

KZ55RYS01320909

25.08.2025 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) Дополнение к проекту разработки месторождения Лактыбай. Целью данного проекта является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи 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 месторождений Лактыбай» выполнен ПредОВОС, номер заключений № KZ87VCY00874428 от 22.04.2021г. Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Лактыбай» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании.;

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 Лактыбай в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караулкелды, являющийся одновременно

железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 112км. Координаты месторождения Лактыбай: 47° 52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены два варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой количеством проводимых ГТМ. Вариант 1 – базовый, предполагает продолжение реализации утвержденного проектного документа АР-2024, где предусматривается ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2025г, бурение трех добывающих вертикальных скважин №№ 45, 48, 47 и одной горизонтальной скважины №52 в 2024-2028гг, а также организация системы ППД путем перевода под нагнетание скважины №43 в 2025г и скважины №32 в 2026г. Согласно 2 рекомендуемому варианту, планируется ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2025г, а также бурение и ввод семи вертикальных добывающих скважин в 2025-2032 гг, из которых № 47,45 вводятся на I объект, скважины №№ 48,27D,50 – на II объект и скважина №49,14D – на III объект. С целью реализации системы ППД предусматривается перевод под нагнетание трех скважин: №43 – в 2025г, №32 – 2026г, №27D - 2032г, а также применение технологии ОРЗ в скважине № 43 совместно на II и III объекты в 2030г..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Лактыбай система промыслового сбора и транспорта включает 1 АГЗУ, к которой подключены 4 добывающих скважин действующего фонда. Продукция скважин по выкидным трубопроводам направляется для замера в АГЗУ типа «ГМН 8-40-500» для поочередного индивидуального замера дебита жидкости. Далее продукция скважин направляется на установку подготовки нефти (УПН) месторождения Лактыбай. Сооружения УПН предназначены для подготовки нефти месторождения Лактыбай и перекачки на ЛПДС «Кенкияк» для сдачи товарной нефти в систему АО «КазТрансОйл». В системе сбора скважинной продукции на месторождении используются выкидные линии из стальных трубопроводов Ø108х5,0 мм, Ø 114х6,0 мм, Ø 159х6,0 мм. Трубопроводы проложены в подземном исполнении на глубине 1,5м. Технологический процесс УПН месторождения Лактыбай Газожидкостная смесь от скважин поступает на групповую замерную установку. Замерная установка обеспечивает поочередный индивидуальный замер дебита каждой скважины. Продукция остальных скважин объединяется и общим потоком направляется на площадку нефтегазового сепаратора НГС-1-1.6-1600-2. Нефтяная эмульсия из нефтегазосепаратора НГС-1 направляется на отстойник нефти ОГ-100м3, где под действием гравитационных сил производится отстой нефти и воды. Пластовая вода с отстойника направляется в дренажную емкость ЕП-16м3. С отстойника нефть подается на насосы ЦНС 33-44, которые обеспечивают откачку нефти в резервуары РВС 1000м3 и РВС 2000м3. Данными насосами, также обеспечивается возможность обеспечения внутрибазовых перекачек резервуаров, и подача нефти на автоналивную эстакаду на 2 машино-поста с резервуаров. Для обеспечения перекачки нефти на ГНПС «Кенкияк» предусмотрена насосная внешней перекачки. Перед подачей нефти на ГНПС «Кенкияк» и обеспечения разогрева нефти в резервуарах предусматривается ее разогрев в печи подогрева «ППНП 1-0.65/6.3». Протяженность трубопровода «УПН «Лактыбай»-ЛПДС «Кенкияк»» составляет 80,5 км. Нефтеперекачивающая станция «Кенкияк» предназначен для приема и перекачки товарной нефти через СИКН в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл». В пункте сдачи нефти ЛПДС «Кенкияк» поочередно заполняются товарные резервуары РВС №3 V-3000м3, РВС №4 V-3000м3. После заполнения резервуара продукт отстаивается не менее 2 часа, после чего пробоотборником отбирается проба для определения содержания воды и хлористых солей. При получении 1-ой группы качества нефти, осуществляется акт прием-сдача нефти. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2035гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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. Контракт – Дополнение №4 к Договору №1 от 31 мая 1994г на разведку,

разработку, добычу, переработку и сбыт нефти, в соответствии с лицензией серии МГ №42 (нефть) между Министерством Энергетики РК и ТОО «Казахтуркмунай». Контракт действителен до 14.10.2041 года (на основании Приказа МЭ РК №260 от 31.03.2015г о продлении срока Договора №1 на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья). Координаты: 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E;

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 Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.;

объемов потребления воды Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.;

