

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ37RYS01521732**

**22.12.2025 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 "BRP OIL", 050009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Шевченко, дом № 165Б, 231140029615, ЛИ ТАУ , +77077771067, Brpoi888@mail.ru

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 связана с промышленной разработкой месторождения Жамансу, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Жамансу» (далее по тексту – ПРМ). 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»..

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 на «Проект разработки месторождения Жамансу» была проведена «Оценка воздействия на окружающую среду к намечаемой деятельности, связанной с разработкой месторождения Жамансу в соответствии с действующим Экологическим кодексом РК.;

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 на «Проект разработки месторождения Жамансу» было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ05VVX00326422 от 25.09.2024 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Жамансу является ТОО “BRP OIL”, имеющее Контракт № 5321-УВС от 14.02.2024 г., на проведение добычи углеводородов на месторождении Жамансу (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2049 г). В административном отношении месторождение Жамансу находится в Сырдарыинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении контрактная

территория занимает южную часть ЮжноТоргайской впадины. Площадь горного отвода составляет 880,39 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – абсолютная отметка минус 2330,5 м. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-западу 120 км), ст. Жосалы (к западу 200 км), промысел Кумколь (к северо-западу 95 км). В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 3 г/л. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 12 0С (до-40 0С), летом + 27 0С (до + 45 0С). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром . Для района характерны сильные ветра: летом западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Пробная эксплуатация месторождения Жамансу не проводилась. В настоящее время месторождение находится в консервации. Согласно проектным решениям ПРМ, для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассматриваются 3 варианта разработки месторождения Жамансу, Вариант 1 (базовый) предусматривает разработку месторождения на естественном режиме истощения. Запланирована расконсервация 7-и ранее пробуренных скважин (в 2026 г- Ж-5, -6, -7, -8, -9, в 2027г Ж-10, -11), в целях увеличения производительности скважин предусмотрено проведение ГРП в 4-х скважинах. (Ж-5, -6, -8, -10). Также предусматривает ввод в разработку возвратного объекта путем перевода скважины Ж-5 из I-го объекта после отработки в 2029 году. Проектный добывающий фонд равен 7 ед. Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к базовому варианту, в рамках которого предусмотрено бурение 9 добывающих скважин (Ж-15, -16, -17, -18, -19, -20, -21, -22, -23) с проведением ГРП в 6-ти скважинах (Ж-15, -17, -18, -21, -22, -23). Также дополнительно предусматривается перевод скважины Ж-7 из I-го объекта во II -ой в 2028 году с проведением в ней ГРП. Согласно графика (прилагается) бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед. Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, отличающиеся разными плотностями сеток скважин, режимами эксплуатации залежей и количеством ввода скважин из бурения. 1 вариант (базовый) предусматривает ввод в эксплуатацию ранее пробуренных скважин из консервации в количестве 7 ед., из которых в 4-х скважинах предусмотрено проведение гидроразрыва пласта (ГРП). 2 вариант (рекомендуемый) основан на первом варианте и дополнительно предусматривает ввод из бурения 9 -ти скважин, из которых в 6-ти скважинах предусмотрено проведение ГРП, также предусмотрен перевод скважин между объектами в количестве 2 ед. 3 вариант (альтернативный) составлен на основе второго варианта и дополнительно предусматривает внедрение системы поддержания пластового давления (ППД) путем закачки рабочего реагента (воды) после отработки на нефть в количестве 3-х ед. (Ж-10, -11, -18). Согласно рекомендуемого 2 варианта, на период 2027–2031 гг. планируется бурение 9 добывающих скважин (в 2027 г- 1ед., в 2028-2031гг- по 2 ед.). В 2026 г. планируется ввести в эксплуатацию 5 ед., в 2027 году - 2 ед. скважин существующих скважин из консервации. Согласно графика (прилагается) предусматривается дополнительно бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед. По рекомендуемому варианту максимальный уровень годовой добычи нефти – 26,0 тыс.т, жидкости – 67,6 тыс.т, нефтяного газа – 4.780 млн.м<sup>3</sup>.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Максимальный (из трех вариантов) период рентабельности разработки месторождения, согласно ПРМ, составляет 28 лет (2026-2053 гг.). Соответственно, возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно технологическим показателям, ввод скважин в эксплуатацию запроектирован до 2053 года (включительно)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и

максимальных количественных характеристиках, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «BRP OIL» проводит операции по недропользованию на месторождении Жамансу по контракту № 5321-УВС от 14.02.2024 г., площадью Геологического отвода 880,39 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 45° 38' 44" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 24' 17".;

