

KZI6RYS01844732

27.07.2026 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, АРЫМБЕК ҚҰДАЙБЕРГЕН БЕРІКҰЛЫ, 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) Разработка месторождения Лактыбай с целью добычи углеводородного сырья. Согласно данному проекту разработки, по рекомендуемому варианту максимальные значения проектных показателей объёма добычи по месторождению «Лактыбай» составят: • по жидкости – 119,0 тыс. т/год $\approx$ 326 т/сутки в 2032 г.; • по нефти - 107,3 тыс. т/год $\approx$ 294 т/сутки в 2030 г.; • по газу – 31,618 млн м³/год $\approx$ 86 625 м³/сутки в 2030 г. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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) Оценка воздействия на окружающую среду в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводилась. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Лактыбай было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Лактыбай»» KZ87VCY00874428 от 22.04.2021г. Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения Лактыбай» является обоснование рациональной системы разработки месторождения, а также утверждение прогнозных технологических показателей начиная с 2027г.; 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) Процесс скрининга в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Лактыбай находится в Байганинском

районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато к югу от песчаного массива Кокжиде. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Расстояние до г. Актюбе от месторождения составляет 260 км. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс в 35 км на СЗ. В непосредственной близости находятся разрабатываемые нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения: Каратобе Южное, Жанажол, Кенкияк (надсолевые и подсолевые залежи), Кокжиде и другие. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды находится в 140 км на СЗ. Расстояние до газонефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Гидрографическая сеть представлена р. Эмба, которая является главной водной артерией. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, которая полностью заливается весной в период снеготаяния. В летнее время река значительно мелеет. Вода в реке солоноватая и пригодна только для технических нужд. Долина реки неширокая, в некоторых местах достигает 1,5-2 км. Река на всем протяжении имеет небольшую глубину и песчаное дно. Расстояние до близлежащего водного объекта р. Жем – 7,4 км. Площадь работ располагается на Предуральском плато к югу от песчаного массива Кокжиде в пределах блока XXIV-21-С (частично), площадь горного отвода составляет 77,7 кв. км, глубина его проходит по абсолютной отметке -4610 м. Горный отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов в феврале 2003 г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего проекта, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки: Вариант 1 (рекомендуемый) Вариант 1 – является рекомендуемым и предусматривает продолжение реализации утвержденного проектного документа АР-2025, где предусматривается ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2026 г, бурение семи добывающих вертикальных скважин (№№45, 47, 48, 49, 27D, 14D, 50) в 2026-2035 гг. С целью реализации системы ППД предусматривается перевод под нагнетание трех скважин: №43, №32, №27D, а также применение технологии ОРЗ в скважине №43 совместно на II и III объектах. Вариант 2 Согласно 2 варианту, предусматривается продолжение первого варианта с дополнительным бурением пяти вертикальных добывающих скважин (№№56, 57, 58, 59, 60) в 2025-2032 гг. Для реализации системы ППД предусмотрен перевод одной скважины под нагнетание Также предусматривается бурение резервных вертикальных скважин глубиной 4771 м в количестве 2 единиц №61 на II объекте, №62 на III объекте и бурение оценочных скважин в количестве 6 единиц №ОС-1 на все объекты, №№51,52,53,54,55 на III объект глубиной 4771 м. Конструкция резервных и оценочных скважин является однотипной по аналогии с проектными вертикальными эксплуатационными скважинами. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины и желательно применение стационарных буровых установок с повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на месторождении Лактыбай более полно отвечает буровая установка ZJ-70 или аналог для вертикальных скважин. Технология бурения скважин более подробно будет изложена при разработке технического проекта на строительство эксплуатационных скважин. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 12 источников из них: 4 организованных, 8 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контарктной территории ТОО «Казахтуркмунай» по всем вариантам разработки происходит одинаково. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 114 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 32, неорганизованных - 82. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На дату составления настоящего отчёта, утилизация газа на месторождении «Лактыбай» осуществляется по «Программе развития переработки сырого газа на месторождении «Лактыбай» ТОО «Казахтуркмунай» в Актюбинской области на 2026 год». Настоящая Программа разработана на основании действующего проектного документа, с расчётом баланса добываемого газа на 2026 год. Согласно утверждённой ПРПСГ, объём технологически неизбежного сжигания сырого газа по месторождению «Лактыбай» в период с 01.01.2026 по 31.12.2026 года составляет: Vv - 0,2333 млн.м³, в том числе по категории V6 - 0,0 млн. м³, V7 - 0,2333 млн. м³, V8 - 0,0 млн. м³, по категории V9 - 0,0 млн. м³. ПРПСГ