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. Контракт – Дополнение №4 к Договору №1 от 31 мая 1994г на разведку, разработку, добычу, переработку и сбыт нефти, в соответствии с лицензией серии МГ №42 (нефть) между Министерством Энергетики РК и ТОО «Казахтуркмунай». Контракт действителен до 14.10.2041 года (на основании Приказа МЭ РК №260 от 31.03.2015г о продлении срока Договора №1 на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья). Координаты: 47°52'40.3"N 56°5'

'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E;

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 предполагаемого бурения скважины 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 – от существующего ЛЭП, ГПЭС и ДЭС ;

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 стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается по 1 варианту разработки: • при строительстве вертикальной скважины №№45,47 проектной глубиной 4700м - 680,1788776 т/год; • при строительстве вертикальной скважины №48 проектной глубиной 4200м- 268,8453 т/год; • при строительстве горизонтальной скважины №ГС-52 проектной глубиной 4359,13м- 367,74573 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2025г – 357,391162т/год; • при эксплуатации месторождения в 2026г – 360,251706т/год; • при эксплуатации месторождения в 2027г – 361,054022т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028г – 365,763944т/год; • при эксплуатации месторождения в 2029г – 362,070080т/год; • при эксплуатации месторождения в 2030г – 359,851240т/год; • при эксплуатации месторождения в 2031г – 358,100414т/год; • при эксплуатации месторождения в 2032г – 359,187910т/год; • при эксплуатации месторождения в 2033г – 355,333670т/год; • при эксплуатации месторождения в 2034г – 337,168093т/год. По расчетным данным проекта стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается по 2 рекомендуемому варианту разработки: • при строительстве вертикальной скважины №№45,47 проектной глубиной 4700м - 680,1788776 т/год; • при строительстве вертикальной скважины №48 проектной глубиной 4200м- 268,8453 т/год; • при строительстве вертикальных скважин №№27D,50,14D,49 глубиной 4500м-1178,992849 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2025г – 357,926228т/год; • при эксплуатации месторождения в 2026г – 359,797254т/год; • при эксплуатации месторождения в 2027г – 359,142406т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028г – 363,531396т/год; • при эксплуатации месторождения в 2029г – 362,524318т/год; • при эксплуатации месторождения в 2030г – 359,851240т/год; • при эксплуатации месторождения в 2031г – 364,462704т/год; • при эксплуатации месторождения в 2032г – 366,677746т/год; • при эксплуатации месторождения в 2033г – 363,500466т/год; • при эксплуатации месторождения в 2034г – 344,252137т/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 В период эксплуатации персонал будет

