

KZ11RYS00636493

21.05.2024 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 "SherqalaPetroleum", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 74/1, Нежилое помещение 6, 140940016254, ОРЫНБАЕВ МАРАТ АМАНКЕРЕЕВИЧ, 87027809053, zhandos.co@bk.ru

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. ТОО «Sherqala Petroleum» занимается разведкой и добычей нефти на месторождении Северное Придорожное. Предприятие относится к 1 категории опасности. В данном заявлении рассматривается Проект разработки месторождения Северное Придорожное..

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 проекта разработки месторождения Северное Придорожное.;

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. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследований находится в Каракиянском района Мангистауской области Республики Казахстан. Районный центр – поселок Курык находится в 46 км на юго-восток от месторождения. Областной центр город Актау – в 69 км к западу. Ближайший населенный пункт – рабочий поселок Жетыбай – в 10 км на восток. Рядом с месторождением проходит асфальтированное шоссе «Актау-Жанаозен». Источников воды на поверхности нет. Поверхностный сток существует только в период снеготаяния и интенсивных дождей. Питьевая вода –

привозная. Рядом с месторождением проложены нефтепровод «Актау-Жанаозен-Самара», трубопроводы морской и пресной воды «Актау-Жанаозен», линии электропередач, два магистральных газопровода. Рядом с месторождением действующий нефтепромысел на месторождении Жетыбай. Растительный покров месторождения Северное Придорожное характерен для пустынь, особенности которого обусловлены засушливостью климата, резкими колебаниями температур, большим дефицитом влаги и высокой засушливостью почв: верблюжья колючка, полынь, осока, саксаул. Животный мир также характерен для полупустынь и представлен сайгаками, корсаками, зайцами, тушканчиками, орлами и куропатками. Гидрографическая сеть на рассматриваемой территории отсутствует. Имеются редкие малодобитные источники питьевой воды из родников, приуроченных к обрывам неогенового плато. Через южную часть месторождения проложена высоковольтная ЛЭП. Дорожная сеть вблизи месторождения развита хорошо, с ближайшими населенными пунктами контрактная территория связывается автомобильными дорогами с твердым покрытием. Асфальтированная дорога 2 класса Жанаозен-Актау проходит в 1,5 км к югу. Контракт на добычу углеводородного сырья № 5300-УВС от «14» декабря 2023 г., со сроком действия 25 (двадцать пять) лет – до «14» декабря 2048 г. За ТОО «Sherqala Petroleum» закреплен Участок недр (Горный отвод) в Мангистауской области Республики Казахстан, площадью 14.96 кв.км. Координаты скважин на месторождении Северное Придорожное: скв.№3 широта 43°31'6, долгота 51°59'20, скв. №4 . широта 43°33'27, долгота 51°58'15, скв. №12Д широта 43°33'27, долгота 51°59'18, скв. №13 . широта 43°32'58, долгота 51°59'46, скв. №14 широта 43°32'53, долгота 51°59'0, скв. №50 широта 43°33'18, долгота 51°58'53, скв. №51 широта 43°33'34, долгота 51°58'52, скв. №52 широта 43°33'33, долгота 51°58'52..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Учитывая характеристики месторождения Северное Придорожное, такие как: глубина залегания, смешанный тип пород-коллекторов, конфигурация и геометрия нефтяных залежей, незначительные запасы нефти, аномально высокое начальное пластовое давление и «запечатанность» нефтяных залежей, а также учитывая опыт разработки соседних месторождений с аналогичными условиями залегания (Алатобе, Аккар Северный, Придорожное, Северное Придорожное, Атамбай-Сартобе, Аккар Восточный, Жетыбай Западный и т.д.), в рамках настоящего проектного документа все рассмотренные варианты разработки, согласно вышеотмеченным рекомендациям «Единые правила...», предусматривают эксплуатацию выделенного среднетриасового горизонта месторождения Северное Придорожное на режиме истощения пластовой энергии, без организации системы поддержания пластового давления. Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Северное Придорожное. Вариант разработки 1. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 20 лет (2024-2043 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 9,3 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 22,9 %, что ниже утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. Вариант разработки 2. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 21 год (2024-2044 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,0 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Северное Придорожное, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.01.2024 г. составит 648,6 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,3 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. Вариант разработки 3. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 19 лет (2024-2041 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,8 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - проведение кислотного разрыва пластов (к-ГРП) в 2025 г. в существующей скважине 3; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,1 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. В 2025 г. в скважине 14 рекомендуется провести перестрел в интервале 4160-4203 м глубокопроникающими зарядами, а также проведение кислотной обработки перед опробованием. При неполучении притоков нефти, недропользователю рекомендуется провести зарезку бокового ствола (ЗБС) из скважины в 2026 г., при получении положительных результатов по эксплуатационной скважине 51. Ориентировочные объемы сжигания сырого газа при опробовании скважины 14 составит – 183600 тыс. м3, Время опробования, 90 сут. Предполагаемые размеры. Площадь