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 На территории месторождения Жамансу нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Для обеспечения хозяйствственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. 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. Водоснабжение буровой установки или иных производственных нужд при разработке месторождения водой технического качества может предусматриваться в том числе из существующих скважин, пробуренных на участке работ или соседних месторождений в соответствии с положениями ст.123 и 91 Водного кодекса РК. Вместе с тем, оператору объекта необходимо обеспечить оснащения скважин водорегулирующими устройствами и приборами учёта потребления воды, а также соответствующими правоустанавливающими документами на специальное водопользование. Наиболее обводнены в данном районе водоносные горизонты меловых отложений, на которые и следует ориентировать техническое водоснабжение. При этом подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной из г. Кызылорда.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – 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 хозяйствственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения: при расконсервации 7 скважин: водопотребление – 24928,33 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 19942,664 м<sup>3</sup>/год. при бурении 9 скважин: водопотребление – 32050,71 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 25640,568 м<sup>3</sup>/год, при эксплуатации месторождения – 3562,4 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 2849,92 м<sup>3</sup>/год, при бурении оценочных 2 ед. скв. - 7122,38 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 5697,904 м<sup>3</sup>/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.операций, для которых планируется использование водных ресурсов. 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 приемки. 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 Вид водопользование – общее.

Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р51232-2003 «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 хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденный Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь Геологического отвода 880,39 кв.км (письмо Комитета геологии МЭГиПР Республики Казахстан № 629-Д-УВ от «26» декабря 2023 г.), глубиной – до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 880,39 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 45° 38' 44" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 24' 17".;

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. На формирование растительного покрова района оказывали влияние ландшафтные условия местности, глубина залегания и минерализация грунтовых вод, близость рек и вод Каспийского моря, степень засоления и тип почв. В старицеобразных понижениях оказывается влияние весенних талых вод, определяет развитие растительного покрова, представленного в основном полукустарничковыми ксерофитными и галофитными растительными сообществами с некоторым участием травянистых растений. Для растительного покрова характерно господство ксерофильных полукустарничков, которые образуют однообразный, изреженный растительный покров. Флора района представлена рядом дикорастущих полезных растений: Лекарственные: белена черная, бессмертник песчаный, боярышник, гармала обыкновенная, полынь горькая, солодка уральская, хвош полевой; Дубильные: ива, ревень татарский; Технические: анабазис безлистный, тростник обыкновенный; Волокнистые: кендырь, конопля сорная, чий блестящий. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не планируется.;

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 Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы, газогенераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов, а также газопоршневые установки на месторождении. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе, путевые подогреватели. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов,

согласно проектным решениям, отсутствуют. 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 суммарные выбросы от стационарных источников на год максимальной нагрузки (2031 год) при эксплуатации месторождения составляет 441,2 т/год – Азота (IV)диоксид(2кл)– 73.98788182, Азот (II) оксид(3кл) – 12.021980794, Углерод(3 кл) – 6.773238181, Сера диоксид(3 кл) – 18.5, Сероводород (2кл)- 4.575835352, Углерод оксид (4кл) - 108.159681817, Бутан (4 кл)- 0.489853, гексан(4 кл)- 0.1637552, пентан(4 кл)- 4.5963484, Метан(не кл.) – 30.165097047, изобутан(4 кл) - 6.7017136, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.) – 131.2329645, Смесь углеводородов предельных С6-С10(не кл.) – 24.5889, Бензол (2кл) – 0.321629, Диметилбензол (3кл) – 0.1010219, Метилбензол (3кл) - 0.2020438, Бенз/а/пирен(1кл) - 0.000071375, Формальдегид (2кл) – 0.516675, Алканы С12-С19(4 кл) – 18.102048448. Выбросы от стационарных источников при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составляет 1948,59 т/год – Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,031914, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,002502, Азота (IV) диоксид(2кл) – 408,583842633, Азот (II) оксид(3кл) – 407,716985133, Углерод (3кл) – 288,308149335, Сера диоксид (3кл) – 213,523488, Сероводород(2кл) -0,00015012, Углерод оксид (4кл) – 227,4228, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,0021348, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,002295, С1-С5(не кл.) – 0,000234, С6-С10(не кл.) – 1,18494, Проп-2-ен-1-аль-188,189748, Формальдегид(2кл)-188,189748, масло минеральное нефтяное-0,001314, С12-С19 (4кл) – 25,5101299587, Взвешенные частицы- 0,0467208, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,050139. Выбросы при интенсификации притока нефти методом ГРП от 9 ед. скв. составляет - 44,885 т/год, Азота (IV) диоксид(2кл) – 10,9071, Азот (II) оксид(3кл) – 14,176575, Углерод (3кл) – 1,8171, Сера диоксид (3кл) – 3,6342, Сероводород(2кл) – 0,00008980425, Углерод оксид (4кл) – 9,0855, Проп-2-ен-1-аль-0,436059 Формальдегид (2кл) –0,436059, Масло минеральное(не кл.) –0,000166275, Алканы С12-С19(4 кл) –4,392594. Выбросы при вводе 7 скважин из консервации, составляет 360,184 т/год – Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,004487, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,000386, Азота (IV) диоксид(2кл) – 115,1682, Азот (II) оксид(3кл) – 18,71473, Гидрохлорид-1,54Е-05, Углерод (3кл) – 12,5635, Сера диоксид (3кл) – 16,94868, Сероводород(2кл) – 0,013708, Углерод оксид (4кл) – 145,9971, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,000315, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,001386, Метан (не кл.) – 1,451008, С1-С5(не кл.) – 0,38857, С6-С10(не кл.) –0,143829, Бензол (2 кл) - 0,001867, Диметилбензол (3 кл) – 0,000641, Метилбензол (3кл) - 0,001134, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000186, Формальдегид (2кл) – 1,689868, Масло минеральное(не кл.) – 0,001383, С 12-С19(4кл) – 45,31868, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,774388 тонн. При бурении оценочных скважин 2 ед., составляет 328,274т/год: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0.001337, Марганец и его соед/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0.000115, Азота (IV) диоксид(2кл) – 37.991749123, Азот (II) оксид(3кл) – 49.232822113, Углерод (3кл) – 6.408115935, Сера диоксид (3кл) – 13.07395, Сероводород(2кл) – 0.001529515, Углерод оксид (4кл) – 33.42307235, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0.00009375, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0004125, Метан(не кл.) – 0.019972733, С1-С5(не кл.) – 4.8343, С6-С10(не кл.) –0.8517, Бензол (2 кл) - 0.0088812, Диметилбензол (3 кл) – 0.0027905, Метилбензол (3кл) - 0.005585, Проп-2-ен-1-аль - 1.514, Формальдегид(2кл) – 1.514, Масло минеральное(не кл.) – 0.0001458, С 12-С19(4кл) – 15.142712, Взвешенные частицы (116)- 0.0006156 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 0.109086, Пыль абразивная - 0.000396..

