

KZ39RYS00462844

20.10.2023 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 "Актау-Транзит", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, здание № 23/2, 000740003881, ДЖУМАБАЕВ ИСКАНДЕР НУРГАЛИЕВИЧ, + 7 (727) 232 08 08, turarova@caspioilgas.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Проектом предусматривается «Проект разработки месторождения Жангурши». Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является составленный отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Жангурши Мангистауской области Республики Казахстан», (по состоянию изученности на 02.01.2021 г.), который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2411-22-У от «11» февраля 2022 г Недропользователем является ТОО «Актау-Транзит», которое владеет Контрактом № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г., выданное МНИГ Республики Казахстан (Компетентный орган) на проведение добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Жангурши, в пределах блоков XXXIV-9-Е (частично), XXXIV-10-D (частично), расположенном на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Последнее изменение к Контракту № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г. было внесено в рамках Дополнения № 2 (рег. № 5012-УВС от «31» декабря 2021 г.). Срок действия Контракта № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г. – до 2038 г..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно «Проект разработки месторождения Жангурши»;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследований находится в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения находится в центральной части полуострова Тюбкараган, омываемый с юга, запада и севера водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Каратау. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр г. Форт-Шевченко и морской порт Баутино, расположенные 37 и 40 км к западу и пос. Таучик -60 км к востоку. Областной центр г. Актау с морским портом и железнодорожной станцией Мангистау расположены в 100 км к югу от месторождения. В 46 км к юго-востоку проходит магистральный нефтепровод Каламкас-Актау. В географическом отношении месторождение Жангурши находится в центральной части полуострова Тупкараган, который на западе, юге и севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлака. Морфологически полуостров Тупкараган представляет собою возвышенное плато с максимальными абсолютными высотами до «плюс» 200 м. Наиболее повышенные участки в виде узкой и пологой гряды, вытянутые в западно-северо-западном направлении, составляют его поверхностный водораздел, который по отношению к центру полуострова смещен к северу и находится на продолжении приподнятой части Центрального Мангышлака. В районе 5 км от месторождения отсутствуют промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодья, транспортные магистрали, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом разработки месторождения Жангурши рассмотрены три варианта дельнейшей разработки месторождения Жангурши, которые отличаются между собой режимами эксплуатации нефтяных залежей, количеству ввода скважин из бурения, системами воздействия на продуктивные пласты и т.д. Согласно технологическим и технико-экономическим показателям к разработке рекомендуется Вариант 2. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Жангурши ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки горячей воды. В качестве нагнетаемого агента будет использоваться попутно-добываемая вода. Воду планируется подогревать до температуры 95 оС котельными установками, а источником энергии для подогрева будет служить сочетание электричества и дизельного топлива. Скважины размещаются по равномерной квадратной схеме размещения, формированием обращенной девятиточечной системы, путем перевода части добывающих скважин под нагнетание. Рекомендуемый вариант разработки предусматривает выделение двух эксплуатационных объектов, на которые предусмотрен ввод в эксплуатацию проектных добывающих скважин по квадратной обращенной девятиточечной системе размещения, часть из которых предусматривается перевести в нагнетательный фонд. Ввиду высокой вязкости и плотности нефти, рассмотрен метод увеличения нефтеотдачи пластов (МУНП) путем нагнетания в продуктивные пласты эксплуатационных объектов горячей воды. Отметим, что ранее на месторождении Жангурши закачка горячей воды в продуктивные пласты не осуществлялась и поэтому, в рамках проектного документа для оценки эффективности вышеуказанного МУНП, предусматривается реализация опытно-промышленных испытаний в течение 2024-2027 гг. на Пб блоке I-го эксплуатационного объекта. Предполагаемые размеры отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Плотность нефти в поверхностных условиях - 0,907 г/см³ и характеризуется как тяжелая. В целом по месторождению изученные поверхностные пробы нефти характеризуются как тяжелые, высоковязкие, малосернистые, парафинистые и смолистые. По рекомендуемому Варианту 2 разработки месторождения. Максимальная производительность объекта согласно технологическим показателям по добыче нефти и газа составит: в 2035 г.: добыча нефти – 58,4 тыс. т/год. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 52 года (2023-2072 гг.); - стабильная добыча нефти достигается в 2032-2036 гг. и составит 57,5 тыс. т; - максимальная добыча жидкости достигается в 2064 г. и составит 260,2 тыс. т; - обводненность на конец рентабельного периода – 94,5 %; - ввод скважин из бездействия – 1 ед. - переводы и возвраты скважин из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод скважин из бурения, в том числе: 273 ед. – добывающие; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 73 ед.; - темп бурения – 10-30 скв./год; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период составит 1775,9 тыс. т, при этом коэффициент извлечения достигнет 0,170 д. д., что соответствует утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине. Сжигание газа на факеле отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Проектом предусматривается к разработке Вариант 2. Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Жангурши. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Жангурши ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки горячей воды. В качестве нагнетаемого агента будет использоваться попутно-добываемая вода. Воду планируется подогревать до температуры 95 оС котельными установками, а источником энергии для подогрева будет служить сочетание электричества и дизельного топлива. Скважины размещаются по равномерной квадратной схеме размещения, формированием обращенной девятиточечной системы, путем перевода части добывающих скважин под нагнетание. Нефть в пластовых условиях месторождения Жангурши характеризуется очень высокой вязкостью и плотностью. Обычно, применительно для такого типа нефтей рассматриваются тепловые методы увеличения нефтеотдачи пластов (МУНП) и обработки призабойных зон скважин (ПЗС) для интенсификации притоков. Закачка пара в продуктивные пласты через нагнетательные скважины не рассматривается, ввиду дефицита пресной воды и газа в региональном масштабе. Поэтому в качестве МУНП рассмотрена закачка горячей воды в продуктивные пласты. Напомним, что на месторождении Жангурши ранее закачка горячей воды в продуктивные пласты не производилась, тем не менее, в рамках утвержденного ТЭО КИН отчета по пересчету запасов, было рекомендовано разработку выделенных эксплуатационных объектов вести с поддержанием пластового давления, путем закачки горячей воды через нагнетательные скважины. Учитывая вышеизложенное, для масштабной реализации рекомендуемого варианта разработки 2, в рамках настоящей работы планируется начать работы с опытно-промышленных испытаний (ОПИ) вышеуказанного МУНП. Для проведения ОПИ рекомендуется выделить залежь нефти в блоке Пб, продуктивного горизонта в готеривском ярусе нижнемеловых отложений I-го эксплуатационного объекта. В выделенном для реализации ОПИ нефтяной залежи (блок Пб) сосредоточены начальные геологические/извлекаемые запасы нефти в следующих количествах 1 144 тыс. т / 222 тыс. т соответственно. Работы по ОПИ планируется провести в течение 2024-2027 гг. Всего в пределах рассматриваемого блока пробурено 16 скважин, из которых по состоянию изученности на 01.07.2023 г. в действующем фонде состоят 14 скважин и ликвидированы – 2 скважины. В период 2024-2025 гг. планируется разбурить 19 проектных добывающих скважин и к концу 2025 г. сформировать фонд нагнетательных скважин, путем перевода 8 проектных скважин после непродолжительной (до 30 суток) «отработки на нефть». Таким образом, фонд скважин составит 33 ед., из которых: 25 ед. в качестве добывающих и 8 ед. – нагнетательных. Закачка горячей воды в продуктивные пласты участка ОПИ будет закачиваться с середины 2025 по декабрь 2027 гг., что, предположительно, покажет эффективность применения данного МУНП. Для подогрева воды планируется использовать водогрейные котлы, а в качестве источника энергии будет использоваться сочетание электричества и дизельного топлива, подробное описание технологии представлено в главе 6 настоящего проектного документа. Для подогрева планируется использовать попутно-добываемую воду после предварительной подготовки, согласно СТ РК 1662-2007, а прогнозируемый дефицит воды, который наступит предположительно в 2030 г., планируется покрывать за счет воды нижнемеловых отложений, путем дополнительного бурения водозаборных скважин. Вместе с тем, на выбранном участке ОПИ проектируется проведение термогазохимического воздействия (ТГХВ) на ПЗ переходящих добывающих скважин, с темпом – 2 скв./год. Коэффициент эксплуатации для всех скважин, с учетом необходимости проведения ремонтных и исследовательских работ, принят на уровне 0,90 д. ед. Средний дебит скважин по нефти переходящих скважин принят по фактическим данным на уровне 0,8 т/сут, а новых скважин из бурения – 1,0 т/сут..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) За проектируемый период по рекомендованному Варианту 2 предлагается - ввод в эксплуатацию из бурения 273 скважины (2024 – 2035 гг.); - разработка месторождения 2023 – 2072 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.);