контрактной территории для оценки – 14,96 кв.км. Характеристику продукции. В дегазированном состоянии нефть среднетриасового горизонта характеризуется как «легкая», «высокопарафинистая», «малосернистая», «смолистая» и «вязкая». Так, средняя плотность нефти составляет 0,828 г/см³, при изменениях в пределах 0,808-0,846 г/см³. Вязкость нефти при 50 оС составляет в среднем 9,4 мПа*с. Средняя температура застывания дегазированной нефти составляет «плюс» 38 оС. В нефти содержится парафин, составляя в среднем 23,5 % масс., асфальтенов и смол в сумме 3,9 % масс., серы – в среднем 0,03 % масс. Средняя температура кипения нефти составляет 89 оС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно рекомендуемого 2-го варианта разработки, с учетом вводимых из консервации, зарезки бокового ствола к скважине, принципиальная схема обустройства выглядит следующим образом: Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать следующим проектным технологическим показателям разработки, по нижеследующим параметрам: - по нефти 10,2 тыс.т/год. - по жидкости 10,2 тыс.т/год - по газу 1,977 млн. м³/год. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам условным диаметром Ду = 70-80 мм, за счет избыточного давления на устье поступает на групповую замерную установку (ГЗУ). Протяженность выкидных трубопроводов от ГЗУ до скважины 3 составляет 150 м, скважины 4 – 1400 м, скважины 13 – 650 м, скважины 12Д – 550 м, скважины 50 – около 460 м, скважины 52 – около 1000 м. Выкидные трубопроводы от скважин до ГЗУ проложены с укладкой в грунт на глубину 0,8 м до верхней образующей трубы. Технологическая схема ГЗУ включает: 1 – замерная блок-гребенка на 6 скважин; 2 – замерной трап; 3 – горизонтальный нефтегазовый сепаратор; 4 – горизонтальные резервуары; 5 и 6 – насосы откачки нефти; 7 – печи огневого подогрева; 8 – нефтеналивная установка; 9 – вертикальный газовый сепаратор; 10 – дренажная емкость; 11 – факельная система. На ГЗУ производится индивидуальный поочередный замер дебита продукции каждой скважины на замерной гребенке через замерной трап. Продукция остальных скважин общим потоком по трубопроводу поступает на I-ю ступень сепарации в горизонтальный нефтегазовый сепаратор. Нефть, после I-й ступени сепарации, подогревается и подается на группу горизонтальных аппаратов-отстойников 4 для более глубокой дегазации и отстоя. После отстоя отбирают пробу для анализа качественных показателей товарной нефти. С целью подогрева продукции перед наливом в автовоз, нефть проходит подогрев на водогрейной установке (ВГУ). На нефтеналивной эстакаде производится налив нефти в передвижные автоцистерны и транспортируется на узел сдачи нефти на расстояние 10 км, где по мере накопления она сдается на НПС «Жетыбай» АО «КазТрансОйл». Для вахтового поселка также планируется использование котлов модели «Buran Boiler», для подогрева воды, обогрева помещений и других бытовых объектов в вахтовом поселке. Технологический процесс на УСН осуществляется следующим образом. Товарная нефть, предварительно нагретая, из попеременно работающих горизонтальных резервуаров объемами 50 м³ и 100 м³ откачивается насосными агрегатами типа НБ-125 и НБ-50 по трубопроводу через узел учета нефти на НПС «Жетыбай» АО «КазТрансОйл». Для подогрева продукции используется одна установка УН-0,2. Дренаж из технологических сетей (трубопроводов) и резервуаров поступает в подземную горизонтальную дренажную емкость. Установка подготовки газа (УПГ) нефтепромысла предназначена для извлечения из газожидкостной смеси осушенного газа. Проектная мощность УПГ составляет 14,892 млн.м³/год (40 800 м³/сут). Для экспорта газа в магистральный газопровод «Жанаозен-Актау», принадлежащий ТОО «Магистральная газопроводная система» АО «КазТрансГаз-Аймак» получатель – ТОО «МАЗК-Казатомпром», проложен газопровод протяженностью 700 м. Газ в трубопровод подается после компримирования на блочной компрессорной станции. Также подготовленный газ используется для бытовых нужд, в системе обогрева вахтового поселка и котельной, где расположены основной и резервные котлы. Источниками потребления сырого газа на месторождении Северное Придорожное будут являться устьевой нагреватель УН-0,2 на УСН, путевые подогреватели ПП-0,63 (в количестве 2 ед., их них: рабочий и резервный) и котел «BuranBoiler». Расход газа газопотребляющего оборудования следующий: - устьевой нагреватель (УН-0,2) – 25 м³/час; - путевой подогреватель (ПП-0,63) – 100 м³/час; - котел «Buran Boiler» – 19,9 м³/час. Весь оставшийся подготовленный газ будет сдаваться в АО «КазТрансГаз-Аймак»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – с 2024-2044 гг. постутилизация объекта 2045 год..

