

KZ41RYS00837228

29.10.2024 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 "VTA Oil", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 62, 191240002499, КУЖАГАЛИЕВ БЕКАДЫЛ УРЫНБАСАРОВИЧ, +77122450456, tlegen_tjz@mail.ru

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, пункт 2. Недропользование: подпункт 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность предполагает намерения инициатора ТОО «VTA-Oil» бурение разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган. Согласно Экологического кодекса республики Казахстан Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объекты относятся к объектам I категории (Раздел 1 пункт 1.3. разведка и добыча углеводородов, переработка 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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Участок Оталганла расположен в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – Участок Оталган расположен в 54 км от с.Киякты, в 65 км от с. Шебир, в 64 км от с. Тушыкудук. Площадь контрактной территории участка Оталган составляет 258,162 км², глубина исследования – до кристаллического фундамента. Участок Оталган расположен в пределах блоков XXXII -10

-В (частично), С (частично); XXXII-11-А (частично) участка Оталган, в центральной части Бозашинского свода, Северо-Устьюртско-Бозашинской системы прогибов и поднятий, северо-западнее месторождения Северные Бозаши и северо-восточнее от месторождения Каражанбас. Бурением данный участок изучен недостаточно. 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 работ 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 Согласно технического задания, бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1400 метров. Проектный горизонт Триас. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация (в проекте решаются вопросы технологии рекультивационных работ осуществляемых в два этапа: - технический этап (создание рекультивационного слоя); - биологический этап.), испытание скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ не планируется сжигать на факеле при проведении газо-гидродинамических исследований. 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. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью выяснения перспектив нефтегазоносности участка недр Оталган, в рамках настоящего проектного документа планируется бурение четырех проектных разведочных скважин (№№Z-1, Z-2, Z-3, Z-4). Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. 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 – 1160 м/ст.мес. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1.Направление□ 324 мм x 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. 2.Кондуктор□ 244,5 мм x 330 мм по стволу, (по вертикали – 330м) устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, снижению репрессии на пласт и минимизации зон кольматации. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием для безопасного вскрытия газового горизонта. Цементируется до устья. 3.Эксплуатационная колонна□ 168,3 мм 1400м по стволу, (по вертикали – 1400 м) для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. По окончании строительства скважины производится техническая и биологическая рекультивация. В процессе проведения планировки площадок бурения, строительно-монтажных работ, буровых операций происходит нарушение почвенно-растительного слоя на отведенных участках земли. Поэтому по мере завершения работ необходимо в соответствии с данным проектом проводить техническую и биологическую рекультивацию отчуждаемой территории..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства скважины суток составит – 92,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 30 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 30 сут., испытание, 15 сут., димобилизация 15 суток. График бурения скважины: 2025г. Предполагаемые сроки постутилизации намечаемой деятельности (строительство, бурение, испытание, рекультивация)..

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. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Строительство скважин на участке Оталган питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется вода из магистрального водопровода;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). 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 1 скважины составляет 998,5 м³/скв/цикл, от 4-х скважин -3994,0 м³/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 375,5 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 375,5 м³/цикл. Вода на технические нужды 513,9 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 468,0 м³/цикл. - испытания на продуктивность – 45,9 м³/цикл. На противопожарные нужды 50,0 м³/цикл. На нужды котельной в зимнее время 61,1 м³/цикл. Всего: 1 скв. 998,5 м³/скв/цикл. Водоотведение – 373,5 м³/год от 1 скв., от 4-х скважин составит 1494,0 м³/год.;

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 «VTA-Oil», имеет право недропользования. Контракт № 4729-УВС от «03» июня 2019 г. на разведку и добычу углеводородов на участке недр в пределах блоков XXXII-1 О-В (частично), С (частично); XXXII-11-А (частично) участка Оталган в Мангистауской области, Республики Казахстан. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Географические координаты – 45°10' с.ш.; 51°33' в.д. 45°11' с.ш.; 51°34' в.д.;

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 вырубki 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 вырубki 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 Электроснабжение – Дизельные электростанции буровой установки. Расстояние от источника до буровой, км. На буровой площадке. Водоснабжение: для технических нужд; Привозная (волжская, осуществляется по водопроводу). Расстояние от источника до буровой, 7 км., Автотранспорт. Пресная вода: для котельной и хозяйственных нужд (п.э. Оталган); для питьевых целей привозная, бутилированная г. Актау. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местного карьера. Материалы, хим. реагенты, цементы – 188,518 т, ГСМ - 311,391 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ЗЖ-30), будут доставляться автотранспортом с базы г. Актау от участка Оталган. Срок использования 92,0 дня. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважины на месторождении, 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 скважин участка Оталган составит от буровой установки ЗЖ-30 от одной скважины – 12,402856 г/с или 24,469563 т/год, от 4-х скв. - 49,611422 г/с или 97,878253 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, 0123 Железа оксид 0,0903 г/с, 0,012108т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,002148 г/с, 0,000464т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 17,385456г/с, 36,742036т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 2,818104г/с, 5,969828т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 1,1395г/с, 2,304352 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 2,820156 г/с, 5,979552 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 14,342808 г/с, 30,394492 т/год, Класс опасности 4, 0415 Углеводороды C1-C5 0,051612г/с, 0,066888 т/год, ОБУВ 50, 0416 Углеводороды C6-C10 1,491876 г/с, 0,35422 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000026 г/с, 0,00006524 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,271496 г/с, 0,573364т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,054412 г/с, 0,353876 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 6,675244г/с, 14,184828 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0128 г/с, 0,005528 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,02262 г/с, 0,07866т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорг:70-20% двуокиси кремния 2,421368г/с, 0,851748т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,0088 г/с, 0,0038т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,002696г/с, 0,002444 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 1 скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4212 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 – 2,758 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 314,46942т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7954 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.) – 1,1063 т 4 класс Умеренно опасные 16 07 08*. ВСЕГО - 319,61532 т/от 1 скв. от 4-х скв. составит 1278,46128т/год. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

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 «VTA-Oil» 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 «VTA-Oil» 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 участке Оталган 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 «VTA-Oil»..

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 разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган 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. Воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду в период реализации проектируемых работ будет на основные компоненты (Атмосферный воздух, Недра, Почвенный и

растительный покров, Животный мир, Отходов производства и потребления). 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 – низкая. В целом воздействие можно принять как воздействие низкой значимости, изменения в природной среде, превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается. Проведение работ по бурению разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган 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..

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 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. 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 буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. Групповой технический проект на строительство разведочных скважин №№ Z-1, Z-2, Z-3, Z-4 проектной глубиной 1400 метров на участке Оталган. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу –1400 м. Продолжительность цикла бурения скважины –92,0 суток. Проектный горизонт – Триас. 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

Применения (документальное подтверждение достижения целей и задач) 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):
Кузагалиев Б.У.

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

