

KZ48RYS01681681

15.04.2026 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., АКСУАТСКИЙ С.О., С .Ж.МАХАНБЕТОВА, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, КИЯКБАЕВ ЗИЯШ КАЛДЫБЕКОВИЧ, 8(7242)279-900, maliyev@kgm.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) Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИН, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В работе приведены текущие геологические и флюидальные модели продуктивных горизонтов, выполнен анализ промысловых исследований, текущего состояния разработки эксплуатационных объектов, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована и проведена оценка эффективности мероприятий по регулированию процесса разработки. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК разработка месторождения относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) В 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Акшабулак Восточный» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», ПРМ была вынесена на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/3 от 21.01.2021г), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ70VCY00968145 от 21.09.2021г). В 2022 году был разработан и утвержден ГКЗ РК отчет «Прирост запасов нефти и растворенного газа месторождения Акшабулак Восточный» по результатам бурения оценочной скважины №70. Прирост геологических и извлекаемых запасов по горизонту Ю-Шп составил 39 тыс.т и 23 тыс.т соответственно. Составление данного проектного документа обоснована необходимостью ввода в промышленную разработку приращенных запасов нефти и газа.;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения (рисунок 1). Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по развитой сети грунтовых дорог. В орографическом отношении район представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа плюс 110-150м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Максимальные температуры летом +35 +38 0С, минимальные зимой до -30 0С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Для технических и бытовых целей используется пластовая вода из специальных гидрогеологических скважин, с высокими дебитами воды и минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 метров..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В связи с тем, что месторождение находится на завершающей стадии, почти все извлекаемые запасы нефти выработаны, а продуктивная площадь полностью разбурена, рассмотрены в основном мероприятия по переводу скважин между объектами и бурение 1 скважины на основной I объект. С целью обоснования рациональной системы разработки и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей на сегодня системы разработки месторождения. В пределах контрактной территории «Казгермунай» разработка I эксплуатационного объекта будет продолжаться фондом из 5 скважин, в эксплуатации на II и возвратном объектах будут находиться по одной скважине №34 и №39 соответственно. Разработка контрактной территории «Саутс Ойл» по I объекту будет вестись 4 добывающими скважинами, реализация ППД посредством 2 нагнетательных скважин. Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к проектным решениям 1 варианта предполагает по контрактной территории «Казгермунай» ввод из бурения в 2026г скважины №71 на I объект. По контрактной территории «Саутс Ойл» предусмотрен ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г. При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-30. Далее при разработке технического проекта на строительство скважин возможно марка буровой установки изменится. При реализации данного проекта по первому варианту предусматривается бурение 1 вертикальной эксплуатационной скважины №71 в 2026 году, резервной скважины №73, а также оценочной скважины №72 (2027г). Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №72 являются: При СМР: Организованные источники: • Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом; Неорганизованные источники: •

Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; •Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала; • Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива. При строительстве (при бурении и креплении) скважины: Организованные источники: • Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом; • Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом; •Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом; • Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом; • Источник №0006, Цементировочный агрегат. Неорганизованные источники: •Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива; • Источник №6006, Сварочный пост. При освоении скважины: Организованные источники: • Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»; •Источник №0008, Факельная установка. Неорганизованные источники: • Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива; • Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти; • Источник №6008, Скважина. В целом по площади Акшабулак Восточный выявлено: при строительном-монтажных работах 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1,

