

KZ84RYS00353297

15.02.2023 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 "Тарбагатай Мунай", 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект ИМЕНИ КАНЫША САТПАЕВА, дом № 64, 8-й этаж, 060940004104, ВАН ДАШАНЬ, 7232-20-30-90, lawyer@tbmunay.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) Намечаемая деятельность «Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Сарыбулак в административном отношении находится на территории Зайсанского района Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от месторождения. Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км. На севере в районе гг.Усть-Каменогорск, Зыряновск, Лениногорск, имеется железная дорога. Ближайшими железнодорожными станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории. Вблизи территории работ в пос. Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска. В г. Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 244,721 тыс.т, по жидкости – 329,6 тыс.т, по нефтяному газу – 9,25 млн. м³. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемой нефти на месторождении Сарыбулак следующая: продукция скважины насосами направляется в накопительную емкость с дыхательным клапаном и оснащенную системой электрического и парового подогрева, расположенную на скважине, где производится замер дебита жидкости, далее, по мере наполнения, производится транспортировка нефти до ГЗУ (пункт сбора нефти) для ее сепарации, подготовки и доведения до товарного качества. На ГЗУ предусмотрена сепарация и подготовка добываемой продукции. В состав ГЗУ входит трехфазный горизонтальный сепаратор и емкостной парк. В сепараторе происходит процесс разделения фаз. Попутный газ используется для собственных нужд на устьевые нагреватели, предназначенные для нагрева нефти и нефтяной эмульсии на устьях скважин при их транспортировке в системах внутрипромыслового сбора. Также в системе сбора предусмотрен факел для аварийного сброса попутного газа. Вода отводится по дренажной линии в дренажные емкости. Нефть поступает в емкости для дальнейшего отделения воды от нефти путем гравитационного отстоя при подогреве. Подогрев емкостей объемом 50, 60, 100 м³ происходит путем подачи пара по трубопроводу в установленные в нижней части каждой емкости змеевики. Отделившаяся вода путем отстоя отводится по дренажной линии в дренажные емкости, а нефть подается для налива в автоцистерны при помощи насосов и реализуется на основании договора на внутреннем рынке. Характеристика продукции. Нефть пермских горизонтов – битуминозная (плотность нефти - 0,9389-0,9768 г/см³), малосернистая (содержание серы – до 0,46 %), высокосмолистая (содержание смол и асфальтенов – 44,9 %), малопарафинистая (содержание парафина – до 0,5 %), высоковязкая (121 мПа*с). Значение газосодержания составляет 37,8 м³/т. Состав и свойства растворенного газа пермских отложений: газ метанового типа, содержание метана составляет 92,67% мольн, этана – 2,66% мольн., пропана – 1,09% мольн., бутанов – 0,8% мольн. Содержание неуглеводородных компонентов в среднем составляет: азота – 2,17% мольн, углекислый газ и сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,802. Состав и свойства пластовой воды имеют низкую минерализацию 1,5 г/л, являются слабосолоноватыми, тип – гидрокарбонатно-натриевый. Общая жесткость, обусловленная суммарным содержанием кальция и магния, составляет 2,3 мг-экв/л, что относит пластовые воды к группе мягких..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении Сарыбулак, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта: I вариант – базовый, предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 9 га/скв. (300*300 м). Данный вариант предусматривает бурение 51 добывающей скважины. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 59 ед., конечная обводненность – 74,2%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2064г.) – 5359,4/9824,9 тыс. т; КИН – 0,100 д. ед. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. II вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 7,56 га/скв. (275*275 м). Данный вариант предусматривает бурение 56 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 64 ед., конечная обводненность – 82,9%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065г.) – 5926,9/11861,5 тыс. т; КИН – 0,111 д. ед. III вариант – предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 6,25 га/скв. (250*250 м). Данный вариант предусматривает бурение 68 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 76 ед., конечная обводненность – 84,0%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2060г.) – 6115,7/12586,1 тыс. т; КИН – 0,115 д. ед. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки: 1 вариант - с 2023 года по 2064 год; 2 вариант - с 2023 года по 2065 год; 3 вариант - с 2023 года по 2060 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. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Сарыбулак. Недропользователем м.Сарыбулак является ТОО «Тарбагатай Мунай». Право недропользования для добычи

углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-В (частично), С (частично); XXV-77-А (частично). Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км. Глубина отвода – минус 1100 м.;

