

KZ38RYS00541626

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 опережающей добывающей скважины № SH-P13 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 опережающей добывающей скважины № SH-P13 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-P13 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 – 94,3 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 не планируется сжигать на факеле. Выход нефтяного флюида на поверхность не производится. После перфорации станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т.д. При испытании объектов не предусмотрено сжигание сырого газа на факеле. 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 опережающей добывающей скважины № SH-P13 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 - 94,3 суток. График бурения скважины: - бурение и испытание скважины – 2024 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 водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Предприятие не подключено к 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 хозбытовых 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-P13 составляет 1365,2 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 228,8 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 228,8 м³/цикл. Вода на технические нужды 704,2 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 636,5 м³/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл - испытания на продуктивность – 267,5 м³/цикл. На нужды котельной в зимнее время 114,7 м³/цикл. Всего: 1 скв. 1365,2 м³/скв/цикл. Водоотведение - 228,8 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 отвода на карте 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 13 43 38 23.01398 52 15 24.27030;

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 решениям 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 – 371,685 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 2024 г.) от скважины № SH-P13 19,179812 г/с или 31,973014 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 6,943166 г/с, 11,849948т/год , Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,126504 г/с, 1,925261 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,394874 г/с, 0,670630 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,347040 г/с, 2,445058 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 5,597700 г/с, 9,661007 т/год, Класс опасности 4, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,012903 г/с, 0,048270 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,277347 г/с, 0,105857 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000010 г/с, 0,000018 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,105076 г/с, 0,173723 т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,013603 г/с, 0,090678 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 2,556562 г/с, 3,951091 т /год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200 г/с, 0,001935 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,005873 г/с, 0,020804 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 0,008027 г/с, 0,002023 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-P13. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2795 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 – 3,2921 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 581,709 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.) – 0,9463 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 588,6391 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 опережающей добывающей скважины № SH-P13 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 опережающей добывающей скважины № SH-P13 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 – 94,3 суток. Проектный горизонт – Нижний триас. Оленекский ярус. 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. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются 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)

