

KZ32RYS00541637

31.01.2024 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 "ARK Petroleum", 050012, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект Сейфуллина, дом № 498, 230640023433, АСЫЛХАН ЖАНТОРЕ АСАНБЕКҰЛЫ, +77015034180, arkpetroleum2024@gmail.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Предусматривается строительство оценочной скважины № SH-P14 проектной глубиной 2850 метров на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан».

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно Технического проекта на строительство оценочной скважины № SH-P14 проектной глубиной 2850 метров на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Шалва расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области. Географически он находится в северной части Южного Мангышлака 52°14' и 52° 25' восточной долготы и между 43° 40' и 43° 35' северной широты По физико-географическим характеристикам район работ относится к 4-г климатическому поясу. Месторождение расположено в 20 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 75 км от г. Жанаозень, в 90 км от областного центра г. Актау. В г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жанаозень - Актау. Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный

нефтепровод Узень-Самара, к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. Район работ связан с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Асфальтированные дороги Актау – Жетыбай - Жанаозен и Жетыбай - Шетпе проходят в непосредственной близости от района работ. Ближайший аэропорт находится в г. Актау. От скважины № SH-P14 до Каспийского моря составляет – 70,0 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-40, при испытании скважин – УПА-60/80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 2850 м. Продолжительность цикла бурения скважины – 258,3 суток. Проектный горизонт – Нижний триас. Оленекский ярус Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация, испытание скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). При испытании скважин газ планируется сжигать на факеле при проведении газо-гидродинамических исследований в количестве 120,528 тыс. м³. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство оценочной скважины № SH-P14 проектной глубиной 2850 метров на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-40, при испытании - УПА-60/80. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Проектная скорость бурения – 2085 м/ст.мес. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Шахтовое направление □ 508,0 мм × 10 м спускается в скважину для предупреждения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за шахтовым направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 339,7 мм × 360 м устанавливается с целью перекрытия водоносных и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Промежуточная колонна □ 244,5 мм × 1500 м устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, неустойчивых отложений, снижения репрессии на пласт и минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 2850 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168 мм × 3700 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства скважины суток составит - 258,3 суток. График бурения скважины: - бурение и испытание скважины – 2025 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования

месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет –1,9 га (под строительство 1 скв.);

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Шалва питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется вода из водозаборной скважины.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины № SH-P14 составляет 1848,3 м3/скв/цикл. Водопотребление, м3/цикл Питьевая вода, в том числе: 545,9 м3/цикл - на хозяйственно-бытовые нужды 545,9 м3/цикл Вода на технические нужды 974,7 м3/цикл, в том числе: - бурение и крепление 704,2 м3/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м3/цикл - испытания на продуктивность – 270, 5 м3/цикл. На нужды котельной в зимнее время 327,7 м3/цикл Всего: 1 скв. 1848,3 м3/скв/цикл Водоотведение - 545,9 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «ARK Petroleum», имеет право недропользования Контракт № 5256-УВС от «22» августа 2023 г. Срок действия Контракта истекает 22 августа 2026 г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 10. Угловые точки 1. 43°37'0,00", 52° 05'0,00" 2. 43°39'0,00", 52° 05'0,00" 3. 43°37'0,00", 52° 12'0,00" 4. 43°40'0,00", 52° 12'0,00" 5. 43°40'0,00", 52° 18'0,00" 6. 43° 35'0,00", 52° 18'0,00" 7. 43°35'0,00", 52° 14'0,00" 8. 43°36'0,00", 52° 14'0,00" 9. 43°36'0,00", 52° 08'0,00" ' 10. 43°37'0,00", 52° 09'0,00" Географические координаты проектируемой к бурению скважины № SH-P 14 43 38 47.64364 52 14 14.312;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 90 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 969,7878 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-40).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважины на месторождении Шалва, 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) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении скважины месторождении Шалва составит от буровой установки ZJ-40 (в 2025 г.) от скважины № SH-P14 19,413226 г/с или 73,749273 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,004922 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000145 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 6,963459 г/с, 26,702637 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,129802 г/с, 4,338823 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,411785 г/с, 1,768610 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,347042 г/с, 5,447708 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 5,766810 г/с, 24,330835 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,004228 г/с, 0,065748 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,038693 г/с, 0,254189 т /год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,277347 г/с, 0,111876 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000010 г/с, 0,000042 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,105076 г/с, 0,388209 т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,013603 г/с, 0,090684 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 2,556562 г/с, 9,859124 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200 г/с, 0,001935 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,005883 г/с, 0,020838 т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 0,759183 г/с, 0,357661 т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,002200 г/с, 0,001331 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,005233 г/с, 0,003956 т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозятся спец. автотранспортом по договору в специализированную организацию, далее на очистные сооружения. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от скважины № SH-P14. Твердо-бытовые отходы (пластиковые

отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,6839 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0075 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,5895 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 581,6015 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 2,3472 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 2,6464 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 595,9335 т/от 1 скв..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской 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) ТОО «ARK Petroleum» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. ТОО «ARK Petroleum» планирует 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. В настоящее время на месторождении Шалва не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «ARK Petroleum»..

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 Проведение работ по строительству оценочной скважины № SH-P14 проектной глубиной 2850 метров на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан» оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как воздействие средней значимости» изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению..

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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-40, при испытании скважин – УПА-60/80. Технический проект на оценочной скважины № SH-P14 проектной глубиной 2850 метров на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан». Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 2850 м. Продолжительность цикла бурения скважины – 258,3 суток. Проектный горизонт – Нижний триас. Оленекский ярус. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа буровой колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) в данном проекте..

- 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):

Ж. А. Асылхан

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



