

KZ25RYS00784166

24.09.2024 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 "KhamAd partners", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей Құлманов, строение № 111, 170140003853, МЕДЕТБАЕВ АЙДЫН СЕРИКОВИЧ, 87026214666, Kunarbayev.khamit@gmail.com

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) Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Биикжал. По результатам анализа технико-экономических показателей выбран 3 вариант разработки месторождения Биикжал. По рекомендуемому варианту запланировано бурение 10 добывающих скважин и 2 нагнетательных. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Биикжал расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, центром которого является город Кульсары, находящийся в 65 км к северо-западу. Областной центр Атырау находится на расстоянии 290 км на северо-запад. Ближайшим населенным пунктом является – районный центр г. Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Мунайлы, Кульсары, которые находятся в разработке более 50 лет. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром по автодороге с

твердым покрытием. В 65 км проходит железная дорога Атырау - Мангышлак с узловой станцией в г. Кульсары, западнее месторождения проходит газотранспортная магистраль «Средняя Азия-Центр» и нефтепровод «Мангышлак-Самара». В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 м до +25 м и характеризуется широким развитием непроходимых сорových участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из г.Кульсары, в котором расположен центральный водозабор пресной воды из водовода Кигач-Мангышлак. Для технических целей возможно использование подземных вод четвертичных отложений и альб-сеноманского горизонта нижнего мела. Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-400С. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 400С. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количеством осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки, дрофы. Из пресмыкающихся встречаются ужи, фаланги, скорпионы и реже каракурты. Электроэнергией район обеспечивается Кульсаринским районным управлением электрических сетей и Атырауским областным управлением. Лабораторные, научно-исследовательские и геофизические базы находятся в г. Атырау и его окрестностях. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта последующей разработки эксплуатационных объектов месторождения Биикжал, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Во всех рассмотренных ниже вариантах разработки месторождения предусматривается придерживаться установленного режима работы скважин. Так, забойное давление в добывающих скважинах рекомендуется поддерживать на уровне либо выше давления насыщения нефти газом. Забойное давление в нагнетательных скважинах, в вариантах разработки 2 и 3, рекомендуется поддерживать как можно выше, но не более давления гидравлического разрыва пласта ($P_z = 0,90-0,95 \cdot P_{гпр}$). Коэффициенты эксплуатации как добывающих, так и нагнетательных скважин принимаются на уровне 0,95 д.ед., исходя из необходимости проведения исследовательских работ. Проектные начальные дебиты скважин по нефти обоснованы исходя из результатов испытаний и опробовании скважин. Ниже приведено описание основных положений, рассмотренных в рамках настоящего проектного документа вариантов разработки. Вариант 1 (базовый). В рассматриваемом варианте разработки выделенные эксплуатационные объекты (кроме III объекта) планируется эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии. Ожидается проявление упруговодонапорного режима работы залежей. Объекты планируются к эксплуатации существующим фондом, без бурения дополнительных скважин. Для ввода в эксплуатацию горизонта J2(объект II) планируется расконсервация скважины 12 в 2028 году. На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4. Вариант 2 (альтернативный). В рассматриваемом варианте разработки планируется бурение дополнительных добывающих скважин (вертикальных) I объект –бурение двух добывающих скважин, по одной в год, начиная с 2025 года, по одной скважине в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; II объект –аналогичен первому варианту, разработка запланирована с 2028 года, расконсервацией скважины 12, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; III объект- На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4. IV объект запланировано бурение2 добывающих вертикальных скважин, в 2026-2027 годах, по одной скважине в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; V объект-запланировано бурение добывающей вертикальной скважины в 2027 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме. Вариант 3 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработки выделенные эксплуатационные объекты (III и IV) планируется эксплуатировать с поддержанием пластовой энергии,

