

KZ14RYS00584738

02.04.2024 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, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 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 пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «ГРУППОВОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ НА БУРЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН № 142, №143, №144 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АМАНГЕЛЬДЫ». (Подробная информация представлена в приложении 2)..

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 Месторождение Амангельды находится на территории Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз (рис. 4.1). Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, занимающих междуречье Шу и Таласа, к которым с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. В орографическом отношении район представлен бугристыми песками Мойынкум с относительным превышением бугристых песчаных гряд северно-западного направления до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке простирается в северо-западном направлении, вдоль неё протекает река Талас, в припойменной части которой расположены усадьбы и пункты отгонного животноводства. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения плюс 350 - 360 м. Местность – равнинная. Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Уюк находится в 70 км к югу. Основное занятие у населения – животноводство,

особенно овцеводство и каракулеводство, а также газодобывающая промышленность – с началом разработки месторождения Амангельды. Источниками водоснабжения непосредственно для всей площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды в которых находится на глубине 10-20 метров от устья. Водоносные горизонты палеогена, содержащие воду с минерализацией 3-5 г/л, залегают на глубине от 60 до 220 м. Непосредственно через месторождение проходит линия электропередачи (ЛЭП), газопровод связывает месторождение с газопроводом Бухара-Алматы. Район расположения месторождения связан автомобильной дорогой с сёлами Акколь, Уюк, Уланбель, районным центром Мойынкум и областным центром – городом Тараз. Из аэропорта города Тараз возобновлены пассажирские авиаперевозки. Также выполняются железнодорожные перевозки по железной дороге, ближайшая железнодорожная станция – станция Тараз. Климат района резкоконтинентальный с сухим жарким летом (до плюс 40°) и холодной малоснежной зимой (до минус 30°). В тектоническом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Миштинского прогиба Мойынкумской впадины, которая является структурой II порядка Шу–Сарысуйской депрессии. Основанием данного «Группового технического проекта...» является «Проект разработки месторождения Амангельды», в котором по рекомендуемому варианту 2 Проектная глубина вертикальных скважин 2280 м. Проектный горизонт-Нижевизейский ярус нижнего карбона (C1V1) Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Бурение эксплуатационных скважин №№142,143,144 глубиной 2280м на месторождении Амангельды. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный. • Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА – 60/80. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели . (Подробная информация представлена в приложении 5)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин. Вертикальная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости . Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-80/120 или аналог. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). (Подробная информация представлена в приложении 6)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения 1 единицы скважины – 2 квартал, 2025 г. Начало бурения 1 единицы скважины – 3 квартал 2025 г. Начало бурения 1 единицы скважины – 2 квартал 2026 г. Начало эксплуатации – 2025 г. 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 Контракт на добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай в Жамбылской области Республики Казахстан №5289-УВС от 17.11.2023г. Срок действия Контракта истекает 12.12.2031г. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,24 га на

скважину Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.;

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 на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды на 1 скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды - 611,36 м<sup>3</sup>/период строительства, на технические нужды 1486,1 м<sup>3</sup>/период; на 3 скважин хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 1834,08 м<sup>3</sup>/период строительства, на технические нужды 4458,3 м<sup>3</sup>/период; Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод: на одну скважину – 674,0608 м<sup>3</sup>, на 3 скважин – 2022,18 м<sup>3</sup> .;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) № скв142 СШ71° 4' 0,310836" ВД44° 18' 24,82", № скв 143 СШ71° 5' 43,848816" ВД44° 22' 0,44", № скв144 СШ 71° 6' 51,638292" ВД44° 22' 1,88";

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 вырубке 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Грунт, ПГС, песок, щебень – объемом 125 м<sup>3</sup> будет доставляться из местного карьера. Цемент ПЦТ– 129,86 тонн, кальцинированная сода – 0,49 тонн, каустическая сода – 0,49тонн, утяжелитель кислоторастворимый – 49,879 (с расчетом на одну скважину, более подробное описание в Приложении) производство РК), оборудование и установки, соответствующая арматура. Все материалы ресурсов будут использоваться в процессе бурения с 2025 года по 2026 год, на каждую скважину сроком 83 суток.; На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости Дизельное топливо для заправки используемой техники; Освещение на буровой площадке - Дизельная электростанция Теплоснабжение не предусмотрено, в виду близкого расположения вахтового поселка.;

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительного- монтажных работ (смп), подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При бурении 1-ой скважины: Железо (II, III) оксиды-0,000673т/г Марганец и его соединения-0,000058т/г Азота (IV) диоксид-7,28752754т/г Азот (II) оксид-1,184207869т/г Углерод-0,3955723т/г Сера диоксид-1,52823595т/г Сероводород -0,0000461315т/г Углерод оксид -5,742171т/г Фтористые газообразные соединения-0,00004725т/г Фториды неорганические плохо растворимые-0,000208т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,51065т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,07626т/г Бензол -0,000428т/г Диметилбензол -0,0001346т/г Метилбензол -0,0002692т/г Бенз/а/пирен -0,000011776т/г Формальдегид-0,10487846т/г Масло минеральное нефтяное -0,00000666212т/г Алканы C12-19-2,62946773т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,2949282т/г В С Е Г О : 19,75578 т/г ( от 3 скважин – 59,267 тонн) От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При испытании/освоении 1-ой скважины: Азота (IV) диоксид -3,362496т/г Азот (II) оксид -0,5464056т/г Углерод -0,210156т/г Сера диоксид-0,52539т/г Сероводород -0,00001884т/г Углерод оксид-2,732028т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0359т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,02395т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)-0,000005781т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-0,052539т/г Масло минеральное нефтяное-0,000002726т/г Алканы C12-19-1,267646т/г В С Е Г О : 8,75654 т/г (от 3 скважин – 26,26962 тонн) ВСЕГО НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА - 28,51232 тонн( от 3скв. – 85,53696 тонн) Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые. Формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19. 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. (Подробная информация представлена в приложении 9)..