была утверждена и, основываясь на её выводах, недропользователю – ТОО «Казахтуркмунай» Министерством энергетики РК выдано разрешение на сжигание сырого газа в факелах за №KZ68VPC 00027941 от 21.11.2025г. Основным путём утилизации сырого газа на месторождении «Лактыбай» является -применение его в качестве топлива для собственных нужд на печах подогрева продукции и для социально-бытовых нужд на котельных установках. Также сырой газ подаётся на газотурбинную электростанцию, для выработки электроэнергии на нужды объектов энергопотребления месторождения «Лактыбай». На месторождении «Лактыбай» в существующей технологической схеме установки подготовки нефти используется следующее газопотребляющее оборудование: Печь подогрева ППНП-1-0,65/0,63, Котел «Buderus», Котел «Prexterm RSW 1480N». Для аварийного сброса и последующего сжигания сырого газа на УПН «Лактыбай» установлены две факельные установки ФНД и ФВД с автоматической системой розжига и контроля пламени..

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 – 2042гг..

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 Лактыбай находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато к югу от песчаного массива Кокжиде. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Расстояние до г. Актюбе от месторождения составляет 260км. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс в 35 км на СЗ. В непосредственной близости находятся разрабатываемые нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения: Каратобе Южное, Жанажол, Кенкияк (надсолевые и подсолевые залежи), Кокжиде и другие. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды находится в 140 км на СЗ. Расстояние до газо-нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Гидрографическая сеть представлена р. Эмба, которая является главной водной артерией. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, которая полностью заливается весной в период снеготаяния. В летнее время река значительно мелеет. Вода в реке солоноватая и пригодна только для технических нужд. Долина реки неширокая, в некоторых местах достигает 1,5-2 км. Река на всем протяжении имеет небольшую глубину и песчаное дно. Площадь работ располагается на Предуральском плато к югу от песчаного массива Кокжиде в пределах блока XXIV-21-С (частично), площадь горного отвода составляет 77,7 кв.км, глубина его проходит по абсолютной отметке -4610м. Горный отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов в феврале 2003г. Географические координаты угловых точек месторождения Лактыбай: 1-Сев. Широта.47°53' 21"Вост. Долгота.56°49' 34", 2-Сев. Широта.47°54' 45" Вост. Долгота.56°53' 06", 3-Сев. Широта.47°57' 58"Вост. Долгота.56°54' 50", 4-Сев. Широта.47°57' 53"Вост. Долгота.56°57' 48", 5-Сев. Широта.47°56' 35"Вост. Долгота.56°58' 33", 6-Сев. Широта.47°51' 29"Вост. Долгота .56°56' 36", 7-Сев. Широта.47°52' 13"Вост. Долгота.56°49' 24";

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 Описываемая территория относится к Мангышлак-Устюртскому гидрогеологическому району первого порядка, который представляет собой систему артезианских бассейнов. В его пределах прослеживается ряд водоносных горизонтов и комплексов от современных до триас-пермских. Расстояние до близлежащего водного объекта р. Жем – 7,4км. Гидрографическая сеть территории лишена постоянных водотоков.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) По условиям образования и залегания подземные воды на рассматриваемой территории относятся к двум гидродинамическим зонам. Верхняя зона, характеризуется распространением безнапорных

подземных вод со свободной поверхностью или слабо напорных. Сюда относятся подземные воды, приуроченные к четвертичным отложениям. Нижняя гидродинамическая зона высоконапорная и повсюду перекрыта мощной мергельно-глинистой водоупорной толщей турон-палеогеновых отложений. К этой зоне относятся отложения водоносных комплексов альб-сеноманских, аптских, неокомских, юрских, триасовых отложений. В целом для территории характерно наличие высокоминерализованных вод типа рассолов, грунтовые воды вскрываются локально. В наиболее пониженных участках местности воды вскрываются на глубинах порядка 1,0- 2,5 м. Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют.;

