

KZ38RYS01681570

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 «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является оценка эффективности реализуемой системы разработки месторождения Акшабулак Южный. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся 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 2021г к «Проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» выполнен ПредОВОС, номер заключения № KZ89VCY00962662 от 07.09.2021г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является уточнение геологического строения залежи в рамках «Пересчета запасов...» - 2025г, отсутствие технологических показателей разработки с 2027г, необходимость утверждения технологических потерь углеводородов. ;

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 В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Южный до областного центра г.Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Координаты

месторождения Акшабулак Южный: СШ 45° 55' 37" ВД 65° 46' 33", СШ 45° 53' 45" ВД 65° 44' 40", СШ 45° 51' 27" ВД 65° 42' 08", СШ 45° 51' 57" ВД 65° 41' 29", СШ 45° 53' 23" ВД 65° 42' 13", СШ 45° 54' 40" ВД 65° 41' 11", СШ 45° 54' 57" ВД 65° 41' 37", СШ 45° 55' 03" ВД 65° 42' 18", СШ 45° 55' 10" ВД 65° 43' 27", СШ 45° 55' 05" ВД 65° 44' 28", СШ 45° 55' 18" ВД 65° 46' 02"..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом фактической реализации действующего проектного документа в настоящем отчете рассмотрено 2 варианта разработки, которые базируются на утвержденном варианте в рамках «АР-2024г» и учитывают анализ текущего состояния разработки эксплуатационных объектов. Вариант 1 является базовым и основан на утвержденном варианте разработки, предусматривающем ввод из бурения 1 скважины №87 в 2029г, ввод из наблюдательного фонда скважины №69 в 2028г, перевод на нижележащий горизонт скважины №59 (III объект) в 2030г, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах II объекта путем ввода из наблюдательного фонда 2 скважин №№ 49, 45 в 2026-2027гг. В рамках 1 варианта предполагается ввод из бурения 1 скважины №2029г, ввод из наблюдательного фонда 1 скважины в 2028г, перевод на нижележащий горизонт 1 скважины в 2032г, ввод 2 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2027гг. Вариант 2 (рекомендуемый) в дополнении к проектным решениям первого варианта разработки предполагает ввод из бурения 4 скважин, №80 на II объект в 2026г, №№83, 82 на II объект в 2027 г, №87 на III объект, ввод из наблюдательного фонда 5 скважин, №76 на I объект, №68 на II объект, №61 на III объект, №67 на IV объект в 2026г и №66 на IV объект в 2027г, перевод на нижележащий горизонт (III объект) 2 скважин №№80, 273 в 2030-2034гг, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах путем перевода под нагнетание скважины №66 в 2030г. Таким образом в рамках 2 варианта предполагается ввод из бурения 4 скважин в 2026-2029гг, ввод из наблюдательного фонда 6 добывающих скважин в 2026-2028гг, перевод на нижележащий горизонт 3 скважин в 2030-3034гг, ввод 3 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2030гг. В рамках настоящей работы предусмотрен фонд резервных скважин в количестве 4 единицы. Номера резервных скважин №№84, 86, 88, 89. Также на контрактной территории ТОО «СП Казгермунай» с целью доразведки предполагается бурение вертикальной оценочной скважины № 85..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора Система сбора и подготовки нефти и газа на месторождении Акшабулак Южный осуществляется на групповой установке ГУ-2 месторождения Акшабулак . Объект ГУ-2 находится в консервации. После замера газожидкостная смесь по общему сборному коллектору Ø300 мм протяженностью 3160 м поступает на ЦППН Акшабулак, где далее происходит разделение смеси и подготовка нефти до товарного качества. Существующая система сбора продукции скважин Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак». Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции По состоянию на 01.01.2026 год фонд добывающих скважин составляет 18 ед.: №35, 37, 38, 46, 51, 52, 56, 57, 59, 62, 63, 65, 73, 75, 77, 78,81 и 273. Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку марки в кол-ве 2-единиц для замера дебита скважинной продукции. После замера газожидкостная смесь по обходному трубопроводу поступает на ЦППН Акшабулак (Цех подготовки и перекачки нефти). Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для сбора и подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу (МН) «Акшабулак-Кумколь» на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) «Кумколь»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2046гг..

