

KZ17RYS00698756

10.07.2024 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 «CS Energy», 050010, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 38, 230640021566, БОЛАТЖАН АЛТЫНБЕК, +77052541308, amirbek.oraziman@caspiansunrise.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) Намечаемой деятельностью предусматривается поведение разведочных работ на участке Шалва Северо-Западный. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. ;

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 В административном отношении участок Шалва Северо – Западный расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстана. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 24,89км². Глубина – до кровли кристаллического фундамента. В пределах рассматриваемого участка Шалва Северо-Западный выделена перспективная структура Западная Шалва. Структура Западная Шалва впервые выявлено в результате сейсморазведочных работ в 1974-1975 гг. По VI отражающему горизонту структура картировалась локальным поднятием с размерами 1,7х1,3 км, амплитудой до 25 м. В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Шалва, Жалганой, Бурмаша, Айрантақыр и Асар. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как участок находится на в зоне сочленения Беке-Башкудукского вала и Жетыбай-Узеньской ступени. Участок Шалва Северо-Западный находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - районный центр

Жетыбай расположен в 13-20 км, г. Жанаозен в 61 км. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 83 км. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 73 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважины особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковую скважину WSH-P1 на участке Шалва Северо-Западный. Проектная глубина скважины 2800 м. Производительность объекта: ТОО «CS Energy» планирует в 2024-2028г.г. выполнить следующий объем геологоразведочных работ: - бурение одной поисковой скважины WSH-P1 с проектной глубиной 2800м; - опробование 3 объектов в колонне в скважине WSH-P1. Бурение проектной скважины WSH-P1 начнется в IV квартале 2024 года с проектной глубиной 2800м, проектным горизонтов – нижний триас, на ее бурение будет затрачено 51суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 270 сут). Бурение данной скважины будет осуществляться одной буровой установкой и одной бригадой. Ориентировочный расчет объема добычи газа в период опробования в эксплуатационной колонне скважины WSH-P1 – 294840 м³/год. Предполагаемые размеры 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 – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Проектный горизонт-нижний триас. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот и буроголовок, керноотборочного снаряда, качественного полимеркалийевого бурового раствора. Недропользователь имеет Контракт №5101-УВС от 09.09.2022года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо - Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «БИОПРОМ KZ». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028года. Согласно Дополнению №1 к Контракту №5101-УВС от 09.09.2022г все права и обязанности по Контракту переходят от ТОО «БИОПРОМ KZ» к ТОО «CSEnergy». Фактическая глубина – 2800 м Конструкция скважины: Шахтовое направление Ø508мм - спускается на глубину 10м для предупреждения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении подкондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за шахтовым направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор Ø339,7мм - спускается на глубину 360м 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 Ø244,5мм - спускается на глубину 1500м 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 Ø168,3 мм - спускается на глубину 2800м с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Проектная скважина WSH-1 участка Шалва Северо-Западный после бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием. С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Комплекс ОП-45 включает в себя два плашечныхпревентора (ППГ) и один универсальный гидравлический (ПУГ). Такая система ПВО

обеспечивает безопасное проведение следующих работ: спуск-подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине плашками при выбросе; герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек (уплотнителя) без давления и под давлением; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования. Для уточнения петрофизической основы интерпретации методов ГИС по потенциально продуктивным горизонтам необходимо продолжить работы по отбору и исследованиям керна. Перед отбором керна в обязательном порядке для достоверной привязки извлеченного керна должен производиться контрольный промер инструмента локатором муфт и отбивка забоя стандартным шаблоном на каротажном кабеле. Результаты замеров заносятся в геологический журнал и оформляются соответствующим актом. Наблюдение и контроль за технологией отбора керна осуществляется геологической службой ТОО «CS ENERGY». Работники геологической службы должны обязательно присутствовать при каждом подъеме колонковых долот и отборе керна. Согласно «Методическим рекомендациям по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом» минимальный вынос керна должен составить не менее 70% от общего метража проходки с отбором керна. Поднятый керн должен быть обработан, описан по установленной форме, маркирован и сдан в кернохранилище для дальнейшей обработки и хранения. Необходимо обеспечить отбор представительных образцов и исследование их в объеме, достаточном для построения связей «керн-керн» и «керн-ГИС». Выборка должна обеспечивать диапазон изменения коллекторских характеристик. Количество образцов для построения связей должно быть не менее 30 по каждой залежи - это минимум, позволяющий установить характер связи..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность цикла строительства поисковой скважины – 321сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины WSH-P1 - 51 сут. в 2024 году, Испытание скважины WSH-P1 - 270 сут. в 2025 году..

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 участка Шалва Северо-Западный. 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 – 2,0 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. На участке Шалва Северо-Западный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой с г. Актау. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 73 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)
При строительстве скважины и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. ;

объемов потребления воды
Общий расход воды при строительстве 1 скв. составляет 2146,64 м³/цикл, в том числе на хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 697,54 м³/цикл, Водоотведение, 697,54 м³/цикл.

Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 28,683 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «CSEnergy», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ, согласно Контракт №5101-УВС от 09.09.2022года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо - Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «БИОПРОМ КЗ». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028года. Согласно Дополнению №1 к Контракту № 5101-УВС от 09.09.2022г все права и обязанности по Контракту переходят от ТОО «БИОПРОМ КЗ» к ТОО «CSEnergy». Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 43040'00" Северной широты и 52017'00" Восточной долготы, 2) 430 40' 00" Северной широты и 51012'00" Восточной долготы, 3) 43042'00" Северной широты и 52012' 00" Восточной долготы, 4) 430 42' 00" Северной широты и 52012' 00" Восточной долготы, 5) 43042'00" Северной широты и 52017'00" Восточной долготы. Координаты проектной скважины на участке Шалва Северо-Западный WSH-P1 43 41 14.11, 51 13 47.62;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубке 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. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Использование природных ресурсов обусловленные их

дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве независимой скважины WSH-P1 составит: 19,548092 г/с или 78,6074667 т/цикл. В том числе при бурении составит: 18,115899 г/с или 62,47146644 т/цикл, при испытании составит: 1,432191987 г/с или 16,13599529 т/цикл. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,004922 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000145 т/год, Азота диоксид 2 класс – 27,159000761 т/год, Азот оксид 3 класс – 4,412982649 т/год, Углерод 3 класс- 2,148913634 т/год, Сера диоксид 3класс – 5,447708 т/год, Углерод оксид 4 класс – 28,13387034 т/год, Метан – 0,160823909 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,324086т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,114178 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,00004244, Формальдегид (2 класс) 0,388209 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,049116 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 9,877748 т/год, Взвешенные частицы (3 класс) 0,001935 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,020838 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,357661 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,001331 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,003956 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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.Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,8385 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 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 - 596,0881 т. Образующие отходы при бурении скважины составит: тонн и 588,6372 тонн, при испытании скважины: 7,4509 тонн. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1

п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

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 скважины, 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 «CSENERGY» 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 и сбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. На участке Шалва Северо-Западный мониторинг не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем. .

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 Уровень воздействия при бурении скважины WSH-P1 на участке Шалва Северо-Западный на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 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 скважины, экология. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство разведочной скважины WSH-P1 на участке Шалва Северо-Западный.

Проконная глубина скважины 2800 м. Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Болатжан А.

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