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно проекту разработки на территории месторождения Жангуоши питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из близлежащего поселка. Для технических нужд можно использовать пластовую воду из ранее пробуренных водяных скважин в долине Ханга-Баба, среднее расстояние 30 км. Питьевая вода доставляется на объекты работ в автоцистернах из г. Актау либо г. Форт-Шевченко. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при 1.Строительстве скважины - 203,791 м³/ствол. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 44,825 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 44,825 м³/цикл Вода на технические нужды 158,966 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 108,966 м³/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл Всего: 1 скв. - 203,791 м³/скв/цикл Водоотведение -233,3 м³. 4. Разработка месторождения составляет 45,624 м³/скв. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 376,0 м³/цикл Всего: 1 скв. - 45,625 м³/скв/цикл Водоотведение -45,625 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователем является ТОО «Актау-Транзит», которое владеет Контрактом № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г., выданное МННГ Республики Казахстан (Компетентный орган) на проведение добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Жангурши, в пределах блоков XXXIV-9-E (частично), XXXIV-10-D (частично), расположенном на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Последнее изменение к Контракту № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г. было внесено в рамках Дополнения № 2 (рег. № 5012-УВС от «31» декабря 2021 г.). Срок действия Контракта № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г. – до 2038 г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвода на карте обозначены угловыми точками с 1 по 4. Угловые точки: 1 - 43°19'30", 50°57'00", 2 - 44°26'00", 50° 57'00", 3 - 44°25'00", 51°00'20", 4 - 44 18'30", 51° 00'00". Площадь Горного отвода (участка добычи) составляет 8,62 кв.км. Глубина отвода – до подошвы неокомских отложений.;

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. Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС). Электроснабжение промысла осуществляется по ВЛ от ТП «Таучик». Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров (пос. Таучик и Форт Шевченко). Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с п. Актау и железнодорожных станций Мангышлак и Шетпе. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при разработке месторождения Жангурши (рекомендованный вариант 2), 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 общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: - строительстве скважины (в 2024-2035 гг.) 1 скв. - 39,94396483г/с или 7,533766084 т/год, при стр.20 скв. - 798,8792966 г/с или 150,67532168 т/год. - разработка месторождения 10,197307 г/с или 38,968639 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,059873 г/с или 0,755267 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,009729 г/с, 0,122731 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,017361 г/с, 0,219000 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,416667 г/с, 5,256000 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 0,104167 г/с, 1,314000 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,104167 г/с, 1,314000 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 6,873729 г/с, 21,729428т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 2,547793 г/с, 8,055900 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,032849 г/с, 0,104132 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,010324 г/с, 0,032727т/год Класс опасности3, 0621 Метилбензол 0,020649 г/с, 0,065454 т/год. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут, вывозятся спец автотранспортом по договору в специализированную организацию, далее на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса

отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. При проведении анализа полученных технико-экономических показателей по вариантам разработки было определено, что самыми наилучшими экономическими показателями характеризуется рекомендуемый вариант разработки 2. Лимиты накопления отходов производства и потребления при Строительстве скважины. Твердо-бытовые отходы. Ветошь промасленная. Масло отработанное. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). Металлолом. Огарки сварочных электродов. Используемая тара. ВСЕГО - 114,6402 т/от 1 скв. при максимальном бурении скважин в год составит – 2292,804 т/год. Разработки месторождения. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,325 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,2 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 1,5377 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии..

