

KZ01RYS00680032

24.06.2024 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 "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Динмухамед Конаев, строение № 4, 181140010632, АБДУКАРИМОВ НУРМУХАМЕД СЕРИКОВИЧ, 8 (7242) 299881, Bakhyt.Lebekov@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 Тузколь согласно проекта «Дополнение к Проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2024 года». 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 Тузколь 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) В 2020 г. ТОО «КазНИГРИ» был выполнен отчет по «Подсчету запасов нефти и газа месторождения Тузколь в Кызылординской области РК по состоянию изученности на 01.09.2019 г.» и утвержден ГКЗ РК (Протокол № 2190-20-У от 24.06.2020 г.). В 2021 г. на основании Подсчета запасов и результатов пробуренных после Подсчета запасов скважин, а также на основании полученных результатов испытания разведочных скважин и пробной эксплуатации месторождения был выполнен «Проект разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2021 г.» и утвержден в ЦКРР Минэнерго РК 18.08.2022 г. (протокол заседания № 30/11). В «Проекте разработки месторождения Тузколь» выделено 3 основных объекта разработки нефтяных и газонефтяных залежей с запасами категории C1 и один – 4-ый газовый объект. На дату отчета месторождение Тузколь находится на начальном этапе промышленной разработки согласно «Проекта разработки месторождения Тузколь». В 2022 г. после утверждения «Проекта разработки месторождения Тузколь» был выполнен отчет «Прирост запасов нефти и газа месторождения Тузколь» по состоянию изученности на 01.07.2022 г. и утвержден ГКЗ РК (Протокол ГКЗ РК №2532-23-У от 28.02.2023 г.) в котором были учтены результаты бурения девяти скважин (ТК:-15, 19, 32, 33, 36, 43, 44, 46,

47), пробуренных после Подсчета запасов. Запасы в результате данной работы увеличились на 12 % по категории С1 и 0,13 % по категории С2. Настоящее «Дополнение к Проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2024 года» выполнено с целью ввода в разработку газовых объектов, а также необходимостью уточнения и корректировки проектных показателей разработки нефтегазовых залежей, с учетом сроков обустройства добывающих и нагнетательных скважин.;

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 было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ08VWF 00052297 от 10.11.2021 года к «Проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2021 года» с выводом проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Также было получено Положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Тузколь» №KZ60VVX00098646 от 24.03.2022 года от Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства Экологии, Геологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан

..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 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. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Протяженность трубопровода Жосалы-Кумколь составляет 177 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти - 92,4 тыс.т, жидкости – 144,2 тыс.т, растворенного газа – 35,03 млн.м3, свободного газа – 87,8 млн.м3. Газожидкостная смесь от скважин подается на входной манифольд ЗУ, где на сепараторе осуществляется отдельный замер, далее продукция скважин направляется общим потоком и поступает в печи подогрева ППТМ-0,63Г и после транспортируется по нефтегазовому коллектору Ø 219 мм. от месторождения Тузколь до ГУ-1 месторождения Западный Тузколь на первичную подготовку. Печи подогрева на ЗУ обеспечиваются автономным топливным газом, выделившимся при замере скважинной продукции на тестовом сепараторе. На ГУ-1 в процессе первичной подготовки выделившийся сырая нефть транспортируется по межпромысловому коллектору Ø 273 мм на ЦППН месторождения Кумколь АО «ПКР» для подготовки до товарного состояния и сдачи потребителю. Выделившийся попутный газ частично используется на собственные нужды месторождения Западный Тузколь в печах подогрева нефти и на газотурбинной установке ГТУ для выработки электроэнергии. Остаточный объем попутного газа смешивается с нефтью и транспортируется в составе нефти по межпромысловому нефтегазовому коллектору Ø 273 мм на ЦППН месторождение Кумколь. Отделившаяся пластовая вода насосами откачивается в систему ППД м/р Западный Тузколь. В ЦППН Кумколь попутный газ обратно выводится из состава нефтегазовой смеси. Выделившийся попутный газ частично используется на собственные нужды в печах подогрева нефти, остальная часть транспортируется в АО «Тургай Петролеум». В настоящее время идет реализация проектных работ по строительству газопровода м/р Западный Тузколь – м/р Акшабулак ТОО «СП КазГерМунай», после завершения которого планируется транспортировка попутного газа м/р Тузколь ТОО «Тузкольмунайгаз Оперейтинг» в м/р Акшабулак ТОО «СП КазГерМунай» на процессинг. Для газоконденсатных скважин предлагается к реализации герметизированная система внутрипромыслового сбора газа, продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на входной манифольд пункта сбора газа (ПСГ), где на тестовом сепараторе осуществляется замер добываемой продукции. После замера продукция скважины объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком поступает в печи подогрева, далее ГЖС транспортируется по газовому коллектору протяженностью – 7 км до точки подключения к существующему межпромысловому нефтегазовому коллектору Ø 219 мм месторождения Тузколь, где объединившись с нефтегазовым потоком транспортируется до ГУ-1

