

KZ16RYS00388956

18.05.2023 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:

Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.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) Разработка месторождения Северный Карабулак согласно «Проекта разработки месторождения Северный Карабулак по состоянию на 01.01.2023 г» . 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. Согласно технологических показателей разработки месторождения Северный Карабулак добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

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) Отсутствует.;

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 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 месторождение Северный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан, которая относится к землям долгосрочного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). В географическом отношении площадь работ расположена в центральной части Южно-Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 190 км), г.Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж.д. станция Жосалы (к юго-западу 160 км

и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км). Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. К юго-востоку от месторождения Северный Карабулак находится нефтепромысел Кумколь, нефть которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кенкияк-Кумколь-Атасу-Алашанькоу, с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. 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. Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по нефти – 4,57 тыс. тонн/год, по газу – 0,04 млн.м3/год. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении следующая: Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям через устьевой подогреватель поступает в нефтегазовый сепаратор, где происходит процесс разделения на нефтяную эмульсию и газ. Отделившаяся нефтяная эмульсия поступает в накопительную емкость, откуда происходит слив скважинной продукции в автоцистерны через наливной стояк и вывозится автомашинами на подготовку на ЦППН месторождения Арысқум. Выделившийся попутный газ при сепарации нефтяной эмульсии используется на собственные нужды промысла в печах подогрева нефти. Обустройство системы подготовки нефти не планируется с учетом близкого расположения крупного ЦППН на месторождении Арысқум компании АО «ПКР» для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Северный Карабулак является особо легкой, не вязкой, малосмолистой, малосернистой, парафинистой, застывающей при положительных температурах и с высоким выходом светлых фракций. Нефтяной газ месторождения Северный Карабулак является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана, низким содержанием углекислого газа и азота. Сероводород отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для месторождения Северный Карабулак в рамках «Проекта разработки месторождения Северный Карабулак по состоянию на 01.01.2023 года» рассмотрены 3 основных варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки. Вариант 1 - В качестве базового варианта разработки рассматривается вариант, который предусматривает подключение сложившейся текущей системы разработки месторождения, рассмотренную в «Проекте пробной эксплуатации...». Базовый вариант предусматривает разработку существующими 6-тью скважинами (СК-1, СК-2, СК-4, СК-5, СК-21, СК-22) без ППД, на режиме пластовой энергии, транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН». Год ввода в разработку предусматривается в 2024 г. Максимальный добывающий фонд составит 6 ед. Скважины располагаются плотностью 27 га/скв. Вариант 2 (рекомендуемый) - выполнен на основе 1 варианта (на режиме истощения пластовой энергии) и дополнительно предусматривает уплотнение сетки скважин бурением 1 вертикальной добывающей скважиной. Скважина бурится в 2026 году в районе скважины СК-4. Максимальный добывающий фонд составит 7 ед. Скважины располагаются плотностью 23,1 га/скв. Транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН». Вариант 3 разработки отличается системой ППД, которое предусматривает перевод 1 ед. скважины (район скв. СК-4, скважина СК-22) под ППД в 2026 г. Максимальный добывающий фонд составит 6 ед., нагнетательный – 1 ед. Скважины располагаются плотностью 23,1 га/скв. Транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2024 года по 2055 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 Компания АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит разведку УВС согласно Контракту №1928-Д от 27.12.2005 г. на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39 в Южно-

Торгайском нефтегазоносном бассейне Республики Казахстан. В административном отношении месторождение Северный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан, которая относится к землям долговременного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). Площадь участка недр (горного отвода) составляет 34,37 км². Глубина участка недр – минус 1400 метров. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Северный Карабулак.;

