

KZ34RYS01403737

15.10.2025 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:

Дочернее Товарищество с ограниченной ответственностью "ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 19, здание № 8, 050340002312, СЕРИКБАЕВ СЕРИК БАГИТОВИЧ, 8(7292)302876 (111), KAZIYEV_A@JTM.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) Вид намечаемой деятельности – «Дополнение к проекту разработки месторождения Жалгизтобе (по состоянию на 01.01.2025 г.)», по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Цель разработки проектного документа – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи месторождения Жалгизтобе..

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, согласно действующим инструкциям по ОВОС, к «Проекту разработки месторождения Жалгизтобе (по состоянию на 01.01.2019г.)» разрабатывался Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС). Действующим проектным документом является «Проект разработки месторождения Жалгизтобе (по состоянию на 01.01.2019г.)», получивший положительное заключение ГЭЭ № KZ01VCSY00411443 от 16.07.2019г. Протокол ЦКРР РК №14/15 от 03-04 октября 2019 г.) Настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Жалгизтобе (по состоянию на 01.01.2025 г.)» составлен в соответствии с п.104 гл.10 «Единых правил...». В рамках дополнения, с учетом текущего состояния разработки, были пересмотрены годовые объемы добычи углеводородов в сторону увеличения по сравнению с предыдущим проектным документом, при этом суточный объем извлекаемой нефти не превышает 500 тонн. Также проектом предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию дополнительных эксплуатационных скважин для обеспечения максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Жалгизтобе..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Жалгизтобе расположено в центральной части полуострова Бузачи в пределах урочища Большой Сор. Территория месторождения вытянута с востока на запад на расстояние 8 км при ширине 2-2,5 км. В административном отношении территория месторождения относится к Тупкараганскому району Мангистуской области Республики Казахстан. (рисунок 1.1 Приложения 1). Областной центр г. Актау находится в 165 км от месторождения. Ближайшим населенным пунктом является село Киякты (рисунок 1.2 Приложения 1), расположенный в 31 км. Северо-западная часть полуострова Бузачи, где находится месторождение, представляет собой равнину с абсолютными отметками минус 19-28 м. Согласно горному отводу, выданному ДТОО «Жалгизтобемунай» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Жалгизтобе, площадь горного отвода составляет 20,97 кв. км, глубина отвода – минус 2500 м. (рисунок 1.3 Приложения 1). Месторождение расположено рядом с действующими нефтепромыслами: Арман, Каламкас, Бузачи Северные, Каражанбас. Расстояния до основных коммуникаций, расположенных в районе месторождения Каражанбас, не превышают 18-30 км. Климат района характеризуется резкими колебаниями температуры: от минус 30 0С до плюс 45 0С. Среднегодовое количество атмосферных осадков редко превышает 100 мм. Максимальная глубина промерзания грунта достигает 50 см. Источником питьевой воды может служить водовод Киякты - Каламкас, проходящий в 30 км от месторождения. Электроснабжение - за счет ЛЭП 10 кВ, связь - по радиостанции и радиотелефону. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Жалгизтобе – 31,7 км (рисунок 1.4 Приложения 1). Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Жалгизтобе относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 1.5-1.10 Приложения 1). Выбор других мест: нет. (Подробнее описание в Приложении 1).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно рекомендуемого 3-го варианта, предполагаемая суточная добыча в целом по месторождению Жалгизтобе составит менее 500 т/сут. по нефти. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти рекомендуемого 3-го варианта месторождения Жалгизтобе: в 2033 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (52,2 тыс.т), суточная добыча всех скважин по нефти составляет 143,01 т/сут, при фонде добывающих скважин – 107 ед. Согласно проектным решениям, также по рекомендованному 3-му варианту разработки предусматривается строительство 22-х скважин глубиной 450-500 ±250 м, из них: 21- эксплуатационных, 1 – оценочная. Учитывая профили добычи нефти, существующих мощностей по подготовке нефти будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В связи с тем, что на месторождении Жалгизтобе отсутствует добыча сырого газа, а объемы попутно добываемого газа мизерные, для работы технологического оборудования топливный газ приобретается у АО «ММГ». Для учета газа, потребляемого печами подогрева, установлены счетчики. В настоящем проекте рассмотрены только основные площадки, которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи нефти и максимального количества скважин, которые непосредственно будут задействованы при реализации проектных решений. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти (в данном случае это нефтяные емкости, резервуары и площадки добывающих скважин). Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ будут представлены в «Проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «Жалгизтобемунай» и технических проектах на строительство проектных скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Дополнения к проекту разработки. (Подробнее описание в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки проводились, исходя из положений «Единых правил ...» и «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений», анализа геолого- гидродинамических характеристик пластов с использованием опыта разработки и проектирования месторождения. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 4 варианта разработки месторождения. Расчеты технологических показателей были сделаны для каждого объекта разработки отдельно и по месторождению в целом. Глубина проектных скважин для I объекта составит 400 м, для II объекта 410 м. График бурения проектных скважин и основные исходные характеристики расчетных