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 Водопотребление: • для технологических нужд используется вода водозабора скважин В-2 и В-3 глубиной 120 м находящегося в 5,56 км к западу-северо-западу от п. Карабулак и в 1,57 км к юго-западу от вахтового поселка ТОО «Тарбагатай Мунай». Разрешение на специальное водопользование № KZ39VTE00002982 серия 035/19 Ертис сроком действия до 22/08/23 г. • для питьевых целей на месторождении используется привозная вода из г. Зайсан. • для хозяйственно-бытовых целей вахтового поселка осуществляется из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, расположенной в 1,5 км юго-восточнее села Сатпай в 35 м от базы ТОО «Тарбагатай Мунай». Разрешение на специальное водопользование KZ93VTE00002980 серия 034/19 Ертис. со сроком действия до 28.08.2023 года. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ТОО «Тарбагатай Мунай» образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозятся по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 г. №209. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре; объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят – 102,2 м3/год (0,28 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 87,6 м3/год (0,24 м3/сут.), на питьевые нужды – 14,6 м3/год (0,04 м3/сут.). ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право на проведение Разведки и Добычи углеводородного сырья предоставлено ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 84 от 03 декабря 1997 г. Право недропользования для добычи углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-В (частично), С (частично); XXV-77-А (частично). Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км., географические координаты угловых точек: 1 - 47°37'36" с.ш 84°19'50" в.д 2 - 47°37'56" с.ш 84°23'22" в.д 3 - 47°36'31" с.ш 84°29'47" в.д 4 - 47°37'07" с.ш 84°32'12" в.д 5 - 47°35'25" с.ш 84°34'37" в.д 6 - 47°35'27" с.ш 84°36'36" в.д 7 - 47°34'53" с.ш 84°39'05" в.д 8 - 47°33'45" с.ш 84°38'51" в.д 9 - 47°33'41" с.ш 84°35'57" в.д 10 - 47°31'47" с.ш 84°38'04" в.д 11 - 47°32'40" с.ш 84°33'58" в.д 12 - 47°35'00" с.ш 84°31'48" в.д 13 - 47°34'21" с.ш 84°29'16" в.д 14 - 47°36'16" с.ш 84°22'09" в.д;

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 На

контрактной территории распространены полынная растительность, представленная сублессингиановопольной формацией (*Artemisia sublessingiana*), многолетнесолянковая растительность, к которой относятся: биоргунуовая формация (*Anabasis salsa*) и тасбиоргунуовая формация (*Nanophyton eginaceum*). В рамках намечаемой деятельности 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. В качестве источников электроснабжения используются различные дизельные электрогенераторы. Тепло – котельные установки. Контрактная территория ТОО «Тарбагатай Мунай» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторезидении 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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 50,50144 тонн/год или 15,03668 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 0,001662 т/год (0,005428 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000294 т/год (0,000962 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 6,514086 т/год (1,650072 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 1,058477 т/год (0,268143 г/с), гидрохлорид (2 кл.оп) - 0,008904 т/год (0,0458 г/с), сажа (3 кл.оп) – 0,334661 т/год (0,085382 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 3,98865 т/год (0,941633 г/с), сероводород (2 кл.оп) - 0,000148 т/год (0,0000289 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 9,969695 т/год (2,355586 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) – 0,000068 т/год (0,000222 г/с), метан - 0,000405 т/год (0,0000417 г/с), углеводороды C1-C5 – 4,341667 т/год (3,874861 г/с), углеводороды C6-C10 – 1,555654 т/год (1,430055 г/с), бензол (2 кл.оп) – 0,01908 т/год (0,0186 г/с), ксилол (3 кл.оп) – 0,00927 т/год (0,00903 г/с), толуол (3 кл.оп) - 0,012 т/год (0,01168 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,000009 т/год (0,0000016 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,065191 т/год (0,016874 г/с), масло минеральное – 0,000148 т/год (0,000556 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 1,680374 т/год (0,438718 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 20,941 т/год (3,883 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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозиться по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района..

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 м. Сарыбулак будут являться: другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе -3,09 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании бурового оборудования - 0,18 т/год; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (ртутьсодержащие лампы отработанные и брак) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы – 0,01 т/год; смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) образуются при холодной обработке черных металлов, демонтаж изношенного оборудования, отходы упаковки и т.д. – 0,8 т/год; отработанные шины (отработанные автошины) образуются вследствие износа – 0,66 т/год, смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности на месторождении – 6,69 т/год. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Сарыбулак составит – 10,77 т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области, Комитет 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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Сарыбулак в 2022 году позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота – 0,0825 диоксид серы – 0,325 мг/м³, оксид углерода – 2,1125 мг/м³, углеводороды – <50мг/м³, взвешенные вещества пыль – 0,35 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы, на поля фильтрации и т.д. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозятся по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района. На предприятии ежеквартально проводится мониторинг сточных вод и подземных вод. В целом, по результатам мониторинговых наблюдений проведенных в 2022 г., можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Сарыбулак. Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных в 2022 г.: содержание кобальта регистрировалось в пределах 2,0-4,0 мг/кг; концентрация свинца в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 11,0 мг/кг до 17,0 мг/кг; содержание мышьяка и ртути составило <2,0 мг/кг и хрома <77,0 мг/кг. В целом, результаты проведенных исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы..

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 Сарыбулак составляет 15,88 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. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Сарыбулак (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, 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) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Сарыбулак должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Туганбаев Артур

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