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 «Актау-Транзит» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «Актау-Транзит» 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. В настоящее время на месторождении Жангурши проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Актау-Транзит»..

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 На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как воздействие средней значимости» изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ.
2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.
3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства.
4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При проведении анализа полученных технико-экономических показателей по вариантам разработки было определено, что самыми наилучшими экономическими показателями характеризуется рекомендуемый вариант разработки 2. Ниже приведено краткое описание основных положений рассмотренных в рамках настоящего проектного документа вариантов разработки.

Вариант 1 (базовый). В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Жангурши ведется на режиме истощения пластовой энергии, за счет использования естественных упругих свойств пород-коллекторов и жидкости. Скважины размещаются по равномерной квадратной схеме размещения. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 38 лет (2023-2060 гг.); - максимальная добыча нефти достигается в 2032 г. и составит 56,1 тыс.т; - максимальная добыча жидкости достигается в 2035 г. и составит 219,5 тыс.т; - обводненность на конец рентабельного периода – 97,6 %; - ввод скважин из бездействия – 1 ед. - переводы и возвраты скважин из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод скважин из бурения, в том числе: 273 ед. – добывающие; - темп бурения – 10-30 скв./год; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период составит 1054,7 тыс.т, при этом коэффициент извлечения достигнет 0,101 д.ед., что меньше утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины.

Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Жангурши ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки горячей воды. В качестве нагнетаемого агента будет использоваться попутно-добываемая вода. Воду планируется подогревать до температуры 95 оС котельными установками, а источником энергии для подогрева будет служить сочетание электричества и дизельного топлива. Скважины размещаются по равномерной квадратной схеме размещения, формированием обращенной девятиточечной системы, путем перевода части добывающих скважин под нагнетание. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 52 года (2023-2072 гг.); - стабильная добыча нефти достигается в 2032-2036 гг. и составит 57,5 тыс.т; - максимальная добыча жидкости достигается в 2064 г. и составит 260,2 тыс.т; - обводненность на конец рентабельного периода – 94,5 %; - ввод скважин из бездействия – 1 ед. - переводы и возвраты скважин из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод скважин из бурения, в том числе: 273 ед. – добывающие; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 73 ед.; - темп бурения – 10-30 скв./год; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период составит 1775,9 тыс.т, при этом коэффициент извлечения достигнет 0,170 д.ед., что соответствует утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине.

Вариант 3. Рассматриваемый вариант по всем условиям аналогичен рекомендуемому варианту разработки 2, но предусматривает ввод из бурения большего количества проектных добывающих и нагнетательных (без

отработки на «нефть») скважин. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 26 лет (2023-2048 гг.); - стабильная добыча нефти достигается в 2034-2036 гг. и составит 91,6 тыс.т; - максимальная добыча жидкости достигается в 2044 г. и составит 500,3 тыс.т; - обводненность на конец рентабельного периода – 92,5 %; - ввод скважин из бездействия – 1 ед. - переводы и возвраты скважин из одних объектов на другие – 3 ед.; - ввод скважин из бурения 435 ед. добывающих и 166 ед. нагнетательных скважин; - темп бурения – 48 скв./год; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период составит 1672,4 тыс.т, при этом коэффициент извлечения достигнет 0,160 д.ед., что меньше утвержденных ТЭК Республики Казахстан величины. Согласно проведенной технико-экономической и экологической оценки показателей разработки всех вариантов к разработке рекомендуется вариант 2..

- 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):

А.Х. Мудебаев

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