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 от 19.05.2023г к Контракту №39 от 09.11.1993 года, заключенного между МЭ РК и ТОО «СП «Казгермунай», со сроком действия до 1 марта 2034 года. Координаты месторождения Акшабулак Южный: СШ 45° 55' 37"

ВД 65° 46' 33", СШ 45° 53' 45" ВД 65° 44' 40", СШ 45° 51' 27" ВД 65° 42' 08", СШ 45° 51' 57" ВД 65° 41' 29", СШ 45° 53' 23" ВД 65° 42' 13", СШ 45° 54' 40" ВД 65° 41' 11", СШ 45° 54' 57" ВД 65° 41' 37", СШ 45° 55' 03" ВД 65° 42' 18", СШ 45° 55' 10" ВД 65° 43' 27", СШ 45° 55' 05" ВД 65° 44' 28", СШ 45° 55' 18" ВД 65° 46' 02";

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 Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

объемов потребления воды Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

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. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 от 19.05.2023г к Контракту №39 от 09.11.1993 года, заключенного между МЭ РК и ТОО «СП «Казгермунай», со сроком действия до 1 марта 2034 года. Координаты месторождения Акшабулак Южный: СШ 45° 55' 37" ВД 65° 46' 33", СШ 45° 53' 45" ВД 65° 44' 40", СШ 45° 51' 27" ВД 65° 42' 08", СШ 45° 51' 57" ВД 65° 41' 29", СШ 45° 53' 23" ВД 65° 42' 13", СШ 45° 54' 40" ВД 65° 41' 11", СШ 45° 54' 57" ВД 65° 41' 37", СШ 45° 55' 03" ВД 65° 42' 18", СШ 45° 55' 10" ВД 65° 43' 27", СШ 45° 55' 05" ВД 65° 44' 28", СШ 45° 55' 18" ВД 65° 46' 02";

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 На территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

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 Электроснабжение ;

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) При реализации Проекта разработки по первому варианту предусматривается бурение 1 новой добывающей вертикальной скважины №87, резервных скважин в количестве 4 единицы №№84, 86, 88, 89. Также планируется строительство оценочной скважины №85. При реализации Проекта разработки по второму варианту предусматривается бурение 4 новых добывающих вертикальных скважин №№80, 82, 83, 87, резервных скважин в количестве 4 единицы №№84, 86, 88, 89. Также планируется строительство оценочной скважины №85. Ниже приведены сводные таблицы предварительных выбросов вредных веществ при реализации второго рекомендуемого варианта разработки месторождения Акшабулак Южный. Перечень ВВ при строительстве 4-х добыв. скважин №№80, 82, 83, 87: Железо (II, III) оксиды, Кл опас.-3, 0,006292 т/год. Марганец и его соединения, Кл опас.-2, 0,000664 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл опас.-2, 32,178017 т/год. Азот (II) оксид, Кл опас.-3, 41,8314225 т/год. Углерод, Кл опас.-3, 5,3630029 т/год. Сера диоксид, Кл опас.-3, 10,7260058 т/год. Сероводород, Кл опас.-2, 0,000142 т/год. Углерод оксид, Кл опас.-4, 26,815014 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,04656 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл опас.-2, 1,2871207 т/год. Формальдегид, Кл опас.-2, 1,2871207 т/год. Алканы C12-19, Кл опас.-4, 12,92175 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: более 70, Кл опас.-3, 0,252388 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: 70-20, Кл опас.-3, 0,000164 т/год. ВСЕГО: 132,715664 т/год. Перечень ВВ при строительстве 4-х резервных скважин №№84, 86, 88, 89: Железо (II, III) оксиды, Кл.опас.-3, 0,006292 т/год. Марганец и его соединения, Кл.опас.-2, 0,000664 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл.опас.-2, 32,1780173 т/год. Азот (II) оксид, Кл.опас.-3, 41,831423 т/год. Углерод, Кл.опас.-3, 5,3630029 т/год. Сера диоксид, Кл.опас.-3, 10,7260058 т/год. Сероводород, Кл.опас.-2, 0,000142 т/год. Углерод оксид, Кл.опас.-4, 26,815014 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,046559 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас.-2, 1,2871207 т/год. Формальдегид, Кл.опас.-2, 1,287120693 т/год. Алканы C12-19, Кл.опас.-4, 12,92175134 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас.-3, 0,25239 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас.-3, 0,000164 т/год. ВСЕГО : 132,715664 т/год. Перечень ВВ при строительстве оцен. скважины №85: Железо (II, III) оксиды, Кл.опас.-3, 0,001573 т/год. Марганец и его соединения, Кл.опас.-2, 0,000166 т/год. Азота (IV) диоксид, Кл.опас.-2, 9,34821925 т/год. Азот (II) оксид, Кл.опас.-3, 10,6697093 т/год. Углерод, Кл.опас.-3, 2,42717982 т/год. Сера диоксид, Кл.опас.-3, 2,6815014 т/год. Сероводород, Кл.опас.-2, 0,0000354744 т/год. Углерод оксид, Кл.опас.-4, 17,568045 т/год. Метан, 0,271607274 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,011639632 т/год. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас.-2, 0,32178017328 т/год. Формальдегид, Кл.опас.-2, 0,32178017328 т/год. Алканы C12-19, Кл.опас.-4, 3,2304378348 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас.-3, 0,063097 т/год. Пыль неорганическая, двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас.-3, 0,000041 т/год. ВСЕГО : 46,91681192 т/год. Перечень ВВ при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 варианту: 2026г: ВСЕГО: 55,320231 т/год. 2027г: ВСЕГО: 55,327938 т/год. 2028г: ВСЕГО: 55,327938 т/год. 2029г: ВСЕГО: 55,335644 т/год. 2030г: ВСЕГО: 55,327938 т/год. 2031г: ВСЕГО: 55,320231 т/год. 2032г: ВСЕГО: 55,320231 т/год. 2033г: ВСЕГО: 55,304819 т/год. 2034г: ВСЕГО: 55,297113 т/год. 2035г: ВСЕГО: 55,297113 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 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Ниже представлены предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации второго рекомендуемого