неорганизованных – 5, при бурении скважин - 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 2; при освоении скважин - 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 3. Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении вертикальной эксплуатационной скважины №71 являются: При СМР: Организованные источники: • Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом; Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник № 6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала; • Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива. При ст.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание технологического процесса подготовки газа на УПГ-1/2 Подготовка газа осуществляется на УПГ-1/2. Сырой газ поступает с ЦППН месторождения Акшабулак Центральный на УПГ-1/2 двумя потоками низкого и высокого давления, а также от узла регулирования, к которому подсоединены все потоки сырого газа по отдельным газопроводам от ГУ-1, УПН и Аксай (ЦПС). Распределение потоков сырого газа происходит на самом узле регулирования. Газ низкого давления компримируется, охлаждается в воздушном холодильнике и поступает в сепаратор низкого давления, где отделяется от газожидкостной смеси. Отделившийся от газожидкостной смеси газ поступает в сепаратор дезтанизатора, компримируется и смешивается с потоком поступающего газа высокого давления. Общий поток поступает на компрессорные установки, компримируется, затем охлаждается в воздушных холодильниках. Этот процесс состоит из двух ступеней. После охладителя II ступени поток подается в сепаратор сброса воды через рекуперативный теплообменник с регистрацией температуры потока на входе и выходе. Через рекуперативный теплообменник и пропановый охладитель поток газа поступает в низкотемпературный сепаратор, где происходит разделение легкой и тяжелой фракций углеводородов. Отделившийся сухой газ подается через рекуперативный теплообменник в компрессор III ступени, и после охлаждения подается в магистральный газопровод. Очищенный сухой газ подается потребителям национального оператора АО НК «QazaqGaz». Отделившаяся газожидкостная смесь подается в сепаратор дезтанизатора, а затем в колонну дезтанизатора, где методом ректификации происходит разделение легкокипящего компонента (С2) от тяжелых (С3, С4, С5+выс). Отделившиеся легкие фракции из сепаратора и верха колонны дезтанизатора подаются в рекуперативный теплообменник, откуда нагретый газ поступает в рециркуляционный компрессор и далее компрессором III ступени в магистральный газопровод. Отделившиеся тяжелые компоненты газа (С3, С4, С5+выс) подаются в колонну дебутанизации, где методом ректификации происходит разделение компонентов пропано бутановой составляющей (С3, С4) из конденсата. Из верха колонны поток пропано бутановой составляющей поступает в пропановый охладитель, далее в сепаратор дебутанизатора, после чего насосами перекачивается в охладитель. Охлажденный товарный сжиженный газ направляется на хранение для дальнейшей реализации. Отделившаяся газожидкостная смесь с низа колонны поступает на ребойлер, далее на охладитель, после чего направляется насосами на ЦППН для дальнейшей переработки. Поскольку температура газа после каждой стадии охлаждения находится ниже температуры его гидратообразования, перед теплообменниками предусмотрен ввод 80%-ного раствора моноэтиленгликоля. Описание существующей системы подготовки продукции ЦППН Акшабулак Поток нефтегазовой жидкости из АГЗУ - 101 з через АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101 поступает на УПСВ в трехфазный сепаратор первой ступени V-3101. В трехфазном сепараторе первой ступени V-3101, происходит разделение газожидкостной смеси на газ, нефть, пластовую воду. Перед трехфазным сепаратором с установки дозирования хим. реагента ТА-7101, для улучшения процесса водоотделения производится подача демульгатора. Дренаж водонефтяной жидкости из трехфазного сепаратора первой ступени V-3101, производится в одну из дренажных емкостей ЕП-63, ЕП-75. Откачка из дренажных емкостей осуществляется погружными насосами по трубопроводу Ø 219x8 мм в отстойники воды ОВ-1/2 установки подготовки пластовой воды (УППВ). Перед отстойниками воды ОВ-1/2 (УППВ) технологическая линия сточной воды разветвляется, и по трубопроводу Ø219x8 мм основная часть сточной воды направляется в резервуары временного хранения сточной воды на УПСВ (РВС-1/2 2000 м3). Часть газа из трехфазного сепаратора первой ступени V-3101, направляется на узел регулирования откуда подается на вход компрессоров высокого давления ЦПиТГ (цех подготовки и транспортировки газа), который установлен в месте подключения газопроводов от ЦППН к ЦПиТГ. Далее нефтегазовая жид.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало

реализации работы запланировано в период 2026 – 2035 гг. .

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  
Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения (рисунок 1). Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по развитой сети грунтовых дорог. В орографическом отношении район представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа плюс 110-150м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Максимальные температуры летом +35 +38 0С, минимальные зимой до -30 0С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Для технических и бытовых целей используется пластовая вода из специальных гидрогеологических скважин, с высокими дебитами воды и минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 метров . Площадь горного отвода месторождения Акшабулак Восточный составляет – 5,88 кв.км. Географические координаты. Северная широта 1)46.02.29. 2)46.02.26. 3)46.00.52. 4)46.01.16. 5)46.01.49. Восточная долгота: 1)65.45.12. 2)65.46.52. 3)65.46.47. 4)65.45.02. 5)65.45.01. ;

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. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода. Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Централный. Далее представлены предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проектных решений на месторождении Акшабулак Восточный. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода. Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Централный. Далее представлены предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проектных решений на месторождении Акшабулак Восточный. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

объемов потребления воды Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Для

хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода. Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Центральный. Далее представлены предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проектных решений на месторождении Акшабулак Восточный. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Работавшие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода. Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Центральный. Далее представлены предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проектных решений на месторождении Акшабулак Восточный. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2026-2035гг. Площадь горного отвода месторождения Акшабулак Восточный составляет – 5,88 кв.км. Географические координаты. Северная широта 1)46.02.29. 2)46.02.26. 3)46.00.52. 4)46.01.16. 5)46.01.49. Восточная долгота: 1)65.45.12. 2) 65.46.52. 3)65.46.47. 4)65.45.02. 5)65.45.01. ;