месторождения Западный Тузколь к действующей системе первичной подготовки нефти. Этот способ транспортировки газа рассматривается как промежуточный вариант (временный) до постройки отдельного проектного коллектора до ГУ-1 Западный Тузколь (основной вариант). В процессе подготовки на ГУ-1 выделившийся газ частично будет использоваться на собственные нужды м/р Западный Тузколь, а остальная часть газа через узел учета газа будет поступать в газопровод (газопровод на стадии строительства) и транспортироваться в ГПЗ ТОО «СП КазГерМунай» на процессинг. Выделившийся конденсат направляется в систему подготовки сырой нефти месторождения Западный Тузколь и далее в составе нефти направляется по нефтегазовому коллектору на ЦППН месторождения Кумколь. Характеристика продукции: Нефть характеризуется как особо легкая: I объект – 784,4 кг/м³, II объект – 797,3 кг/м³, III объект – 749 кг/м³; маловязкая, парафинистая; по концентрации серы малосернистая, малосмолистая. Содержание парафинов в газовом конденсате до 8,60 % масс., силикагелевых смол 0,04 – 0,38 % масс., содержание общей серы 0,0007 – 0,023 % масс. Асфальтены, сероводород, меркаптаны в конденсате отсутствуют. Свободный газ газовых и газоконденсатных залежей можно охарактеризовать как «тощий» с низким содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 80,58 % мольн..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расчеты технологических показателей для нефтяных и газонефтяных залежей месторождения произведены по двум вариантам разработки. I вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку двух объектов (I, II) с ППД закачкой воды через 7 и 4 нагнетательные скважины, III объекта на режиме истощения. Рассматривается бурение 29 скважин (24 добывающих и 5 нагнетательных). Общий максимальный фонд по I варианту составит 58 ед. (добывающие – 47 ед., нагнетательные – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2058 г. – 1714,2 тыс.т; КИН – 0,253 д.ед. II вариант – 2 вариант предусматривает уплотнение сетки скважин по сравнению с I вариантом на 14 добывающих скважин, по бурению нагнетательных скважин, как и в I варианте предусматривается 5 нагнетательных скважин. Итого к бурению 43 скважины, из них добывающих – 38 ед., нагнетательных – 5 ед. Максимальный фонд скважин составит 68 ед. (добывающих – 57 ед., нагнетательных – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2054 г. – 1728,03 тыс.т; КИН – 0,255 д.ед. Для разработки газового IV объекта рассмотрено 2 варианта: 1 вариант (рекомендуемый) - вариант газового объекта предусматривает разработку IV объекта без ППД, вводом из консервации существующих 8 скважин: 5 скважин с 2026 г., перевод 1 скважины с 2034 г. и 2 скважины с 2035 г. после их отработки на нефть. Данный вариант не предусматривает бурение. Фонд добывающих скважин IV объекта составит 8 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2051 г. 1982 млн.м³, КИГ 0,753 д.ед. 2 вариант - предусматривает разработку на основе 1 варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения и вводом в разработку 3 новых добывающих скважин в 2027 г. Фонд добывающих скважин IV объекта составит 11 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2045 г. 1982 млн.м³. КИГ 0,753 д.ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – нефтяные объекты с 2024 г. Срок завершения – 2058 г., газовые объекты – с 2026 г. Срок завершения – 2051 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Контрактная территория ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь исследования занимает южную часть Тургайской впадины и ограничено координатами 45°46'8"-45°46'15" северной широты и 66°01'25"-66°03'25" восточной долготы, на площади листов L-41-XXIV и L-42-XIX. Общая площадь участка недр составляет -237,04 км². Глубина участка недр – минус 3500 м. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Тузколь.;