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 На период строительство объём сброса с дальнейшей передачи в собственный КОС, расположенный на месторождении Амангельды, составляет от 1 скважины – 277,5208 м3, от 3 скважин – 832,5624 м3. Наименование загрязняющих веществ - 13, в том числе: БПК5, ХПК, нитриты, нитраты, СПАВ, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, фосфаты, взвешенные вещества, азот аммонийных солей, железо, жиры. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности – БПК5, нитриты, сульфаты; 3 класс опасности – нитраты, нефтепродукты, фосфаты, железо, жиры; 4 класс опасности – ХПК, СПАВ, хлориды, азот аммонийных солей. Из сбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра сбросов и переноса загрязнителей: ХПК, хлориды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 строительном-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважин (на одну скважину) Наименование отходов Лимит накопления, тонн/год Лимит захоронения, тонн/год Всего 868,3453 860,1191 в т. ч. отходов производства 866,6562 858,4301 отходов потребления 1,6890 1,6890 Опасные отходы Буровой

шлам 457,7852 457,7852 Буровой раствор 400,6449 400,6449 Отработанные масла 0,1936  
 Промасленная ветошь 0,0153 Использованная тара 7,9164 Неопасные отходы Металлолом  
 (черный) 0,1000 Огарки сварочных электродов 0,0009 Коммунальные отходы 1,6890 1,6890 На 3  
 скважин Наименование отходов Лимит накопления, тонн/год Лимит захоронения, тонн/год Всего  
 2605,0359 2580,3573 в т. ч. отходов производства 2599,9686 2575,2903 отходов потребления 5,067 5,067  
 Опасные отходы Буровой шлам 1373,3556 1373,3556 Буровой раствор 1201,9347 1201,9347  
 Отработанные масла 0,5808 Промасленная ветошь 0,0459 Использованная тара 23,7492 Неопасные  
 отходы Металлолом (черный) 0,3 Огарки сварочных электродов 0,0027 Коммунальные отходы  
 5,067 5,067 При испытании/освоении скважин (на одну скважину) Наименование отходов Лимит  
 накопления, тонн/год Лимит захоронения, тонн/год Всего 1,8393 1,1148 в т. ч. отходов производства  
 0,7245 отходов потребления 1,1148 1,1148 Опасные отходы Отработанные масла 0,0793  
 Промасленная ветошь 0,0101 Использованная тара 0,6352 Не опасные отходы Коммунальные отходы  
 1,1148 1,1148 На 3 скважин Наименование отходов Лимит накопления, тонн/год Лимит захоронения,  
 тонн/год Всего 5,5179 3,3444 в т. ч. отходов производства 2,1735 отходов потребления 3,3444  
 3,3444 Опасные отходы Отработанные масла 0,2379 Промасленная ветошь 0,0303 Использованная  
 тара 1,9056 Не опасные отходы Коммунальные отходы 3,3444 3,3444 Примечание: \*нормативы  
 размещения отходов производства не устанавливаются на те отходы, которые передаются сторонним  
 организациям. \*\*Передачу произвести в срок не позднее 6 месяцев с момента начала временного хранения.  
 Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести  
 месяцев до их передачи третьим лицам. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1. \*\*\* Передачу  
 произвести в срок не позднее 3-х дней, в жаркие месяцы передачу произвести ежедневно. Приведенное  
 количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более  
 точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».

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,  
 Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям  
 Республики Казахстан по Жамбылской области.

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 предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное  
 состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем  
 анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические  
 нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова.  
 Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами  
 деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений  
 предельно допустимых концентраций (ПДК). Для характеристики современного состояния компонентов  
 окружающей среды на месторождении Амангельды из Отчета по производственному экологическому  
 контролю за 1 квартал 2024 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие  
 диапазоны концентраций загрязняющих веществ: • в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота –  
 0,0076-0,0103 мг/м<sup>3</sup>; - оксид азота – 0,0015-0,346 мг/м<sup>3</sup>; - оксид углерода – 0,0338-0,765 мг/м<sup>3</sup>; -  
 углеводороды – 0,5578-0,8533 мг/м<sup>3</sup>; - диоксид серы – 0,0001-0,006 мг/м<sup>3</sup>. • в почвенном покрове: - свинец  
 отсутствует; - цинк 0,12-0,35 мг/кг; - медь 0,2-0,5 мг/кг; - марганец 0,002-0,007 мг/кг; - ртуть отсутствует -  
 нефтепродукты 0,001-0,003 мг/кг. • в растительности: - свинец отсутствует; - цинк 0,11-0,17 мг/кг; - медь 0,2  
 -0,5 мг/кг. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно-  
 допустимых концентраций (ПДК м.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов Результаты по ПЭК  
 находятся в допустимых пределах ПДК. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований  
 отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на  
 предприятии..

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 экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6-ти месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости. (более подробное описание приложено в приложении к данному ЗНД).

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 соответственно 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) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Основанием для строительства ГТП Амангельды был Проект Разработки, в котором с учётом точки заложения и глубины скважин, были предусмотрены установки, согласно которых данный вид строительства будет экономически и технологически эффективным. Бурение осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и зарубежом. Методы бурения применяются передовые и в настоящее время других методов бурения скважин не существует..

- 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):  
КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ

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