путем закачки воды в продуктивные пласты. Режим работы залежей – искусственный водонапорный режим (III и IV). I объект – бурение четырех добывающих скважин, одна добывающая скважина 30 в 2026 году (вертикальная), две добывающие скважины 28 и 31 (вертикальные) в 2027 году. II объект – аналогичен первому варианту, разработка запланирована с 2028 года, расконсервацией скважины 12, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; III объект- На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4, в 2024 году. Также запланировано бурение одной добывающей скважины 32 (вертикальной) в 2030 году; IV объект-запланировано бурение 1 горизонтальной скважины 33 (2028 год). В следующем 2029 году запланировано бурение 1 добывающей вертикальной скважины 34, а также бурение одной нагнетательной скважины 37. Далее, в 2030 году запланировано бурение одной нагнетательной скважины 38. В 2031 году также запланировано бурение вертикальной добывающей скважины 35. Объект запланирован к эксплуатации с ППД; V объект-запланировано бурение добывающей горизонтальной скважины 37 в 2029 году, также дополнительно будет пробурена.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-20 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА 60/80 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин - она зависит от залегания продуктивного пласта. Однако для большинства скважин глубина будет определяться одним и тем же фактором - свойствами встретившегося разреза. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до глубины 1100 м (+250м) и желательное применение мобильных буровых установок повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Конструкция скважин проектируется в соответствии с действующими инструктивно-методическими документами, и предусматривает: 1. Направление $\square 324$ мм, спускается на глубину 50м и цементируется до устья. 2. Кондуктор $\square 245$ мм, спускается на глубину 350м, это колонна служат для перекрытия возможных водосодержащих отложений, отложения склонны к осыпям, обвалом и прихватом, создает надежную устья скважины перед вскрытием нефтегазопроявляющих горизонтов, установки противовыбросового оборудования. Точная глубина определяется при бурении и соответствует глубине появления чистой глинистой породы, способной "держат" башмак колонны. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна $\square 168,3$ мм спускается до проектной глубины и цементируется до устья. Продукция эксплуатационных скважин механизированным способом добычи направляется через выкидные линии на групповые замерные установки ГЗУ расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. Со скважин продукция поступает на ГЗУ, где предусмотрен замер дебита жидкости индивидуально по скважинам вручную в калиброванной замерной (тестовой) емкости. Нефтяная эмульсия, добываемая из скважин под устьевым давлением по герметизированной однотрубной системе с $P=0,5$ МПа поступает на подземные емкости групповых замерных установок ГЗУ. Жидкость из ГЗУ поступает в НГС-1 и отделяется в газ, который поступает в ГС-1 отделившийся газ частично подается на печь – подогрева ПП-1, частично на факельную линию. Нефть поступает в ОГ- 50м³ отстойника нефти, где отделяется основное количество воды, которые поступает в ёмкость РГС-75м³. Далее техническая вода закачивается насосами НБ-125 распределяется на нагнетательные скважины для поддержания пластового давления (ППД). Сырая нефть через переточную линию резервуара РВС №2 насосом К80-50-200 перекачивается в РВС №1 (V-400м³), где происходит сбор нефти. После наполнения РВС №1 сырая нефть с помощью насоса НБ-50 перекачивается через печь подогрева нефти ПП-0,63 в РВС №2 (V-400м³) для дальнейшей подготовки, где нагревается до температуры +60-65°С и попутно с помощью дозировочного насоса добавляется деэмульгатор, предназначенный для обезвоживания и обессоливания нефти. После заполнения и подготовки нефтис резервуара отбирается проба нефти для определения содержания хлористой соли и воды. При достижении положительных результатов химического анализа нефть хранится в РВС №2 и для дальнейшей транспортировки. Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами. К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦППН. Все нефтепроводы расположены подземно на глубине 1м. и изолированы изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектом предусматривается : на 2026 год №30 скважина, 2027 году №28, 31 скв., 2028 году №33 и 29 скв., 2029 году №34 и 36 скв., 2030 году №32 скв., 2031 году №35 и 39 скв.. Нагнетательные скважины №37 и 38 предусмотрены на 2029-2030 годы. Расконсервация скв. 12 запланировано 2028 году. .

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 Недропользователем является ТОО «KhamAdpartners», имеющее Контракт №4934-УВС от 18.06.2021г. на разведку и добычу углеводородов сроком до 18.06.2027г. Недропользователь досрочно завершает этап разведки пробной эксплуатацией. Для перехода на промышленный этап был составлен "Проект разработки месторождения Биикжал, для продления этапа промышленной добычи сроком на 25 лет. Границы месторождения Биикжал определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 12,49 км2, глубина - до кровли кристаллического фундамента. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Биикжал. ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников не имеет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать « Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м 3. Работавшие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м3/период: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м3, столовая – 268,2 м3, прачечная – 292 м3, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м3, технические нужны - 2066,3 м3/период. При выводе скважин из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит –водопотребление – 1372,024 м3/пер: из них на хоз.бытовые нужды – 262 м3, столовая – 168,2 м3, прачечная – 192 м3, непредвиденные расходы, 5% - 25,54 м3, технические нужны –724,284 м3/период. При эксплуатации на 1 год - 5562,4 м3.;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «KhamAdpartners», имеющее Контракт №4934-УВС от 18.06.2021г. на разведку и добычу углеводородов сроком до 18.06.2027 г. Участок недр предоставлен Товариществу для осуществления операций по недропользованию по итогам аукциона, решением комиссии по проведению конкурса на получение права недропользования Министерства Энергетики РК (протокол №203087 от 23.04.2021 г). Границы месторождения Биикжал определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 12,49 км², глубина - до кровли кристаллического фундамента. Координаты горного отвода: 1) 54°46'00'' с.ш., 46°48'14'' в.д. 2) 54°43'00'' с.ш., 46°48'14'' в.д. 3) 54°43'00'' с.ш., 46°50'00'' в.д. 4) 54°46'00'' с.ш., 46°50'00'' в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