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. Водоснабжение месторождения Северный Карабулак контрактной территории АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляется с помощью водовозов, которые доставляют воду из артезианской скважины месторождения Кызылкия. Для питьевых нужд, работающего персонала на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Для хранения хоз-бытовой, питьевой и технической воды на территории предусмотрены резервуары достаточной емкостью. Район расположения месторождения Северный Карабулак характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. 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 составят – 318, 864 м³/год (0,874 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 303,68 м³/год (0,832 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 15,184 м³/год (0,0416 м³/сут.). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арысқум. Сбросы сточных вод непосредственно на месторождении в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Северный Карабулак планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператором месторождения Северный Карабулак является АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз». Компания АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит разведку УВС согласно Контракту №1928-Д от 27.12.2005 г. на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39 в Южно-Торгайском нефтегазоносном бассейне Республики Казахстан. В административном отношении месторождение Северный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан, которая относится к землям долговременного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22 февраля 2010 года №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»). Координаты горного отвода (участок недр): 46°42'16,28" СШ - 64°51'10,66" ВД; 46°42'19,27" СШ - 64°48'2,39" ВД; 46°46'23,14" СШ - 64°48'10,52" ВД; 46°46'19,82" СШ - 64°51'54,49" ВД; 46°43'19,04" СШ - 64°51'48,44" ВД; 46°43'19,61" СШ - 64°51'12,88" ВД. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 34,37 км². Глубина участка недр – минус 1400 метров. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Северный Карабулак. Срок действия контракта на разведку и добычу

углеводородного сырья до 10 октября 2025 года.;

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 По ботанико-географическому районированию территория относится к Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северотуранской провинции, полосе настоящих (средних) пустынь с преобладанием многолетнесолянковой и полукустарничковой растительностью. Пустынные черты растительности проявляются в абсолютном преобладании ксерофитных полукустарничков и кустарничков. Флора рассматриваемой территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарничков, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Анализ флористического состава показывает, что преобладающими семействами на данной территории следует считать *Chenopodiaceae*, *Asteraceae*, *Brassicaceae*, *Roaceae*, *Fabaceae*. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств *Roaceae*, *Fabaceae*. Территория характеризуется широким набором экологических условий, обусловленных различиями мезо- и микрорельефа, засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения. Существенной чертой растительного покрова территории является комплексность, которая развивается под влиянием ряда факторов: микрорельефа, различий в засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения и жизнедеятельности самих растений. Ландшафтное значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежевника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синюзия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*), образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с полынями (*Artemisia turanica*, *A. terrae-albae*), кейреуком (*Salsola orientalis*) на серо-бурых нормальных и малоразвитых почвах, биюргуном (*Anabasis salsa*) на солонцах и псаммофитными видами на песках. 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 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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Контрактная территория АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

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..

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Северный Карабулак по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 16,596951 тонн/год или 16,9431367 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 0,0035 т/год (0,00014 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,0007 т/год (0,000021 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,008869 т/год (0,010136 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 0,133 т/год (0,0042 г/с),

Метан - 0,133 т/год (0,0042 г/с), Углеводороды C1-C5 – 12,234411 т/год (12,283831 г/с), Углеводороды C6-C10 – 3,982454 т/год (4,52564 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,051891 т/год (0,059367 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,016359 т/год (0,0182987г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,032767 т/год (0,037303 г/с)..

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 Северный Карабулак загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арысқум АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»..

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 Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северный Карабулак контрактной территории АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. 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 – 1,0 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - Образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется на собственных полигонах ТБО АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» расположенных на месторождениях Кумколь и Арысқум в мусоросжигательных печах. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию на собственные полигоны ТБО расположенных на месторождениях Кумколь и Арысқум АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Количество отхода – 1,06 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северный Карабулак составит - 2,1235 т/год..

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 Кызылординской 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) На месторождении Северный Карабулак АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» не проводится. На месторождении Северный Карабулак не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на территории месторождения Северный Карабулак не проводится. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в Кызылординской области в 2022 году, содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК, кроме свинца и меди на территории города Кызылорда (территория зона отдыха - пионерский парк концентрация свинца составило 2,25 ПДК, на территории ж/д вокзал - старый переезд концентрация свинца составило 1,5

ПДК. На территории массив орошения – с/з Абая, рисовые чеки в отобранных пробах концентрация меди составило 1,1 ПДК). В целом состояние почвенного покрова региона оценивается, как удовлетворительное. Согласно результатам проведенных исследований по оценке радиационной ситуации средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,02-0,28 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Северный Карабулак АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» составляет 15,9 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. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

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, грифонообразования, 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) Для месторождения Северный Карабулак в целом были

рассмотрены 3 варианта разработки. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Проекте разработки месторождения Северный Карабулак. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя так и для Государства, приходится по второму варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки. В рамках «Проекта разработки месторождения Северный Карабулак по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, подтверждающие сведения, указанные выше в рас. рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):
Жумабеков Мансур

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



