

KZ56RYS01608884

26.02.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Z Munai", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 211040021741, КАСПАКБАЕВ ГАЛЫМЖАН КОЯНБАЕВИЧ, +7 701 588 1999, galymzhan_k83@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) Проект разработки месторождения Жолдыбай Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 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 оценка воздействия на окружающую среду не проводилось.;

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 воздействий намечаемой деятельности не проводилось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Жолдыбай в географическом отношении расположено в центральной части Южно-Эмбинского нефтеносного района. По административному делению оно относится к территории Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр пос. Макат, расположенный в 20 км на северо-восток и областной центр г.Атырау, расположенный на расстоянии 140 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 2 проектных добывающих скважин на I объект. Также аналогично первому варианту предусматривается ввод 6 скважин из бездействующего фонда и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Аналогично 1 варианту режим эксплуатации водонапорный, с ППД. Всего по месторождению. Фонд добывающих скважин –19 ед. Фонд нагнетательных скважин – 4 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2026-2032 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 60,26 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 223 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 487,31 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1277,29 тыс.т. Конечная обводненность – 88,94 %. Рентабельный КИН – 0,245 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание вариантов В целом по месторождению Первый вариант – в рамках данного варианта Исходя из геологического строения нефтяных залежей выработка запасов будет проводиться существующим фондом скважин. Предусматривается вывод из бездействия 6 скважин и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Режим эксплуатации - водонапорный, с ППД, которое будет осуществляться 4-мя нагнетательными скважинами. Второй вариант (рекомендуемый) – основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 2 проектных добывающих скважин на I объект. Также аналогично первому варианту предусматривается ввод 6 скважин из бездействующего фонда и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Аналогично I варианту режим эксплуатации водонапорный, с ППД. Третий вариант – основан на базе II варианта и дополнительно предусматривается бурение 2 добывающих скважин. Всего предусматривается бурение 4 проектных добывающих скважин на I объект разработки. Режим эксплуатации-естественный водонапорный..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства горизонтальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 15 сут -испытание объектов в колонне – 3 сут Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ориентировочно в середине 2026 года по окончании периода разработки. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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 На основании Дополнения №10 к договору №34 от 15 ноября 1995 года, Недропользователь (Мунайлы Мекен) обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении договора до 2039 года (№84 от 11.02.2015). Компетентным органом было принято решение о продлении срока действия договора на 24 года. Новый срок действия договора до 15 ноября 2039 года. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о выдаче разрешения на приобретение у ТОО «Мунайлы Мекен» права недропользования. Согласно Дополнению № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munai» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жолдыбай.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. ;

объемов потребления воды Для питьевых нужд, на месторождении используется привозная бутилированная вода, согласно договора. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся подрядной организацией согласно договору. Объем потребления воды для осуществления намечаемой деятельности: 22268,2 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно–бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно–бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о приобретении права недропользования у ТОО «Мунайлы Мекен». На основании Дополнения № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил ТОО «Z Munai» право недропользования для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жолдыбай. Государственный регистрационный номер №5395-УВС от 20.12.2024г. Срок контракта до 2039 года. Географические координаты контрактной территории: 1) 47042'00''с.ш., 53039'06''в.д.; 2) 47042'16''с.ш., 53038'48''в.д.; 3) 47042'46''с.ш., 53038'17''в.д.; 4) 47042'52''с.ш., 53039'00''в.д.; 5) 47042'11''с.ш., 53039'57''в.д.; 6) 47042'03''с.ш., 53040'09''в.д.; 7) 47041'56''с.ш., 53039'49''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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов 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 Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) В данном разделе стоит ограничение символов от разработчика сайта. Данные в разделе будут сокращены. При строительстве скважин Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 3кл.оп. 0,00303 г/с 0,001573 т/год. Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 кл.оп. 0,00032 г/с 0,000166 т/год. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,035357778 г/с 9,117552 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 0,980745639 г/с 1,4816022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3кл.оп. 0,404483334 г/с 0,626462 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 0,897019444 г/с 1,33108 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,0000182 г/с 0,000050792 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 4,941427778 г/с 7,558656 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000009277 г/с 0,000014854 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,098904167 г/с 0,148458 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.

оп. 2,389001245 г/с 3,661661208 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 кл.оп. 3,855719 г/с 2,324957 т/год. Всего на 1(одну) скважину 2027 г. 19,606036 г/с 26,25223305 т/год; 2028 г. - 1 скв. -19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При испытании скважин на одну скважину: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; При строительстве скв.ОЦ-1 - 19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При строительстве скв.ОЦ-2 -19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При испытании скважин скв.ОЦ-1 на 1 объект: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; на 2 объекта – 818,4206 г/с, 495,1581 т/год. При испытании скважин скв.ОЦ-2 на 1 объект: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; на 2 объекта – 818,4206 г/с, 495,1581 т/год. При вводе скважины из бездействия под добычу: 2026 г. – 3скв. (28,33,104а скв.) - 14,296652 г/с,28,22923781 т/год. 2027 г. – 2 скв. (45,50 скв.) 9,531101335 г/с,18,81949187 т/год. 2028 г.-1 скв. (87) - 4,765550667 г/с,9,409745935 т/год. От вахтового городка всего 1,129843404 г/с 16, 6181705 т/год; При эксплуатации месторождения 36,7266203 г/с 222,8251635 т/год. При ликвидации последствий недропользования: 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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 В рамках намечаемой деятельности сбросы не планируются. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

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 В данном разделе стоит ограничение символов от разработчика сайта. Данные в разделе будут сокращены. При строительстве скважин Всего на 1(одну) скважину ; Буровой шлам 010505* 194,8959 т/год; Отработанный буровой раствор 010505* 397,8815 т/год; Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т/год; Промасленные фильтры 16 01 07* 0,073 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 1,136 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т/год; Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,29 т/год; Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т/год; Отработанные воздушные фильтры 160122* 0,001 т/год; Использованная спецодежда 150202 0,5 т/год; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 10,0 т/год; Огарки электродов 120113 0,3 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 60,0 т/год; Отработанные автошины 160103 6,583 т/год; Строительные отходы 17 01 07 10,0 т/год; Металлолом 170407 20,0 т/год. Всего на 1(одну) скважину 2027 г. - 725,3181т; 2028 г. – 1 скв. - 725,3181 т/год. При испытании скважин на одну скважину: 88,33165т; При строительстве скв.ОЦ-1 - 725,3181 т/год. При строительстве скв.ОЦ-2 - 725,3181 т/год. При испытании скважин ОЦ-1 скв.: 88,33165т; При испытании скважин ОЦ-2 скв.: 88,33165т; При вводе скважины из бездействия под добычу: 2026 г. – 3 скв. (28,33,104а скв.) - 8,85833 т/год, 2027 г. – 2 скв.(45,50 скв.) - 5,905556 т/год. 2028 г. – 1скв.(87) - 2,952778 т/год. От вахтового городка всего 114,59165 т.; При эксплуатации месторождения - 606,9004 т.; При ликвидации последствий недропользования: 3,307736 т; Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При осуществлении намечаемой деятельности выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует..

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности (до окружающей среде) (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
КАСПАКБАЕВ ГАЛЫМЖАН КОЯНБАЕВИЧ

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