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 Предприятие не подключено к поселковым

водопроводным сетям. Привозная вода используется для питьевых нужд. Для производственных, хозяйственно-бытовых и административных процессах используется вода из водозаборной скважины. Проживание персонала на месторождении Тузколь не предусматривается. Все условия для жизнедеятельности рабочего персонала месторождения Тузколь (питание, проживание и др.) предусматривается на территории существующего вахтового поселка на месторождении Западный Тузколь ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». В связи с чем, не представлены объемы водопотребления и водоотведения для столовой, душевых, прачечных и т.д. Водоснабжение на территории месторождения Западный Тузколь обеспечивается привозной водой: водоснабжение вахтового поселка выполняется от 2-х скважин – одна рабочая, одна резервная, с дебитом 11 л/с каждая. Для технических нужд вода привозится автосицитернами из водозаборной скважины 3182, расположенной на расстоянии 55 км на территории месторождения Западный Тузколь. Схема водоснабжения вахтового поселка: вода из скважины подается в резервуар технической воды емкостью 50 м³, затем насосом производительностью 17 м³/час и напором 10 м подается на станцию (установку) водоподготовки. После очистки вода сливается в резервуар чистой воды и далее насосами подается потребителю. В основном для водоподготовки используют скважины №3182, №5532, а скважина №5534 используется частично по мере необходимости объема потребления воды. Для питьевых целей используется бутилированная вода привозимая из г.Кызылорда. На хозяйственные нужды рабочего персонала используется вода, поступающая после водоподготовки, по водопроводной трубе. Район расположения месторождения Тузколь 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 составят – 30,66 м³/год (0,084 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м³/год (0,072 м³/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м³/год (0,012 м³/сут.), тем самым на водоотведение объем составляет – 26,28 м³/год. 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 емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Тузколь 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) Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь исследования занимает южную часть Тургайской впадины и ограничено координатами 45°46'8"-45°46'15" северной широты и 66°01'25"-66°03'25" восточной долготы, на площади листов L-41-XXIV и L-42-XIX. В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 370 м. Месторождение Тузколь расположено в пределах контрактной территории на разведку и добычу №1057, оператор в сфере недропользования ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». В настоящее время месторождение Тузколь находится во временной консервации до утверждения проекта разработки и получения контракта на добычу и закрепления участка недр.;

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 Флора территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников полукустарничков, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Acteraceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae. 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 , дизельное топливо. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

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 Тузколь составит: 79,64887 тонн/год или 2,525858 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 22,806 т/год (0,72318 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,7062 т/год (0,11754 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,00814 т/год (0,000252 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Метан - 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Углеводороды C1-C 5 – 28,81957 т/год (0,9132г/с), Углеводороды C6-C10 – 3,535 т/год (0,1131 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,04604 т/год (0,00131г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,01449 т/год (0,000436 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,029028 т/год (0,00092 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 Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения..

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 ТОО «ТМГО» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» котрый действует с 30.09.2019 года. (Заключение ГЭЭ на рабочий проект № N061-0063/190 от 30.09.2019 г.). Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с

дальнейшей переработкой на термодеструкционных установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. В результате сжигания на данных установках образуется отожженный грунт 4-го класса опасности. Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тузколь являются: Металлолом образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складывается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит 2,6535 т/год, из них промасленная ветошь - 0,0635 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 1,59 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 Тузколь постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием ТОО «ТМГО» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах ТОО «ТМГО» не предусматривается. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в Кызылординской области в 4 квартале 2023 года, содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК. В результате радиационного обследования было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения составляет от 0,02 – 0,34 мкЗв/час, что не превышает допустимые значения..

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 Тузколь составляет 19,0 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 для месторождения Тузколь (размер СЗЗ составляет 1000 метров) 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, 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) Для месторождения в целом были рассмотрены 2 варианта. 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 Дополнении к Проекту разработки месторождения Тузколь. 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 первому варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является первый вариант разработки. В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2024 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в 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)