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 Растительность развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, что обусловило преобладание в составе растительности ксерофитных и мезофитных группировок. Основными компонентами сообществ являются представители семейства маревых (солянки сочные и сухие), сложноцветных (полыни) и злаковых (ерек, ажрек, тростник, кермек, острец, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.). На волнистых пространствах с бурыми супесчаными и суглинистыми почвами широкое распространение получили полынь белоземельная и песчаная (шагыр). В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам. Насекомоядные, семейство ежевые, представлено видом ушастый ёж - *Erinaceus auritus*. Представители этого вида встречаются в разреженных зарослях гребенщика. Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые, представлены видами: усатая ночница - (*Myotis mystacinus*) и серый ушан (*Plecotus austriacus*). Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов. Из животного мира обитают главным образом степные животные с преобладанием среди них грызунов. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их

дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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 количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве добывающих скважин: на 2026 год (при бурении 1-ой скважины №30) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2027 год (при бурении 2-х скважин №28, 31) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2028 год (при бурении 2-х скважин №33 и 29) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2029 год (при бурении 2-х скважин №34 и 36) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2030 год (при бурении 1-ой скважины №32) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2031 год (при бурении 2-х скважин №35 и 39) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн. При бурении нагнетательных скважин ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: на 2029 год (от 1-ой скважины №37) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2030 год (от 1-ой скважины №38) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн. При расконсервации скважины №12 ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 2028 год составит 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/ период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2032 год): 22.104995774г/сек и 574.74208539 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2032 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т, Азота (IV) диоксид 2 класс – 71.83748547т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.673841389т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 29.94790456т, Сера диоксид (3 класс) 5.1274064т, сероводород - 4.567566765т, Углерод оксид 4 класс – 308.9910456т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00165 т, бутана 4 класс- 1.2586308 тонн, гексан 4 класс -0.3458047тонн, пентан 4 класс 4.526600166т, метан - 34.35171414т, изобутан - 7.1029798т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 67.7489723т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 14.3958012т, бензол 2 класс - 0.187926т, диметилбензол 3 класс - 0.0591074т, метилбензол – 3 класс 0.1181208т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс)0.0000474058 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс)0.000055т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т, Алканы C12-19 (4 класс) 12.0011229т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.72962 т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о

наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважины на 2026 и 2030 годы (от 1-ой скв. в году) составит: всего 900,67414 т, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 379,75 т; ОБР (опасные) - 494,8546 т; Отработанное масло (опасные) - 9,36324 т; ТБО (неопасные) - 5,249 т; Металлолом (неопасные) - 5,07 т; Огарки электродов (неопасные) - 0,0363 т; Тара из под химреагентов (опасные) - 2,5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,3556 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,003 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 3,4924 т. На 2027, 2028, 2029 и 2031 годы (при бурении 2-х скв. на каждый год) составит: всего 1801,34828 т, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 759,5 т; ОБР (опасные) - 989,7092 т; Отработанное масло (опасные) - 18,72648 т; ТБО (неопасные) - 10,498 т; Металлолом (неопасные) - 10,14 т; Огарки электродов (неопасные) - 0,0726 т; Тара из под химреагентов (опасные) - 5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,7112т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,006 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,9848 т. При расконсервации одной скв. №12 на 2028 год: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, отработанные масла (опасные) - 8,12 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,0079 т, Металлические емкости из под масла(опасные) - 1,7462 , Тара из-под химреагентов - 0,225 т, Буровой шлам (опасные) - 261,1 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 368,75 т, ТБО (неопасные) - 5,249 тонн; Металлолом (неопасные) - 5,07 т; Огарки электродов (неопасные) - 0,0363 т, Всего: 650,4378 тонн. При бурении нагнетательных скважин: на 2029 и 2030 годы (от 1-ой скв. в год) составит: всего 900,67414 тонн, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 379,75 т; ОБР (опасные) - 494,8546 т ; Отработанное масло (опасные) - 9,36324 т; ТБО (неопасные) - 5,249 т; Металлолом (неопасные) - 5,07 тонн; Огарки использованных электродов (неопасные)-0,0363 т; Тара из под химреагентов (опасные) -2,5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,3556 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,003 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 3,4924 т. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 865,562 т, в том числе: Отработанные люминесцентные и ртутные лампы (опасные) - 0,384 т; Промасленная ветошь (опасные) -0,254 т; Отработанные масла всех типов (опасные) - 33,9 т; Металлолом (неопасные) -12,05 т; Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные) - 75 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, нефтешлам жидкий (опасные) - 50,25 т, нефтешлам твердый (опасные) - 150,25 т, Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные фильтры (опасные) - 0,9 т, отработанные шины (опасные) - 0,56 т. отходы орг.техники (неопасные) - 0,1 т, Огарки электродов (неопасные) -0,163 т, отработанный картридж (неопасные) - 0,5 т, пластиковые отходы (опасные) -0,45 т, изношенные средства защиты и спецодежды (неопасные) - 2,5 т, отходы бумаги и картона (неопасные) - 0,75 т, отходы ЛКМ (опасные) - 0,106 т, замазученный грунт - 20 т, буровой шлам - 355,45 т, строительный мусор - 20,0 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации

точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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. В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в

атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недр: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):
Медетбаев А.

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



