

KZ77RYS01754879

01.06.2026 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 "Oil Tolling Capital", 120000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, Микрорайон Саяхат улица АБЫЛАЙ АЙДОСОВ, здание № 42, 200540014613, АБДРАМАНОВ БАХТИАР МУРАТБЕКОВИЧ, 87770676529, er.umbetov@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) Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан». С целью поисков залежей углеводородов в отложениях палеозоя «Дополнением к проекту...» предусматривается бурение одной поисковой скважины Т-1 проектной глубиной 5500 м (± 250 м), также на участке Такырсай с целью выявления перспективных объектов в отложениях палеозойского комплекса, предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15.8 полнократных пог.км В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Намечаемая деятельность (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №288 от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения").

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) Ранее было получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан» за Номером: KZ80VVX00216432 от 11.05.2023 год. Данным проектом были предусмотрены бурение 2-х поисковых скважин (Т-1, Т-3) глубинами по 2000 м, расконсервация и углубление пробуренной скважины Т-

2 до глубины 2000 м, также с целью уточнения геологического строения мезозойских, палеозойских отложений в восточной части территории проектировалась проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ – 300 пог.км. В 2024 году пробурена поисковая скважина Т-3 до глубины 2249,5 м с забоем в палеозойских отложениях. В разрезе скважины по данным геолого-технологических исследований и шламов признаков углеводородов не выявлено. По заключению геофизических исследований продуктивных пластов не выделено. В 2025 году Недропользователем была проведена экспертная оценка расположения проектных скважин на основе субатомной технологии «Direct Delektion Technology (DDT)». В результате выполненных исследований аномалии максимальной интенсивности были привязаны к глубинам 5200-5500м, «где существует большая вероятность получения более значимых дебитов углеводородов». В этой связи, Недропользователем было принято решение об увеличении глубины проектных скважин. Настоящим Дополнением к Проекту разведочных работ предусматривается бурение одной поисковой скважины Т-1 проектной глубиной 5500 м (± 250 м), проектным горизонтом - PZ;

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) Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ39 VWF00112946 Дата: 19.10.2023 год. Существенные изменения проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15.8 полнократных пог.км, также бурение одной поисковой скважины Т-1 проектной глубиной 5500 м (± 250 м).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ Такырсай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Населенные пункты и расстояния до них – железнодорожная станция Жосалы (80 км), город Кызылорда (70 км). Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 1762,31 км². Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Площадь исследований в тектоническом отношении располагается в пределах юго-западного борта Арыскупского прогиба Южно-Торгайского бассейна и восточного склона Сырдарьинского бассейна. Заповедные территории отсутствуют. Тугаи, кустарники в пойменной части, полынно-ковылный травостой в степной части. Животный мир характерен для степной части Средней Азии. В пределах геологического отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим Дополнением к Проекту разведочных работ предусматривается проведение геологоразведочных работ с целью изучения геологического строения контрактной территории, а также поисков залежей нефти и газа в палеозойских отложениях. Дополнением предусматривается бурение разведочной скважины проектной глубиной 5500 м проектным горизонтом – PZ. Основной задачей являются поиски залежей нефти и газа в палеозойских отложениях, изучение нефтегазоносности разреза, гидродинамических и фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов. Скважина Т-1 – поисковая, независимая, проектируется в восточной части участка Такырсай, проектная глубина-5500м \pm 250 м, проектный горизонт - палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских отложениях. Местоположение проектной скважины будет уточнено по результатам сейсморазведки 2Д МОГТ. Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи: поиски залежей нефти и газа в отложениях палеозоя; изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей резервуаров; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; изучение свойств пластовых флюидов; получение исходных данных для подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа. На участке Такырсай с целью выявления перспективных объектов в отложениях палеозойского комплекса, предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15.8 полнократных пог.км. Параметры сейсморазведки должны предусматривать достаточные длины годографов, соизмеримые с глубинами залегания целевых отражающих горизонтов, для получения качественных отражений от глубокозалегающих объектов в мезо-кайнозойских и палеозойских отложениях.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2D будет использоваться вибрационный источник возбуждения упругих колебаний - группа вибрационных установок. В качестве регистрирующей

системы запроектировано использование кабельной системы типа SERCEL-428 XL или аналог. Будет применяться центрально-симметричная система наблюдения, 482 активных каналов, кратность съемки - 120. Шаг ОГТ 12,5 м, шаг пункта возбуждения (ПВ) – 50 м, шаг пункта приема (ПП) – 25 м., минимальное удаление взрыв-прием – 37,5 м, максимальное удаление взрыв-прием 6012,5 м. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-30, ZJ-40 или аналог. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъемностью более 80 тонн. Конструкция скважины должна обеспечить: устойчивость стенок ствола скважины; надежное разобщение различных пластов в разрезе; возможность спуска в скважину оборудования, необходимого для подъема на поверхность жидкости или газа; надежную связь скважины с продуктивным пластом. В соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из геологической характеристики разреза, с учетом назначения скважин, проектной глубины и методов воздействия на пласт, способов эксплуатации скважин, а также многолетнего опыта строительства предусмотрена нижеследующая конструкция скважин: Для скважины Т-1 Направление Ø473,08 мм рекомендуется спустить до глубины 18 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Цементируется до устья. Кондуктор Ø339,72 мм рекомендуется спустить до глубины 520 м для перекрытия отложений склонны осыпи и обвалом, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Промежуточная колонна Ø250,8 мм рекомендуется спустить до глубины 3150 м для перекрытия неустойчивых отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте- и водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм рекомендуется спустить до глубины 5500 м для перекрытия возможно нефтегазоносных отложений, а также для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Резервный вариант : Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм с надставкой рекомендуется спустить на глубины 4450 м в виде хвостовика с подвеской на глубине 3050 м с помощью расширяющейся подвески хвостовика внутри предыдущей колонны для перекрытия подсолевых отложений нижней Перми и верхней части нижнего Карбона, а также для испытания (освоения) продуктивных горизонтов с подъемом цемента на всю длину. После доведения скважины до проектной глубины и спуска Ø114,3мм колонны наращивается до устья спуском второй секции (надставки). Цементируется на всю длину 0–3050 м. Эксплуатационный хвостовик Ø114,3 мм рекомендуется спустить до глубины 4350-5500 м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется на всю длину. Примечание: Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осыпей и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс. колонной 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проведение сейсморазведочных работ 2 Д-МОГТ в объеме 15.8 полнократных пог.км запалнированы на 2026 год. Бурение разведочной скважины Т-1 запалнирована на 2026-2027 годы. Продолжительность строительства скважины приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на аналогичных площадях. Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 5500м (+/-250м), составит 656 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 2 суток; бурение и крепление скважины – 188 суток; испытание: - в открытом стволе – 6 суток; - в эксплуатационной колонне – 420 суток (из расчета на 1 объект испытания – 70 суток)..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Контракт №4998-УВС-МЭ от 15.12. 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья

заключен между Министерством энергетики РК (Компетентный орган РК) и ТОО «Oil Tolling Capital». Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 1762, 31 км² (одна тысяча семьсот шестьдесят две целых тридцать одна сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Срок Контракта до 2027 года;

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 Источник водоснабжения - привозная вода. Вода будет доставляться путем подвоза автоцистерной с водозабора с м/р Кумколь по договору. Бутилированная вода будет доставляться с г. Кызылорда. Гидрографическая сеть участка работ реки отсутствует, расстояние от участка работ до р. Сырдарья – 100 км. Наличие водоохраных зон и полос - нет; Необходимость установления – не требуется;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. ; объемов потребления воды Объемы водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ всего 413,91 м³ в год: в том числе хозяйственно-бытовые нужды 389,25 м³, питьевые нужды 24,66 м³. Бри бурении 1-ой скважины составить: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 385,3+481,6= 866,9 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 481,6 м³. 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. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5500 м составит: 2951,9 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. 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) Контракт №4998-УВС-МЭ от 15.12. 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья заключен между Министерством энергетики РК (Компетентный орган РК) и ТОО «Oil Tolling Capital». Координаты границ участка недр: 1) 65° 00' 00" N, 45° 20' 00" E, 2) 65° 00' 00" N, 45° 40' 00" E, 3) 65° 15' 00" N, 45° 40' 00" E, 4) 65° 15' 00" N, 45° 35' 00" E, 5) 65° 20' 00" N, 45° 35' 00" E, 6) 65° 20' 00" N, 45° 34' 00" E, 7) 65° 21' 00" N, 45° 34' 00" E, 8) 65° 21' 00" N, 45° 33' 00" E, 9) 65° 23' 00" N, 45° 33' 00" E, 10) 65° 23' 00" N, 45° 32' 00" E, 11) 65° 25' 00" N, 45° 32' 00" E, 12) 65° 25' 00" N, 45° 31' 00" E, 13) 65° 27' 00" N, 45° 31' 00" E, 14) 65° 27' 00" N, 45° 30' 00" E, 15) 66° 00' 00" N, 45° 30' 00" E, 16) 66° 00' 00" N, 45° 20' 00" E, 17) 65° 32' 00" N, 45° 20' 00" E, 18) 65° 32' 00" N, 45° 21' 00" E, 19) 65° 31' 00" N, 45° 21' 00" E, 20) 65° 31' 00" N, 45° 22' 00" E, 21) 65° 26' 00" N, 45° 22' 00" E, 22) 65° 26' 00" N, 45° 23' 00" E, 23) 65° 22' 00" N, 45° 23' 00" E, 24) 65° 22' 00" N, 45° 24' 00" E, 25) 65° 13' 00" N, 45° 24' 00" E, 26) 65° 13' 00" N, 45° 22' 00" E, 27) 65° 12' 00" N, 45° 22' 00" E, 28) 65° 12' 00" N, 45° 21' 00" E, 29) 65° 11' 00" N, 45° 21' 00" E, 30) 65° 11' 00" N, 45° 20' 00" E.;

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 представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые

насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведочных работ. Топливо-энергетические ресурсы: – дизельное топливо — поставка осуществляется по договорам с лицензированными поставщиками, используется в течение всего периода бурения для работы буровой установки и вспомогательной техники; – электрическая энергия — вырабатывается автономными дизель-генераторными установками, используется в период проведения буровых работ; – тепловая энергия — обеспечивается автономными источниками (дизельные/электрические обогреватели) в период проведения работ при необходимости. 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) При проведения полевых сейсморазведочных работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме 13.08050352 г/сек и 46.928463185 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины глубиной 5500 м составит – 62.364881696 г/сек и 884.537211656 тонн. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). 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 сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается. 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 не предусматривается.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При проведении сейсморазведочных работ всего образуются 11,3372 т/год, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные моторные масла (опасные) 0,2783 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,036 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0075 т, Металлолом (неопасные) 1,4 т, Твердо-бытовые (неопасные) 8,95 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т. При строительстве 1-ой скважины глубиной всего 3258,6547 тонн, в том числе Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные масла (опасные) 14,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 1,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,525 т, Буровой шлам (опасные) 1967,49 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1241,984 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,09 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т. 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохраной зоны и полос. Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается. После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятия - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрामбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом работ Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц)

расположены за пределами площади работ Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ отсутствуют..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении 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 Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации,

систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недр: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); 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):

Абдраманов Б.М

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