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 При реализации намечаемой деятельности сбросы 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 Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составить: 80,8248 т/годод в.т.ч. опасные отходы: нефтешлам (05 01 03\*) – 60,0 т/год, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0093т/год, отработанные шины - 0,119т/год, отработанные масла (13 02 08\*) – 3,9 т/год, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,1905 т/год, отработанные аккумуляторы - 0,036 т/год, отработанные масляные фильтры-0,12 т/год. Не опасные отходы: Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 14,4 т/год, металлом- 2,05 т/год. Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составит: 14282,63586 т/год, в том числе, опасные отходы: буровой шлам - (01 05 05\*) – 6459,1002 т/год, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 7153,6914 т/год, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 3,2004 т/год, использованная тара из под хим реагентов (15 01 10\*) – 13,5 т/год, отработанные масла (13 02 08\*) – 84,26916 т/год, пустая бочкотара- 4,5 т/год, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,027 т/год. Не опасные отходы: металлом (17 04 07) – 45,63 т/год, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,3267 т/год, Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 47,241 т/год, отходы ГРП - 471,15т/год. Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 7 скважин, составить:317,60918 т/год, в том числе , опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02\*) – 3,1115 т/год, использованная тара - 61,74 т/год, отработанные масла - 125,097 т/год, Не опасные отходы: металлом- 98,98 т/год, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,2205 т/год, Коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 28,46018 т/год. При бурении оценочных скважин 2 ед. 1973,3876т/год, в том числе, опасные отходы: буровой шлам - (01 05 05\*) – 961,592 т/год, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 815,848 т/год, буровые сточные воды (01 05 05\*) – 168,63 т/год, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,12 т/год, использованная тара из под хим реагентов (15 01 10\*) – 2,88 т/год, отработанные масла (13 02 08\*) – 3,136 т/год, медицинские отходы - 0,24. Не опасные отходы: металлом (17 04 07) – 0,4 т/год, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,068 т/год, Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 20,4736 т/год, Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Так как рассматриваемый участок начинает свою деятельность после утверждения проекта разработки месторождения, экологические исследования, экологический мониторинг на месторождении не проводились. При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический контроль (мониторинг) окружающей среды, согласно законодательству РК ..

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 производственных работ на элементы биосфера находится в

пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Жамансу соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду удаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступлений налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидается положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу ;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохраные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-щадительный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-устройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия: пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтонирования нефти. Проектом рекомендуется проведения мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках механизма проведения ПЭК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из

**Биржевые ценности** и (или) **документы о воздействии на окружающую среду** включают в себя полную оценку воздействия по вариантам разработки месторождения, предусмотренных в Проекте разработки..

- 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):

Ли Тай

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



