

KZ35RYS00754886

29.08.2024 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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, БАКБЕРГЕНОВ АНСАР ЖАМБЫЛОВИЧ, 7172798466, amangeldy_gas@amangeldygas.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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Малдыбай».

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. В проекте планируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и 3Д; обработка и интерпретация сейсмических данных; восстановление и испытание ранее пробуренных скважин на структуре Малдыбай – скв. 1 и 4, на структуре Саякбай – скв. 1 при технической возможности колонны; по результатам сейсморазведочных работ бурение двух разведочных скважин №№ 8 и 9 на структуре Малдыбай, проектным горизонтом – верхний девон.;

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 Участок Малдыбай в административном отношении расположен в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключения месторождения подземных вод для разведки составляет 3319,1 км². Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 2030 года. Ранее контрактная территория принадлежала сначала АО «КазТрансГаз», далее в 2012 году ТОО «Амангельды Газ», которое в 2023 году переименовано в ТОО «

Разведка и добыча QazaqGaz». Согласно условиям контракта осуществлялся возврат частей контрактной территории трижды в 2007, 2010 и 2023 годах, государству были возвращены 2923 кв.км, 4521,36 кв.км и 1827,579 кв.км территории соответственно за исключением месторождений, на которые получены горные отводы, это Жаркум, Барханная, Анабай и Айракты. За период разведки 2000-2022 гг. в пределах контрактной территории предыдущими недропользователями проведен комплекс геолого-геофизических работ, включающих сейсморазведочные работы 2/3Д, переобработку и переинтерпретацию данных 2Д, бурение скважин. Фактически выполненные объемы составили: сейсморазведка 2Д – 822 пог.км, сейсморазведка 3Д – 963.08 кв.км, оцифрованы данные 2Д прошлых лет в объеме 1332 пог.км, буровые работы – пробурены 2 поисковые скважины №5 Жаркум (07.11.2008-09.06.2009 гг.) и R-1 Султанкудук (30.04.2016-21.03.2017 гг.). В 2020 г. на основании договора №339605/2019/1 от 05 ноября 2019 г. компанией «Schlumberger» выполнен отчет «Технико-экономическое обоснование на поиски и разведку перспективных участков, находящихся вблизи контрактных территорий ТОО «Амангельды Газ» в Шу-Сарысуском бассейне» (далее ТЭО). (18) В рамках ТЭО были рассмотрены все участки и структуры: Малдыбай, Барханная, Кашкынбай, Кумырлы-Коскудук, Айракты, Саякбай, Бособа, Колгалы, Чуйская, Колькудук. В результате интерпретации сейсмических данных были получены структурные построения по основным отражающим горизонтам, которые используются в данной работе. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как в пределах геологического отвода Малдыбай расположены месторождения Амангельды, Айракты, Жаркум, Анабай, Барханная, по которым осуществлён подсчет запасов углеводородов. Целью проекта является изучение геологического строения структур Малдыбай, Саякбай, Бособа, Колгалы, Северный Малдыбай, Сулушоки проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д/3Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование двух разведочных скважин. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом предусматривается: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д на структурах Саякбай, Колгалы, Бособа, Сев.Малдыбай, Сулушоки; их обработка и интерпретация в объеме 498 пог.км; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д на структуре Малдыбай, их обработка и интерпретация в объеме 190 кв.км; - Восстановление и освоение двух ранее пробуренных скважин №№1, 4 с проведением ГРП на водной основе на структуре Малдыбай; - Бурение и испытание одной независимой разведочной скважины № 8, и одной зависимой разведочной скважины № 9 с проектными глубинами 3500 м (± 250 м) на структуре Малдыбай; - Восстановление и испытание ранее пробуренной разведочной скважины №1 структуры Саякбай при условии технической возможности колонны; -отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; -при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; -выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; -изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. По результатам работ сейсморазведочных работ будут откорректированы местоположения проектных скважин №№8, 9..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основной целью данного Проекта является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности серпуховских, нижневизейских и верхнедевонских отложений. Перспективность и газоносность рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на соседних месторождениях: Амангельды, Жаркум, Айракты, Анабай (в разработке). Рассматриваемый участок Малдыбай, к которому относятся структуры Малдыбай, Северный Малдыбай, Саякбай, Кашкынбай, Бособа и Колгалы, является наиболее перспективной по совокупности оцениваемых ресурсов и наличию сейсмических аномалий, как возможные индикаторы наличия газоперспективных геологических тел. Поверхности отражающих горизонтов участка Малдыбай построены на основании интерпретации и анализа сейсмических данных, отработанных в разное время, что создавало неудобства при интеграции всех данных в один проект. Из-за недостаточного покрытия сейсмическими профилями, строение, замыкание большинства изучаемых структур остается под вопросом. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в средне- и нижневизейских, верхнедевонских отложениях; -установление продуктивности газонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение

исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти. Для решения указанных задач, настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Малдыбай» предусматривается: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д и их обработка и интерпретация в объеме 190 кв.км на структуре Малдыбай; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 284 пог.км на структурах Саякбай, Кашкынбай и Бособа; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 149 пог.км на структуре Колгалы; - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 65 пог.км на структурах Сев.Малдыбай и Сулушоки; - Восстановление и освоение двух ранее пробуренных скважин №№ 1, 4 с проведением ГРП на водной основе на структуре Малдыбай; - Бурение и испытание одной независимой разведочной скважины № 8, и одной зависимой разведочной скважины № 9 с проектными глубинами 3500 м (± 250 м) на структуре Малдыбай; - Восстановление и испытание ранее пробуренной разведочной скважины №1 структуры Саякбай при условии технической возможности колонны; -отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; -при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; - выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) С 2025 года на участке работ начнутся полевые работы по сейсмике МОГТ 3Д на структуре Малдыбай, и до середины 2026 года будет выполнена обработка и интерпретация, в результате будут получены структурные карты и сейсмические профили, и на их основе будет определено местоположение проектных разведочных скважин. Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д начнутся с 2026 года на структурах Саякбай, Кашкынбай, Бособа, Колгалы, Сев.Малдыбай, Сулушоки. Обработка и интерпретация этих работ будут выполнены в 2027 г. Бурение по «Проекту разведочных работ ...» на участке Малдыбай начнется после обработки и интерпретации полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в 2026 г. независимой скважиной 8 проектной глубиной 3500 м и на ее бурение будет затрачено 160 суток. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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. Целью данного проекта является изучение геологического строения, обнаружение залежей углеводородов, определение перспективных ресурсов нижнекаменноугольного и верхнедевонского периодов, предварительная геолого-экономическая оценка и обоснование объемов разведочных работ. Предполагаемые сроки использования земельных участков предусмотрены контрактом на разведку и добычу углеводородов на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан, подписанный между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 2030 года. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет за вычетом исключения месторождений подземных вод для разведки составляет 3319,1 км². Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Сейсморазведочные работы, строительство и расконсервация скважин будут проводиться в 2026-2027 гг. Структура Малдыбай (Объект 1) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 190 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 3Д 190 кв.км; Структура Саякбай, Кашкынбай, Бособа (Объект 2) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 284 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 284 пог.км; Структура Колгалы (Объект 3) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 149 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 149 пог.км; Структура Северный Малдыбай, Сулушоки (Объект 4) - Полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 65 кв.км; - Обработка и интерпретация сейсморазведочных работ МОГТ 2Д 65 пог.км; (Подробнее в Приложении 1);

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. Источниками водоснабжения являются колодцы и

артезианские скважины, пробуренные на водоносный горизонт верхнего мела с уровнем воды на глубине 60-80 м. Водоснабжение на период бурения обеспечивается за счёт водяных скважин. Источниками питьевого водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: •бутилированная вода питьевого качества; На территории участка водоохранных зон нет; Нecessности установления нет. Расстояние от ближайшей проектируемой скважины №8 до р. Чу – 13,46 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Участок сейсморазведочных работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Вода привозная. Для расчета объемов водопотребления и водоотведения на период сейсморазведочных работ взят проект-аналог «ОВОС на проведение сейсморазведочных работ МОГТ ЗД на участке Барханная Султанкудук» Для приготовления промывочной жидкости при бурении потребуется около 3 м3 воды на 1 скважину. Техническая вода при этом используется безвозвратно. Ориентировочный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 6379,68 м3/год, из них для хозяйственно-питьевого назначения и бытовых нужд - 3949,68 м3, на технические нужды – 2430 м3. Для расчета объемов водопотребления и водоотведения на период строительства скважин взят проект-аналог «РООС к Дополнению к техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 3500+250 м на месторождении Анабай». Ориентировочный общий объем водопотребления при строительстве 1 скважины проектной глубиной 3500 м составляет 2335,945 м3/период. Расчет потребности технической воды, используемой для обмыва технологического оборудования, при норме расхода 1 м3/сут: 1 м3 x 0,5 x 193 сут = 96,5 м3/цикл, где: 198 - кол-во суток, 0,5 - коэф-т работы в дневное время. Расход технической воды, используемой для приготовления бурового раствора – 935,75 м3. Расход воды, для приготовления цементного раствора – 117,53. Расход воды, используемой для котельной установки – 195 м3 На период расконсервации скважин вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. 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. Ориентировочный общий объем водопотребления при расконсервации 1 скважины составляет 426,59 м3; при расконсервации 3 скважин составляет 1279,76 м3. (Подробнее в Приложении 2).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве, при полевых сейсморазведочных работах и восстановлении ликвидированных скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка недр (геологического отвода) составляет за вычетом исключения месторождений подземных вод для разведки составляет 3319,1 км2. Географические координаты скважин: проектная №8 - 71°42'0,2952"; 44°33'31,9248"; проектная №9 - 71°40'33,0132"; 44°32'49,5744". ;