вариантов разработки, соответственно, представлены в таблицах 6.2 и 6.3 Приложения 2. Первый базовый вариант, основанный на ранее утверждённом «Проекте разработки...», предусматривает разработку месторождения с использованием существующего фонда скважин и бурением 43 новых скважин в период с 2027 по 2031 гг. Для завершения системы заводнения под нагнетание будут переводиться обводнявшиеся скважины в количестве 18 ед. Максимальный эксплуатационный фонд скважин составит 168 ед., в т.ч. 131 добывающих скважин и 37 нагнетательных. Во втором варианте, аналогично первому, предусмотрено бурение 43 скважин (с 2029 г. по 2033 г.), расположение скважин соответствует АР 2023. Дополнительно планируется перевод 18 скважин на эксплуатацию с использованием установок электрических центробежных насосов (УЭЦН) в 2025 г. Под нагнетание будут переводиться 18 скважин. Максимальный эксплуатационный фонд скважин составит 162 ед., в т.ч. 125 добывающих скважин и 37 нагнетательных. Третий вариант (рекомендуемый) разработки является наиболее оптимальным. В отличие от второго варианта, предусматривается бурение 21 скважины (с 2029 г. по 2032г.). Также планируется перевод 18 скважин под УЭЦН в 2025 г. После отработки на нефть, 14 скважин будут переведены под ППД. Максимальный эксплуатационный фонд скважин составит 146 ед., в т.ч. 113 добывающих скважин и 33 нагнетательных. Четвёртый вариант разработки принципиально отличается от предыдущих и не предусматривает бурение новых скважин. (Подробнее описано в Приложении 2).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 горного отвода – 20,97 км²; (Картограмма в Приложении 1, рис. 1.3);

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 Для объектов ДТОО «Жалгизтобемунай» на месторождении Жалгизтобе источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл»; - Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты месторождения Жалгизтобе подается от узла учёта по водопроводу магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак». Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с регламентом производства. Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Жалгизтобе, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Источником водоснабжения на пожаротушение, производственные нужды и полива зелёных насаждений является волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл». Для пожаротушения зданий и сооружений предусмотрены два резервуара объемом 400 м³ и 400 м³ с погружными насосами на каждом резервуаре и два пожарных гидранта. Для приготовления горячей воды для отопления зданий и на горячее водоснабжение предусмотрена котельная с водонагревателями. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Жалгизтобе – 31,7 км (рисунок 1.4 Приложения 1). Объекты месторождения Жалгизтобе расположены за пределами водоохранных и заповедных зон. Необходимость установления – нет . (Подробнее описано в Приложении 3);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для объектов ДТОО «Жалгизтобемунай» на месторождении Жалгизтобе источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл»; - Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты месторождения Жалгизтобе подается от узла учёта по водопроводу

магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак». Техническое качество волжской воды, используемой на производственные нужды, соответствует требованиям, предъявляемым к данному производству. Для использования на хозяйственно-питьевые нужды людей, проживающих в вахтовых городках, предусматривается очистка волжской воды на водоочистных установках. Качество очищенной воды и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям «Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138»). Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Жалгизтобе, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Питьевая вода соответствует качеству ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и требованиям «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138»). Повторное использование очищенных вод. Для полива зелёных насаждений на территории базового вахтового посёлка, а также пылеподавление внутрипромысловых дорог используются очищенная и обеззараженная вода поступивший от установки канализационной очистной сооружений (КОС);

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства эксплуатационных и оценочных скважин (глубиной 450-500 ±250м), принят согласно проекту аналогу. Водопотребление в период бурения: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на стр-во 44-х скважин – 44103,84 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 18459,76 м3/скв./год, на технологические нужды – 25644,08 м3/скв./год; Вариант разработки № 2: – всего расход воды на стр-во 44-х скважин – 44103,84 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 18459,76 м3/скв./год, на технологические нужды – 25644,08 м3/скв./год; Рекомендуемый вариант разработки № 3: – всего расход воды на стр-во 22-х скважин – 22051,92 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 9229,88 м3/скв./год, на технологические нужды – 12822,04 м3/скв./год; Вариант разработки № 4: – всего расход воды на стр-во 1-й скважины – 1002,36 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 419,54 м3/скв./год, на технологические нужды – 582,82 м3/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: - дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все нефтяные операции на месторождении Жалгизтобе проводит компания ДТОО «Жалгизтобемунай» в соответствии с Контрактом №213 от 17.08.1998 г. (Добыча), Лицензией МГ №314 Д (нефть) от 04.12.1997 г. Срок действия контракта до 25 апреля 2047 г. (МЭ РК Рег. № 5044- УВС от 25.04.2022 г.). Координаты угловых точек: №1 - 45°04'23"сш 51°41'59"вд; №2 - 45°04'43"сш 51°42'09"вд; №3 - 45°04'42"сш 51°43'10"вд; №4 - 45°04'23"сш 51°43'24"вд; №5 - 45°04'24"сш 51°44'22"вд; №6 - 45°04'22"сш 51°46'43"вд; №7 - 45°03'30"сш 51°46'42"вд; №8 - 45°03'30"сш 51°45'28"вд; №9 - 45°03'34"сш 51°44'16"вд; №10 - 45°02'57"сш 51°44'15"вд; №11 - 45°02'58"сш 51°41'33"вд; №12 - 45°03'28"сш 51°40'10"вд; №13 - 45°03'38"сш 51°39'08"вд; №14 - 45°04'15"сш 51°39'09"вд; №15 - 45°04'23"сш 51°40'12"вд; №16 - 45°04'23"сш 51°41'16"вд.;