варианта разработки месторождения Акшабулак Южный. Предварительные виды и количество отходов при строительстве добывающих скважин №№80, 82, 83, 87 проектной глубиной 1950 м: Всего на 4 скв: 2056, 32088 т, в т.ч. отходов производства 2052,57736 т, отходов потребления 3,74352 т. Опасные отходы: Буровой шлам 1024,7328 т, Отработанный буровой раствор 1027,21296 т, Промасленные отходы (ветошь) 0,6096 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 3,74352 т, Металлолом 0,016 т, Огарки сварочных электродов 0,0060 т. Предварительные виды и количество отходов при строительстве резервных скважин №№84, 86, 88, 89 проектной глубиной 1950 м: Всего на 4 скв: 1986,50428 т, в т.ч. отходов производства 1982,76076 т, отходов потребления 3,74352 т. Опасные отходы: Буровой шлам 984,17408 т, Отработанный буровой раствор 997,95508 т, Промасленные отходы (ветошь) 0,6096 т. Не опасные отходы: Металлолом 0,016 т, Огарки сварочных электродов 0,006 т, Коммунальные отходы 3,74352 т. Предварительные виды и количество отходов при строительстве оценочной скважины №85 проектной глубиной 1950 м: Всего: 514,08022т, в т.ч. отходов производства 513,1443 т, отходов потребления 0,93588 т. Опасные отходы: Буровой шлам 256,1832 т, Отработанный буровой раствор 256,80324 т, Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,93588 т, Металлолом 0,004 т, Огарки сварочных электродов 0,0015 т. Предварительные виды и количество отходов при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный за 2026-2035гг: Всего за 10 лет: 46,579т, в т.ч. отходов производства 1,579 т, отходов потребления 45 т. Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 1,524 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 45 т, Металлолом 0,04 т, Огарки сварочных электродов 0,015 т. Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным 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.

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 фактической реализации действующего проектного документа в настоящем отчете рассмотрено 2 варианта разработки, которые базируются на утвержденном варианте в рамках «АР-2024г» и учитывают анализ текущего состояния разработки эксплуатационных объектов. Вариант 1 является базовым и основан на утвержденном варианте разработки, предусматривающем ввод из бурения 1 скважины №87 в 2029г, ввод из наблюдательного фонда скважины №69 в 2028г, перевод на нижележащий горизонт скважины №59 (III объект) в 2030г, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах II объекта путем ввода из наблюдательного фонда 2 скважин №№ 49, 45 в 2026-2027гг. В рамках 1 варианта предполагается ввод из бурения 1 скважины №2029г, ввод из наблюдательного фонда 1 скважины в 2028г, перевод на нижележащий горизонт 1 скважины в 2032г, ввод 2 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2027гг. Вариант 2 (рекомендуемый) в дополнении к проектным решениям первого варианта разработки предполагает ввод из бурения 4 скважин, №80 на II объект в 2026г, №№83, 82 на II объект в 2027г, №87 на III объект, ввод из наблюдательного фонда 5 скважин, №76 на I объект, №68 на II объект, №61 на III объект, №67 на IV объект в 2026г и №66 на IV объект в 2027г, перевод на нижележащий горизонт (III объект) 2 скважин №№80, 273 в 2030-2034гг, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах путем перевода под нагнетание скважины №66 в 2030г. Таким образом в рамках 2 варианта предполагается ввод из бурения 4 скважин в 2026-2029гг, ввод из наблюдательного фонда 6 добывающих скважин в 2026-2028гг, перевод на нижележащий горизонт 3 скважин в 2030-3034гг, ввод 3 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2030гг. В рамках настоящей работы предусмотрен фонд резервных скважин в количестве 4 единицы. Номера резервных скважин №№84, 86, 88, 89. Также на контрактной территории ТОО «СП Казгермунай» с целью доразведки Предполагается бурение вертикальной оценочной скважины №85..

- 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)

