

KZ78RYS00353599

16.02.2023 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 "Астана-Транс-Ойл", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", Шоссе Коргалжын, сооружение № 19Т, 081240010922, АСАНКУЛОВ АСКАР АХМЕТОВИЧ, 97-22-56, info@ato2008.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Проект разработки газового месторождения Тамды по состоянию на 01.07.2022г.». Цель разработки - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки газовых залежей месторождения Тамды на основании пересчета запасов газа. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газовое месторождение Тамды находится в Каракиянском районе Мангистауской области, в 120 км от г. Актау. Расстояние от Каспийского моря 12,39 км, от ближайшего населенного пункта Аккудук 148,979 км. Месторождение Тамды не находится в Заповедной зоне (23,36 км от государственной заповедной зоны Устюрт). Месторождение подготовлено сейсморазведкой МОВ в 1969 г. Поисковые работы начаты в 1975 г. Открыто в 1977 г. параметрической скважиной №2. Установлена промышленная газоносность кровельной части неокотских отложений. Выявлены 2 небольших залежи - А и Б с глубиной залегания кровли 1908 и 1917 м. В 1978 году запасы газа на месторождении были подсчитаны в рамках «Оперативной оценки результатов разведки новых месторождений Южного Мангышлака и рекомендации по их качественной подготовке к подсчету запасов». На Государственном балансе РК геологические запасы газа числятся в следующем количестве: залежь K1ncA – 615 млн.м3, залежь K1ncB – 452 млн.м3. Месторождение находится в консервации с 1984 года. ТОО «

Астана-Транс-Ойл» имеет Контракт на добычу углеводородов на месторождении Тамды Мангистауской области Республики Казахстан №5106-УВС от 15 сентября 2022 года. Контракт заключен на срок, равный 25 (двадцать пять) лет, и действует до 15 сентября 2047 года..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Тамды составит менее 500 тм³/сут. по газу. По предлагаемому 1-му варианту обустройства: Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки – на ГПЭС (газопоршневая электростанция) составит 760 м³/ч, на котельную составит 7,5 м³/час, на дежурную горелку составит 0,005556 м³/сек. По предлагаемому 2-му варианту обустройства: Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки – на ГПЭС (газопоршневая электростанция) составит 260 м³/ч, на дежурную горелку составит 0,005556 м³/сек, на котельную составит 7,5 м³/час. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2000 м. Продолжительность строительства одной скважины – 81 суток (по аналогичному проекту). Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины предусмотрено. Согласно рекомендуемого 3-го варианта, среднесуточные дебиты одной скважины составляет по газу 65500 м³/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №3 разработки - рекомендуемый к реализации. Рекомендуемый вариант 3 предусматривает расконсервацию 2-х (№№2, 4) ранее пробуренных скважин и ввод в разработку 4 проектных добывающих скважин из бурения: • расконсервация скважин №№ 2, 4; • бурение 4 проектных скважин (№№ 7, 8, 9, 10). В целом по месторождению фонд скважин составит 6 ед. Расстояние между скважинами – 1500 м. Согласно проектным решениям, предлагается 2 варианта обустройства: • 1 вариант обустройства предусматривает производство СПГ; • 2 вариант обустройства предусматривает построить блочное УКПГ-1. Для реализации проектных решений по 1-варианту обустройства потребуется провести работы по монтажу и строительству: Максимальный уровень добычи сырого газа по 3-му варианту разработки приходится на 2028 г. год и составляет 80,03 млн.м³/год. Для производства СПГ на месторождении Тамды предлагается к использованию малотоннажный комплекс сжижения природного газа LINEX-7500 компании «NIKKISO» номинальной производительностью 7,5 т/час или 65,7 тыс.т/год СПГ. Данный комплекс использует технологию азотного цикла, которая по сравнению с дроссельно-детандерным циклом позволяет проводить ожижение 100% потока, ниже удельные энергозатраты, получаемый продукт - «холодный» СПГ. По сравнению с циклом смешанных хладагентов (MR) азотный цикл – более дешевый и безопасный, ниже капитальные затраты (CAPEX) в части базы хранения хладагента, ниже операционные затраты (OPEX) в части покупки хладагента, что нивелирует некоторые преимущества MR в энергоэффективности. Технологический процесс производства СПГ на комплексе сжижения природного газа LINEX-7500 представляет собой последовательность этапов подготовки и ожижения газа, хранения и отгрузки сжиженного газа. Ожижение газа производится в рамках криогенного цикла с использованием газообразного азота в качестве внешнего хладагента. Технологический процесс состоит из 3-х этапов: •Этап 1 – Подготовка сырьевого газа. •Этап 2 – Разделение газов, получение СПГ. • Этап 3 – Хранение и отгрузка СПГ потребителям. Согласно всем этапам данного производства, планируется построить газо-поршневую электростанцию (ГПЭС), дежурную горелку, котельную, газовые сепараторы (ГС), емкости сбора конденсата, дренажная емкость и насос для перекачки дренажа. 2 вариант обустройства предусматривает построить блочное УКПГ-1 с суточной производительностью до 250 тыс.м³/сут с учётом того, что по показателям максимальная добыча газа в 2028 г. на месторождении Тамды составит 80,03 млн.м³/год. Технологическими решениями будет предусмотрена очистка газа от мехпримесей и жидкости, компримирование в турбокомпрессорных агрегатах охлаждением и сепарацией после каждой ступени и осушка газа. Для реализации проектных решений потребуется провести работы по монтажу и строительству: построить газо-поршневую электростанцию (ГПЭС), дежурную горелку, котельную, газовые сепараторы (ГС), автоналивную систему слива. (Описание всех вариантов разработки и системы сбора представлены в Приложении 2.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – период строительства и обустройства месторождения начиная со II полугодия 2023 г. Дата ввода месторождения в разработку намечена на II полугодие 2025 г. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование. ТОО «Астана-Транс-Ойл» имеет Контракт на добычу углеводородов на месторождении Тамды Мангистауской области Республики Казахстан №5106-УВС от 15 сентября 2022 года..