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 территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. 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 Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается .; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение - за счет ЛЭП 10 кВ, связь - по радиостанции и радиотелефону. В связи с тем, что на месторождении Жалгизтобе отсутствует добыча сырого газа, а объемы попутно добываемого газа мизерные, для работы технологического оборудования топливный газ приобретается у АО «ММГ». Для учета газа, потребляемого печами подогрева, установлены счетчики. Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях – односменная работа. В целом на месторождении Жалгизтобе работы ведутся вахтовым методом. Доставка персонала на месторождение осуществляется из города Актау и в вахтовые городки автотранспортом.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) 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) Выбросами данного проекта будут являться: 1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 100,5413427 г/с и 166,4218365 т/г (согласно проекту НДВ на 2024-2026 гг.) 2) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти (в данном случае это резервуары нефти и фонд скважин). Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей в рамках данного Дополнения к проекту разработки. При реализации №1 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,55940 г/с и 16,77081 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. При реализации №2 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2033 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,53544 г/с и 15,89819 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2033 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,46446 г/с и 13,74672 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. При реализации №4 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2028 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,42825 г/с и 12,61154 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-3 класса опасности. 3) Выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве скважин глубиной 450-500 ±250м (согласно проекту аналогу): При реализации №1 варианта разработки ориентировочные выбросы ЗВ при строительстве 44-х скважин составляет – 1396,15282 г/с и 706,19763 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации №2 варианта разработки ориентировочные выбросы ЗВ при строительстве 44-х скважин составляет – 1396,15282 г/с и 706,19763 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 ориентировочные выбросы ЗВ при строительстве 22-х скважин составляет – 698,07641 г/с и 353,09882 т /год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации №4 варианта разработки ориентировочные выбросы ЗВ при строительстве 1-й скважины составляет – 31,73075 г/с и 16,04995 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. (Подробнее в Приложении 3.).

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей,

данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы 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 Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1) Отходы при эксплуатации – отходы предприятия от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и за текущий 2025 год составляют: 5,3249 т/г (согласно проекту ПУО на 2024-2026 гг.) 2) Отходы при строительстве скважин глубиной 450-500 ±250м (согласно проекту аналогу): №1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 44-х скважин, всего отходов – 7839,9376 т/год/скв. Опасные отходы – 7750,2172 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 7680,112; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 2,2352; Отработанные масла (т/скв./год) – 57,64; Использованная тара (мешки) (т/скв./год) – 10,23; Неопасные отходы – 89,7204 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 4,4; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0924; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 85,228. №2 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 44-х скважин, всего отходов – 7839,9376 т/год/скв. Опасные отходы – 7750,2172 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 7680,112; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 2,2352; Отработанные масла (т/скв./год) – 57,64; Использованная тара (мешки) (т/скв./год) – 10,23; Неопасные отходы – 89,7204 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 4,4; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0924; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 85,228. №3 - рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 22-х скважин, всего отходов – 3919,9688 т/год/скв. Опасные отходы – 3875,1086 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 3840,056; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,1176; Отработанные масла (т/скв./год) – 28,82; Использованная тара (мешки) (т/скв./год) – 5,115; Неопасные отходы – 44,8602 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 2,2; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0462; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 42,614. №4 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 1-й скважины, всего отходов – 178,1804 т/год/скв. Опасные отходы – 176,1413 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 174,548; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,0508; Отработанные масла (т/скв./год) – 1,31; Использованная тара (мешки) (т/скв./год) – 0,02325; Неопасные отходы – 2,0391 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 0,1; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,002; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 1,937. (Ориентировочные лимиты отходов всех 4-х вариантов разработки подробнее представлены в Приложении 3.) Ориентировочные количества отходов на период строительства скважин приняты согласно проекту аналогу, и являются ориентировочными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах. .

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 Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. .

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) ДТОО «Жалгизтобе мунай» 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 месторождения Жалгизтобе 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 не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения

захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ДТОО «Жалгизтобемунай»..

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. Разработка месторождения Жалгизтобе по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

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. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 4 варианта разработки месторождения Жалгизтобе, выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки, прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и подтверждена их технико-экономическая эффективность. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Экономическая оценка сделан выбор рекомендуемого к реализации варианта 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):
Серикбаев Серик

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



