05// С.Ш; 56\*34/19// В.Д. 48\*06/48// С.Ш; 56\*34/17// В.Д. 48\*07/06// С.Ш; 56\*34/03// В.Д. 48\*07/54// С.Ш; 56\*34/19// В.Д.;

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 Растительность района характерна для пустынь и представлена засухоустойчивыми полукустарниками и разнотравьем, высыхающим в начале лета. Фауна представлена типичными представителями полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование

природных ресурсов, обусловленных дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении проектируемых работ общий выброс ЗВ в атмосферу составляет 12.501570076 г/сек и 174.624947519 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.6528 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.01551 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 54.70628 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 8.8897855 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 3.434958576 т/год, Сера диоксид 3класс – 9.590805 т/год, Сероводород 2класс – 0.00142968 т/год, Углерод оксид 4 класс – 45.990084 т/год, Пентан (450) – 0.00141 т/год, Метан – 0.0075 т/год, Изобутан 4 класс - 0.002032 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0.0337 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000092187 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.836911152 т/год, Аммофос 4 класс - 0.00169 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) – 0.000087т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 20.174468424 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 30.285404 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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 Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ составит: Промасленная ветошь - 1,27 тонн, Отработанные масла - 49,85 тонн, Тара из под масел - 4,13тонн, Медицинские отходы - 0,055тонн, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - 25,1625 тонн, Черные металлы (металлолом) - 10тонн, Смешанные металлы (огарки сварочных электродов) - 0,002 тон, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы)- 5 тонн. Разливы жидкости (нефтешлам)- 6,72 тонн. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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) Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным

расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам . -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключая загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джембаев Ержан Жумажанович

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