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 18,99 км²; Сроки контракта действует до 15 сентября 2047 года. 2047 года;

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. Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря.;

объемов потребления воды Вариант разработки № 1, 2: на 2025-2026 гг. – всего расход воды на 1 скважину – 1073,8105 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,0605 м³/скв./год, на технологические нужды – 715,75 м³/скв./год; – всего расход воды на 2 скважины – 2147,6210 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 716,121 м³/скв./год, на технологические нужды – 1431,5 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 3: на 2025-2028 гг. – всего расход воды на 1 скважину – 1073,8105 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,0605 м³/скв./год, на технологические нужды – 715,75 м³/скв./год; – всего расход воды на 4 скважины – 4295,242 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1432,242 м³/скв./год, на технологические нужды – 2683 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление в период бурения: Вариант разработки № 1, 2: на 2025-2026 гг. – всего расход воды на 1 скважину – 1073,8105 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,0605 м³/скв./год, на технологические нужды – 715,75 м³/скв./год; – всего расход воды на 2 скважины – 2147,6210 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 716,121 м³/скв./год, на технологические нужды – 1431,5 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 3: на 2025-2028 гг. – всего расход воды на 1 скважину – 1073,8105 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,0605 м³/скв./год, на технологические нужды – 715,75 м³/скв./год; – всего расход воды на 4 скважины – 4295,242 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1432,242 м³/скв./год, на технологические нужды – 2683 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка

произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в специализированные емкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в емкостях заводского изготовления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Астана-Транс-Ойл» имеет Контракт на добычу углеводородов на месторождении Тамды Мангистауской области Республики Казахстан №5106-УВС от 15 сентября 2022 года. Контракт заключен на срок, равный 25 (двадцать пять) лет, и действует до 15 сентября 2047 года. Географические координаты 1. Уг.-1 - 42°10'00" с.ш. 52°35'20" в.д. 2. Уг.-2 - 42°10'40" с.ш. 52°36'50" в.д. 3. Уг.-3 - 42°09'10" с.ш. 52°40'00" в.д. 4. Уг.-4 42°08'30" с.ш. 50°40'00" в.д. 5. Уг.-5 44°08'00" с.ш. 52°38'30" в.д. 6. Уг.-6 42°08'30" с.ш. 52°36'30" в.д. 7. Уг.-7 40°09'00" с.ш. 52°35'50" 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 территории планируемых работ на месторождении Тамды 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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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. Источники электроснабжения: на период строительства и эксплуатации – ДЭС, ГПЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства и эксплуатации – котельная.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых 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). Вариант №1 обустройства - производство СПГ: При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 наибольший годовой выброс ожидается в 2028 году при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования. Максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2028 год при максимальной добыче газа и при максимальном фонде добывающих скважин – 25,99162 г/с и 1847,79326 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (2028г.): Азота (IV) диоксид – 265,651872 т/г; Азот (II) оксид – 43,175930 т/г; Углерод (Сажа) – 1,924474 т/г; Сера диоксид – 869,082072 т/г; Углерод оксид – 555,979791 т/г; Метан – 102,194779 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,371046 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1,175792 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000039 т/г; Формальдегид - 0,430945 т/г; Алканы C12-C19 – 3,806520 т/г. При реализации варианта разработки №1 наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования. Максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2026 год при

максимальном фонде добывающих скважин – 25,94582 г/с и 1845,66649 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (2027 г.): Азота (IV) диоксид – 265,651872 т/г; Азот (II) оксид – 43,175930 т/г; Углерод (Сажа) – 1,924474 т/г; Сера диоксид – 869,082072 т/г; Углерод оксид – 555,979791 т/г; Метан – 102,194779 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2,694468 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,725601 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000039 т/г; Формальдегид - 0,430945 т/г; Алканы C12-C19 – 3,806520 т/г. При реализации варианта разработки №2 наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования. Максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2026 год при максимальном фонде добывающих скважин – 25,94582 г/с и 1845,66653 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (2028 г.): Азота (IV) диоксид – 265,651872 т/г; Азот (II) оксид – 43,175930 т/г; Углерод (Сажа) – 1,924474 т/г; Сера диоксид – 869,082072 т/г; Углерод оксид – 555,979791 т/г; Метан – 102,194779 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2,694508 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,725601 т/г; Бенз/а/пирен – 0,000039 т/г; Формальдегид - 0,430945 т/г; Алканы C12-C19 – 3,806520 т/г. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении представлены в Приложении 3..

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №3- рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 4-х скважин в 2025-2028 гг. по 1-й скважине в год, всего отходов – 4440,13654 т/год/скв. Опасные отходы – 4428,7878 т: в т.ч. : буровой шлам (т/скв./год) – 2658,4675; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1750,5518; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,1016; отработанные масла (т/скв./год) – 3,7822; использованная тара (т/скв./год) – 15,8847; металлолом (т/скв./год) – 0,4; электроды (т/скв./год) - 0,0038; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 7,0570; пищевые отходы (т/скв./год) – 3,8880..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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 «Астана-Транс-Ойл» будет вести внутренний учет, формировать и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. .

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 Разработка месторождения Тамды по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду. .

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки и 2 варианта обустройства месторождения Тамды. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Тамды, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. .

- 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):
Бегалиев А.О.

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