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 Северное Придорожное.;

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. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На месторождении Северное Придорожное отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. На территории месторождения Северное Придорожное нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49); - вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды. Вода используется: - в питьевых и хозяйственно-бытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); 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 расконсервации/испытании скважин составляет 217,6 м³/скв/цикл (1523,2 м³ – 7 скв.). Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 32, 2 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды (225,4 м³ - 7 скв.). Вода на технические нужды 135,4 м³/цикл (947,8 м³ – 7 скв.). Всего 217,6 м³/скв/цикл (1523,2 м³ – 7 скв.). Водоотведение – 32,2 м³ (225,4 м³ – 7 скв.). . Общее количество воды, используемой при зарезки бокового ствола составляет 476,71 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 233,3 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды. Вода на технические нужды 106,15 м³/цикл, для котельной установки – 87,3 м³/цикл. Всего: 476,7 м³/скв/цикл. Водоотведение - 233,3 м³. Расход воды при разработке месторождения - Водопотребление: 2882,04 м³, Водоотведение: 2305,632 м³. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (гидроизолированные септики), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На месторождении Северное

Придорожное планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператором месторождения Северное Придорожное является ТОО «Sherqala Petroleum». Недропользователем месторождения Северное Придорожное в настоящее время является ТОО «Sherqala Petroleum» и на основании результатов аукциона (протокол № 288334 от «20» октября 2023 г.), между Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – Компетентный орган) и ТОО «Sherqala Petroleum» (далее – недропользователь) подписан Контракт на добычу углеводородного сырья № 5300-УВС от «14» декабря 2023 г., со сроком действия 25 (двадцать пять) лет – до «14» декабря 2048 г. За ТОО «Sherqala Petroleum» закреплен Участок недр (Горный отвод) в Мангистауской области Республики Казахстан, площадью 14.96 кв.км. Координаты скважин на месторождении Северное Придорожное: скв. №3 широта 43°31'6", долгота 51°59'20", скв. №4 широта 43°33'27", долгота 51°58'15", скв. №12Д широта 43°33'27", долгота 51°59'18", скв. №13 широта 43°32'58", долгота 51°59'46", скв. №14 широта 43°32'53", долгота 51°59'0", скв. №50 широта 43°33'18", долгота 51°58'53", скв. №51 широта 43°33'34", долгота 51°58'52", скв. №52 широта 43°33'33", долгота 51°58'52".;