объемов потребления воды На месторождении работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Лактыбай разрабатывается ТОО «Казахтуркмунай», имеющее 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). Площадь работ располагается на Предуральском плато к югу от песчаного массива Кокжиде в пределах блока XXIV-21-С (частично), площадь горного отвода составляет 77,7 кв.км, глубина его проходит по абсолютной отметке -4610м. Горный отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов в феврале 2003г.;

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 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 Электроснабжение – от существующих ЛЭП.;

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) Перечень вредных веществ по 1 рекомендуемому варианту разработки: при строительстве вертикальных скв. №№45, 47 проектной глубиной 4771м: Наименование загрязняющего вещества, Кл. Оп., Выброс в-ва, г/с, Выброс в-ва, т/год 1 скв, 2 скв: (0123)Железо (II, III) оксиды-3, 0,0026г/с, 0,001573т/год, 0,003146т/год; (0143)Марганец и его соединения-2, 0,000274г/с, 0,000166т/год, 0,000332т/год; (0301)Азота(IV)диоксид-2, 6,421666г/с, 62,2701т/год, 124,5402т/год; (0304)Азот(II)оксид-3, 8,348166г/с, 80,95113т/год, 161,90226т/год; (0328)Углерод-3, 1,070277г/с, 10,37835т/год, 20,7567т/год; (0330)Сера диоксид-3, 2,140568г/с, 20,75711т/год, 41,51422т/год; (0333) Сероводород-2, 0,000036г/с, 0,000021т/год, 0,000042т/год; (0337)Углерод оксид-4, 5,351388г/с, 51,89175т/год, 103,7835т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)- 0,014127г/с, 0,029255т/год, 0,05851т/год; (1301)Проп-2-ен-1-аль-2, 0,256866г/с, 2,490804т/год, 4,981608т/год; (1325)Формальдегид(Метаналь)-2, 0,256866г/с, 2,490804т/год, 4,981608т/год; (2754)Алканы C12-19/в пересчете на C/-4, 2,581666г/с, 24,91534т/год, 49,83068т/год; (2907)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)(493)-3, 0,424501г/с, 0,14042т/год, 0,28084т/год; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3, 0,000067 г/с, 0,000041т/год, 0,000082 т/год; ВСЕГО: 26,869074г/с, 256,316864т/год, 512,633728т/год. При строительстве вертикальных скважин №48 проектной глубиной 4200 м: ВСЕГО: 26,869074г/с, 205,117т/год. При строительстве вертикальных скважин №№27D, 50 проектной глубиной 4500 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869074г/с, 223,454242т/год, 2 скв: 446,908484т/год. При строительстве вертикальных скважин №№49, 14D проектной глубиной 4200 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869074 г/с, 223,454242т/год, 2 скв: 446,908484т/год. При строительстве резервных скважин №№61, 62 проектной глубиной 4771 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869075г/с, 256,316864т/год, 2 скв: 512,633728т/год. При строительстве оценочных скважин №№ОС-1, 51, 52, 53, 54, 55 проектной глубиной 4771 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869075г/с, 256,316864т/год, 6 скв: 1537,901184т/год. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников по 1 рекомендуемому варианту 2026-2035гг: Наименование загрязняющего в-ва, Кл. оп, Выброс в-ва, т/год: (0123)Железо (II, III) оксиды -3, 0,0748т/год; (0143)Марганец и его соединения - 2, 0,0064т/год; (0301)Азота (IV) диоксид - 830,549728т/год; (0302) Азотная кислота-3, 0,136658 т/год; (0304)Азот(II)оксид - 3, 193,85336 т/год; (0328) Углерод-3, 14,05781т/год; (0330)Сера диоксид-3, 43,921778т/год; (0333)Сероводород-2, 0,601325т/год; (0337)Углерод оксид-4, 4815,905749т/год; (0342) Фтористые газообразные соединения-2, 0,0053т/год; (0344) Фториды неорганические-3, 0,0231т/год; (0410)Метан-3, 248,303349т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 743,304139т/год; (0416)Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 3, 277,17071т/год; (0602) Бензол-3, 3,50695т/год; (0616)Диметилбензол-3, 7,34213т/год; (0621)Метилбензол-3, 5,62139т/год; (1301) Проп-2-ен-1-аль -2, 1,9986 т/год; (1325)Формальдегид (Метаналь) - 2, 1,9986т/год; (2704)Бензин-4, 6,8328т/год; (2744) Синтетические моющие средства-3, 0,34164т/год; (2752)Уайт-спирит-4, 2,824т/год; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ -4, 324,8831т/год; (2902)Взвешенные частицы-3, 2,07 т/год; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3, 0,0098т/год; ВСЕГО : 7525,343239т/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 По 1 рекомендованному варианту: Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №45,47 . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 35,9138 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,9658т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2292,3118 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №48 . Опасные отходы: Буровой шлам. 511,4019 т/г; Отработанный буровой раствор 614,16 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524т/г; Отработанные масла 14,3676т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 2,0246г; Металлолом 0,004т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015т/г; всего: 1142,1083т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №27D,50 . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 31,3063т/г;