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 нет;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные ресурсы на срок проведения полевых сейсморазведочных работ, восстановления ликвидированных скважин №1, 4 и строительства скважин №8 и №9: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью нет..

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) От источников загрязнения в период сейсморазведки и строительства скважин в атмосферу по проектам-аналогам будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды предельные C12-19; пыль неорганическая (2908); железо, марганец, фтористые соединения и фториды; метан; диметилбензол, метилбензол, уайт-спирит, взвешенные частицы, пыль абразивная. Объемы выбросов ЗВ при сейсморазведочных работах, бурении скважин и восстановлении скважин взяты из проектов-аналогов. Количество загрязняющих веществ при проведении сейсморазведочных работ по проекту-аналогу «ОВОС на проведение сейсморазведочных работ МОГТ ЗД на участке Барханная Султанкудук» ориентировочно составит: 9,60411 г/сек или 76,305992 т/год. Количество загрязняющих веществ при бурении скважин принят по проекту-аналогу «РООС к дополнению к техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин глубиной 3500+250 м на месторождении Анабай» и ориентировочно составит: 115,9757837 т/год. Количество загрязняющих веществ при восстановлении (расконсервации) 3-х скважин составит: 68,5484 г/сек или 36,13449 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности – оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (Подробнее 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 нет. .

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 При проведении полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, 3Д по проекту-аналогу «ОВОС на проведение сейсморазведочных работ МОГТ ЗД на участке Барханная Султанкудук» всего ориентировочно образуется отходов: 43,9397 тонн, из них: Опасные отходы: • Промасленная ветошь – 0,0013 тонн; • Отработанные моторные масла – 20,31 тонн; Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,0198 тонн; • Металлическая стружка – 0,0016 тонн; • Твердые бытовые отходы – 13,725 тонн; • Пищевые отходы – 9,882 тонн. При строительстве проектных скважин №8 и №9 глубиной 3500 м всего ориентировочно образуется отходов: 1052,967475 тонн (при бурении 1 скважины), из них: Опасные отходы: • Буровой раствор (отработанный) – 465,4754 тонн; • Буровой шлам – 570,3945 тонн; • Использованная тара – 7,5818 тонн; • Отработанные масла – 2,72447 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0254 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,000945 тонн; • Твердые бытовые отходы – 6,66496 тонн; При восстановлении 3-х ликвидированных скважин всего образуется отходов: 853,7518 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанный раствор – 810 тонн; • Использованная тара – 3,0663 тонн; • Отработанные масла – 38,6251 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0762 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,06 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,0014 тонн; • Коммунальные отходы – 1,4188 тонн. • Пищевые отходы – 0,504 тонн. Все приведенные виды отходов в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами». (Подробнее в Приложении 4).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Жамбылской области, Министерство экологии РК.

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 «Разведка и добыча QazaqGaz» будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Согласно справке Филиала РГП «Казгидромет» по Жамбылской области в районе проведения работ не ведется наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе из-за отсутствия стационарного поста. Постоянное наблюдение за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ведутся только на расстоянии 5,0 км стационарного поста города и/или областного центра, и детализация фона по направлениям ветра нецелесообразна. Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. (Подробнее в приложении 5).

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). В данном проекте рассматриваются лишь работы по разведке. На данном этапе фоновые исследования, а также мониторинговый контроль не проводятся. Мониторинговые наблюдения будут проводиться на дальнейшем этапе разработки месторождения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет..

- 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):

БАКБЕРГЕНОВ АНСАР ЖАМБЫЛОВИЧ

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