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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Территория ТОО «Sherqala Petroleum» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при расконсервации скважин и зарезки бокового ствола к скважине, разработки месторождения, 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 составит: - при расконсервации скважин 10,481663 г/с или 2,523136 т/год (от 6-ти скв. –

62,889980 г/с или 15,138817 т/год), от 14 скважины с сжиганием газа при опробовании составит 11,070596 г/с или 7,102692 т/год. - при зарезки бокового наклонно-направленного ствола 26,051599 г/с или 35,790272 т/цикл. - при разработки месторождения при максимальной добычи нефти в 2026 году составит 6,835646 г/с или 33,184721 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,214803 г/с или 3,653806 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,034905 г/с, 0,593744 т/год, Класс опасности 3, 0328 0337 Углерод оксид 0,139593 г/с, 2,410810 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,102290 г/с, 1,922606 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 5,579804 г/с, 7,174819 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,379748 г/с, 5,228398 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,125961 г/с, 4,048178 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,128538 г/с, 4,083656 т/год Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,129178 г/с, 4,042679 т/год Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,000825 г/с, 0,026025 т/год, Класс опасности 3. 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 Сбросы на месторождении Северное Придорожное загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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. №1. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважин. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1644 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. Отработанное масло - различные виды масел – 0,1425 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 152,0 т. 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,3 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00075 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,2 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 152,8204/скв. (1069,7428т – 7 скв.). №2 Лимиты накопления отходов производства и потребления при зарезки бокового ствола Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2226 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 . Отработанное масло - различные виды масел – 4,0 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 120,147 т. 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,3574 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0008 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,9879 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 126,7278 т. №3. Лимиты накопления отходов производства и

потребления при разработке месторождения. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северный Придорожное контрактной территории ТОО «Sherqala Petroleum» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0127 тонн. Коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 7,950 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северное Придорожное - 8,1627 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 скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. РГУ «Департамент экологии по Мангистауской 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) ТОО «Sherqala Petroleum» 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 и разработке месторождения. ТОО «Tabys Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Sherqala Petroleum». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Северное Придорожное, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия при разработке месторождения Северное Придорожное на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Северное Придорожное составляет 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи

частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Северное Придорожное (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации проектных решений не ожидается..

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. Недра: 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 и мест расположения объекта) Учитывая характеристики месторождения Северное Придорожное, такие как: глубина залегания, смешанный тип пород-коллекторов, конфигурация и геометрия нефтяных залежей, незначительные запасы нефти, аномально высокое начальное пластовое давление и «запечатанность» нефтяных залежей, а также учитывая опыт разработки соседних месторождений с аналогичными условиями залегания (Алатобе, Аккар Северный, Придорожное, Северное Придорожное, Атамбай-Сартобе, Аккар Восточный, Жетыбай Западный и т.д.), в рамках настоящего проектного документа все рассмотренные варианты разработки, согласно вышеотмеченным рекомендациям «Единые правила...», предусматривают эксплуатацию выделенного среднетриасового горизонта месторождения Северное Придорожное на режиме истощения пластовой энергии, без организации системы поддержания пластового давления. Для месторождения в целом, с учетом различной стадии разработки были рассмотрены 3 варианта. Вариант разработки 1. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 20 лет (2024-2043 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 9,3 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Северное Придорожное, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.01.2024 г. составит 636,9 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 22,9 %, что ниже утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. Вариант разработки 2. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 21 год (2024-2044 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,0 тыс.т; -

ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Северное Придорожное, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.01.2024 г. составит 648,6 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,3 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. Вариантразработки 3. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 19 лет (2024-2041 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,8 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - проведение кислотного разрыва пластов (к-ГРП) в 2025 г. в существующей скважине 3; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Северное Придорожное, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.01.2024 г. составит 641,1 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,1 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. Техничко-экономическая оценка рассмотренных выше вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Северное Придорожное вариант разработки 2, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная и приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). утвержденная ГКЗ Республики Казахстан нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

- 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):
Орынбаев М.А.

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