не опасные отходы: Коммунальные отходы 5,3205т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2288,0589т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №49, 14D . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 31,3063т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,38382т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2287,1222 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве резервных скважин № 61,62 . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 35,9138 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,9658т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2292,3118 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве оценочных скважин № ОС-1,51,52,53,54,55 . Опасные отходы: Буровой шлам. 3068,4114т/г; Отработанный буровой раствор 3684,9376т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,9144т/г; Отработанные масла 107,7415 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 14,8973т/г; Металлолом 0,024т/г; Огарки сварочных электродов 0,009т/г; всего: 6876,9353 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Лактыбай за 2026-2035гг-54,0793т/год. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору..

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 (выдаётся 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) Для ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами ТОО «Компания Эколайн» была разработана программа Производственного экологического контроля окружающей среды, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности ТОО «Казахтуркмунай». Для оценки влияния производственной деятельности на атмосферный воздух месторождения Лактыбай проводились замеры содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны предприятия. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.), установленных для населенных мест. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Проводимый экологический мониторинг осуществляет контроль состояния почв с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности производства, условий проживания и ведения трудовой деятельности персонала. Современный растительный покров территории отражает все сложные процессы взаимосвязи растительности с другими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами). Практически повсеместно преобладает сарсазановая растительность, за исключением соровых понижений, поверхность которых

оголена и наблюдаются только редкие поселения сарсазана. По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники - как весенние эфемеры, так и огруж-осенние однолетние солянки. В центральной части территории месторождений среди сарсазанников распространены сообщества полыни однопестичной - полынно-солянковое, полынно-эфемеровое, полынно-солянково-эфемеровое, приуроченные к повышенным элементам рельефа с серо-бурыми засоленными супесчаными почвами. Местами в травостое отмечается полынь белоземельная (*Artemisia terrae-albae*), а на разбитых участках полынь метельчатая (*Artemisia scoraria*). Полынь белоземельная обладает широкой экологической амплитудой, произрастает на почвах различного механического состава, солонцеватых и засоленных. Вывод: Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест..

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 компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов рассмотрено 2 варианта. Вариант 1 (рекомендуемый) Вариант 1 – является рекомендуемым и предусматривает продолжение реализации утвержденного проектного документа АР-2025, где предусматривается ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2026г, бурение семи добывающих вертикальных скважин (№№45, 47, 48, 49, 27 D, 14D, 50) в 2026-2035гг. С целью реализации системы ППД предусматривается перевод под нагнетание трех скважин: №43, №32, №27D, а также применение технологии ОРЗ в скважине № 43 совместно на II и III объектах. Вариант 2 Согласно 2 альтернативному варианту, предусматривает продолжение первого варианта с дополнительным бурением пяти вертикальных добывающих скважин в 2025-2032гг. Для реализации системы ППД предусмотрен перевод одной скважины под нагнетание.

- 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):

Достанов С.

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