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 Использование растительных ресурсов отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 В целом при эксплуатации месторождения электроэнергия используется от существующих ЛЭП. Т.к. вблизи вахтового поселка при строительстве новых скважин отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций, система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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) По расчетным данным проекта на месторождении Акшабулак Восточный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по II варианту разработки: При эксплуатации на 2026-2035гг: Сероводород КО: 2; ВВ: 0,006681 г/с, 2,1712935 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 ВВ: 1,78183 г/с, 576,048556 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 ВВ: 0,00529 г/с, 2,2366577 т/год; Бензол КО: 2; ВВ: 0,0000646 г/с, 0,004866 т/год; Диметилбензол КО: 3; ВВ: 0,0000203 г/с, 0,0028559 т/год; Метилбензол КО: 3; ВВ: 0,0000406 г/с, 0,001732 т/год; В С Е Г О : 17,939365 г/с, 580,465965 т/год. При эксплуатации по годам: на 2026г - 1,7939365 г/с, 56,111559 т/год; на 2027г - 1,7939365 г/с, 56,111559 т/год; на 2028г - 1,7934265 г/с, 56,095709 т/год; на 2029г - 1,7929165 г/с, 56,079849 т/год; на 2030г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2031г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2032г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2033г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2034г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2035г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год. При строительстве скважины №71: Железо (II, III) оксиды, Кл.опас.-3, 0,00767 т/год. Марганец и его соединения, Кл.опас.-2, 0,00017 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл.опас.-2, 8,1792 т/год. Азот (II) оксид, Кл.опас.-3, 10,33165 т/год. Углерод, Кл.опас.-3, 1,37639519 т/год. Сера диоксид, Кл.опас.-3, 3,13649049 т/год. Сероводород, Кл.опас.-2, 0,00003592 т/год. Углерод оксид, Кл.опас.-4, 7,77265 т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5, 0,27885603 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Формальдегид, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Масло минеральное нефтяное, 0,0001 т/год. Алканы С12-19, Кл.опас.-4, 3,17879709 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас.-3, 0,031175 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас.-3, 0,0059845 т/год. Пыль абразивная, 0,0039 т/год. ВСЕГО: 34,900073 т/год. При строительстве резервных скважины №73: Железо (II, III) оксиды, Кл.опас.-3, 0,00767 т/год. Марганец и его соединения, Кл.опас.-2, 0,00017 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл.опас.-2, 8,1792 т/год. Азот (II) оксид, Кл.опас.-3, 10,33165 т/год. Углерод, Кл.опас.-3, 1,37639519 т/год. Сера диоксид, Кл.опас.-3, 3,13649049 т/год. Сероводород, Кл.опас.-2, 0,00003592 т/год. Углерод оксид, Кл.опас.-4, 7,77265 т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5, 0,27885603 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Формальдегид, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Масло минеральное нефтяное, 0,0001 т/год. Алканы С12-19, Кл.опас.-4, 3,17879709 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас.-3, 0,031175 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас.-3, 0,0059845 т/год. Пыль абразивная, 0,0039 т/год. ВСЕГО: 34,900073 т/год. При строительстве оценочной скважины №72: Железо (II, III) оксиды, Кл.опас.-3, 0,00767 т/год. Марганец и его соединения, Кл.опас.-2, 0,00017 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл.опас.-2, 8,23341778 т/год. Азот (II) оксид, Кл.опас.-3, 10,33165 т/год. Углерод, Кл.опас.-3, 1,37639519 т/год. Сера диоксид, Кл.опас.-3, 3,13649049 т/год. Сероводород, Кл.опас.-2, 0,00003592 т/год. Углерод оксид, Кл.опас.-4, 8,13410185 т/год. Метан, 0,0090363 т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5, 0,27885603 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Формальдегид, Кл.опас.-2, 0,316572 т/год. Масло минеральное нефтяное, 0,0001 т/год. Алканы С12-19, Кл.опас.-4, 3,17879709 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас.-3, 0,031175 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас.-3, 0,0059845 т/год. Пыль абразивная, 0,0039 т/год. ВСЕГО : 35,3609241 т/год..

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 Сбросов 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 Коммунальные отходы (20 03 01\*) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Согласно Санитарным правилам « Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабрь 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.. Промасленная ветошь (15 02 02\*) Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией. Огарки

сварочных электродов (12 01 13\*) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Отработанные масла (13 02 08\*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом работ. Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации: на 1 год т/год; на 10 год т/год: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1126 т/г, 1,126 т/г; Коммунальные отходы 4,50 т/г, 45 т/г; Металлолом 0,7584 т/г, 7,584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г, 0,015 т/г; Всего: 5,3725 т/год, 53,725 т/год. .

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО СП «Казгермунай» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Акшабулак Южный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 планируемых работ: • на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое, • на подземные воды также оценивается как низкое, • на геологическую среду оценивается как низкое, • на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое, • на животный мир оценивается как низкое. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. .

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего

персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С учетом результатов фактической реализации проектных документов, анализа текущего состояния разработки и выделения эксплуатационных объектов, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете рассмотрено два варианта разработки. I вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей на сегодня системы разработки месторождения. В пределах контрактной территории «Казгермунай» разработка I эксплуатационного объекта будет продолжаться фондом из 5 скважин, в эксплуатации на II и возвратном объектах будут находиться по одной скважине №34 и №39 соответственно. Разработка контрактной территории «Саутс Ойл» по I объекту будет вестись 4 добывающими скважинами, реализация ППД посредством 2 нагнетательных скважин. II вариант (рекомендуемый) дополнительно к проектным решениям I варианта предполагает по контрактной территории «Казгермунай» ввод из бурения в 2026г скважины №14 на I объект. По контрактной территории «Саутс Ойл» предусмотрен ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г..

- 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):

Ким Андрей

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