размещён в вахтовом поселке. Хозяйственно-бытовые сточные воды от поселка будут направляться на очистные сооружения. После очистки стоки будут сбрасываться в поля испарения. Предварительный объём объём сбрасываемых хозяйственно-бытовых сточных вод на поля испарения составляет 1,46 м<sup>3</sup>/час; 35 м<sup>3</sup>/сут; 12,775 тыс. м<sup>3</sup>/год. Общий сброс загрязняющих веществ от вахтового городка месторождения Лактыбай – составляет 6,326т/год. фактические показатели за 3 года. Взвешенные вещества до 15,73 мг/дм<sup>3</sup>; после 9,37 мг/дм<sup>3</sup>; ХПК до 57,06 мг/дм<sup>3</sup>; после 15,76 мг/дм<sup>3</sup>; БПК<sub>5</sub> до 27,81 мг/дм<sup>3</sup>; после 4,54 мг/дм<sup>3</sup>; Азот нитратов до 0,66 мг/дм<sup>3</sup>; после 0,52 мг/дм<sup>3</sup>; Азот аммонийный до 10,66мг/дм<sup>3</sup>; после 0,52 мг/дм<sup>3</sup>; Фосфаты до 1,53 мг/дм<sup>3</sup>; после 0,69 мг/дм<sup>3</sup>; СПАВ до 0,19мг/дм<sup>3</sup>; после 0,01 мг/дм<sup>3</sup>; Фтор до 0,33мг/дм<sup>3</sup>; после 0,32 мг/дм<sup>3</sup>; Нефтепродукты до 0,16мг/дм<sup>3</sup>; после 0,06 мг/дм<sup>3</sup>; Нитраты до 0,37мг/дм<sup>3</sup>; после 0,05 мг/дм<sup>3</sup>; Нитриты до 4,17 мг/дм<sup>3</sup>; после 1,59 мг/дм<sup>3</sup>; Сульфаты до 2,64 мг/дм<sup>3</sup>; после 1,20 мг/дм<sup>3</sup>; Хлориды до 289,46мг/дм<sup>3</sup>. После 230,0 мг/дм<sup>3</sup>; При бурении новых скважин сброс сточных вод не предусмотрен. Хозяйственно-бытовые сточные воды (жидкие отходы), образующиеся на буровых площадках, собираются в специальные емкости. По мере накопления они вывозятся специализированной подрядной организацией. Ответственность за обращение с жидкими хозяйственно-бытовыми сточными водами (включая их сбор, вывоз и утилизацию) несёт подрядная компания, осуществляющая буровые работы..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объёмы, 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. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. По I варианту. Объёмы н отходов при строительстве вертикальных скважин №№45,47 проектной глубиной 4700м. Буровой шлам-976,3005т/г; Отработанный буровой раствор-1193,0891т/г; Промасленные ветошь- 0,3048т/г; Отработанные масла-125,9222т/г; Коммунальные отходы-1,4188т/г; Металлолом-0,0080т/г; Огарки сварочных электродов-0,0030т/г. Объёмы отходов при строительстве вертикальной скважины №48 проектной глубиной 4200м. Буровой шлам-445,8876т/г; Отработанный буровой раствор-564,53т/г; Промасленные ветошь- 0,1524т/г; Отработанные масла-49,7310т/г; Коммунальные отходы-0,5785 т/г; Металлолом-0,0040 т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г. Объёмы отходов при строительстве горизонтальной скважины №ГС-52 проектной глубиной 4359,13м. Буровой шлам-493,1483т/г; Отработанный буровой раствор-600,33т/г; Промасленные ветошь- 0,1524т/г; Отработанные масла-68,0812т/г; Коммунальные отходы-0,7601т/г; Металлолом-0,004 т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г. По II варианту. Объёмы отходов при строительстве вертикальных скважин №№45,47 проектной глубиной 4700м. Буровой шлам-976,3005т/г; Отработанный буровой раствор-1193,0891т/г; Промасленные ветошь- 0,3048т/г; Отработанные масла-125,9222т/г; Коммунальные отходы-1,4188т/г; Металлолом-0,0080т/г; Огарки сварочных электродов-0,0030т/г. Объёмы отходов при строительстве вертикальной скважины №48 проектной глубиной 4200м. Буровой шлам-445,8876т/г; Отработанный буровой раствор-564,53т/г; Промасленные ветошь- 0,1524т/г; Отработанные масла-49,7310т/г; Коммунальные отходы-0,5785 т/г; Металлолом-0,0040 т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г. Объёмы отходов при строительстве вертикальных скважин №№27D,50,14D,49 проектной глубиной 4500м. Буровой шлам-1952,6011т/г; Отработанный буровой раствор-2386,1782т/г; Промасленные ветошь- 0,6096т/г; Отработанные масла-218,2418т/г; Коммунальные отходы-2,5050 т/г; Металлолом-0,016 т/г; Огарки сварочных электродов-0,0060т/г. Объёмы отходов при эксплуатации на 2025-2034гг. Промасленные ветошь- 1,524т/г; Коммунальные отходы-52,5т/г; Отработанные аккумуляторы-0,00025т/г; Металлолом-0,04т/г; Огарки сварочных электродов-0,015т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 «Казахтуркмунай» 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 «Казахтуркмунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. 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 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. Сбор, погрузка-разгрузка отходов при складировании выполняются механизированным способом при помощи погрузчиков и средств механизации. Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Работы по загрузке-выгрузке отходов в автотранспортные средства осуществляются только на специально отведенных площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие. Работа механизмов и машин ведется в соответствии с инструкцией по технике безопасности. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов. При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств. Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются: соблюдение требований и правил по технике безопасности..

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 и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены два варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой количеством проводимых ГТМ. Вариант 1 – базовый, предполагает продолжение реализации утвержденного проектного документа АР-2024, где предусматривается ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2025г, бурение трех добывающих вертикальных скважин №№ 45, 48, 47 и одной горизонтальной скважины №52 в 2024-2028гг, а также организация системы ППД путем перевода под нагнетание скважины №43 в 2025г и скважины №32 в 2026г. Согласно 2 рекомендуемому варианту, планируется ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2025г, а также бурение и ввод семи вертикальных добывающих скважин в 2025-2032гг, из которых № 47,45 вводятся на I объект, скважины №№ 48,27D,50 – на II объект и скважина №49,14D – на III объект. С целью реализации системы ППД предусматривается перевод под нагнетание трех скважин: №43 – в 2025г, №32 – 2026г, №27D – 2032г, а также применение технологии ОРЗ в скважине № 43 совместно на II и III объекты в 2030г..

- 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):

Хамзин А.Н.

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



