

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ89RYS01593837

18.02.2026 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 "Ken Dala Oil Company", Z05P9F4, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, улица Әбікен Бектұров, дом № 3, Квартира 233, 250840016729, ЖАКСЫЛЫКОВА УМЫТ ЖАКУПОВНА, +77018330633, Kendala@mail.kz

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 согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан. Проектом предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт РZ, а также расконсервация и восстановление двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7. 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) Ранее было получено заключение ОВОС по проекту разведочных работ по Контракту №5014-УВС от 19.01.2022 г. (№ KZ13VVX00332680 от 28.10.2024 г.), где недропользователем являлась ТОО «BK Engineering». Проект предусматривал переинтерпретацию сейсморазведки 2D/3D и бурение одной разведочной скважины глубиной 1350 м. На основании рекомендаций Экспертной комиссии право недропользования по Контракту было передано в полном объеме от ТОО «BK Engineering» к ТОО «Ken Dala Oil Company» по договору купли-продажи от 29.08.2025 г. (Протокол №41/1 от 10.11.2025 г., решение №12/7844-И от 20.11.2025 г.);

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 по определению сферы охвата ОВОС по Контракту №5014-УВС от 19.01.2022 г. (№ KZ52VWF00211943 от 06.09.2024 г.), где недропользователем являлась ТОО «BK Engineering». Настоящим дополнением проекта недропользователем определено ТОО

«Ken Dala Oil Company» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту, заключённым с Министерство энергетики Республики Казахстан. Проектом предусматриваются переинтерпретация сейсморазведки 2D/3D, бурение и опробование разведочной скважины ЮК-1 глубиной 1350 м, а также расконсервация и восстановление скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7. Существенные изменения связаны со сменой недропользователя и расширением перечня планируемых работ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарынскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт: Жд.станция Жусалы (90 км), г.Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км), пос. Теренозек 68 км. В орографическом отношении район участка недр представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения участка отсутствуют. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном плотно дерновинных злаков: типчака и ковыльятырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В данном регионе Кызылординской области встречается 282 вида позвоночных животных. Их них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Жд. станция Жосалы (90 км). Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения. На исследуемой территории другие полезные ископаемые отсутствуют. 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 Дополнением к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов согласно Контракта №5014-УВС от 19.01.2022 г. на проведение разведки и добычи углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан» предусматривается поиск углеводородов в меловых, верхнеюрских и палеозойских отложениях в пределах Геологического отвода участка недр Коныс Южный, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически, стратиграфически и тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промышленных данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин. Основанием для проведения работ является недостаточная изученность меловых и юрских отложений, продуктивность которых доказана на соседних месторождениях.

По данным скважины № 1 площади Южный Коныс, пробуренной в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов, при испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. Также при бурении скважины SK-7 были пробуренной в более погруженной зоне, где также были отмечены газопроявления. Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на меловые и верхнеюрские отложения, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, восстановление/расконсервация двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7, а также бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт РZ. Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения: переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д на площади; восстановление/расконсервация двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7; бурение 1-й разведочной скважины глубиной 1350 м для поисков залежей нефти и газа; отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС; при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС; изучение продуктивности перспективных

нефтегазоносных горизонтов; при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб; получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектным документом предусматривается только переинтерпретация ранее проведенных сейсмических работ 3Д и сейсмических профилей 2Д, по результатам проведенных работ, недропользователь уже обратился к прежнему недропользователю с целью получения материалов ранее проведенных сейсморазведочных работ. Скважина ЮК-1 разведочная, независимая, проектируется на северо-восточном крыле антиклинального поднятия по отражающему горизонту М-II в 750 м западнее от ранее пробуренной скважины №1 площади Южный Коныс, с целью поиска залежей нефти и газа. Проектная глубина 1350 м. Проектный горизонт – РZ. Местоположение скважины может быть изменено геологической службой недропользователя, после проведения переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д и 3Д. Скважина № 1 Южный Коныс пробурена в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов. При испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-0-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. В скважине проведен весь комплекс исследовательских работ, и скважина введена в консервацию. В 2005 году на структуре Южный Коныс компанией СП «КАМ» пробурена разведочная скважина № SK-7 глубиной 1600 м для вскрытие юрских продуктивных горизонтов на более низких гипсометрических уровнях. В скважине были испытано 4 интервала, из которых 2 интервала оказались слабогазонасыщенными. При испытании интервала 1182-1187 после свабирования было отмечено накопление газа. Также при испытании интервала 1232-1235 м при свабировании было отмечено накопление газа, после стравливания которого через 3мм штуцер в течении 30 минут, было стравлено 75 м³. В проектной скважине ЮК-1 предусматривается комплекс ГИС по всему стволу скважин, опробование вскрытых продуктивных горизонтов в процессе бурения и эксплуатационной колонне. Для обоснования подсчетных параметров планируется проведение анализов керна, глубинных и поверхностных проб нефти, газа и пластовой воды. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026-2027 годы.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 Недропользователем контрактной территории является ТОО «Ken Dala Oil Company», согласно Дополнению №1 к Контракту 5014-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Ken Dala Oil Company». Площадь геологического отвода составляет 313,26 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента. Контракт сроком на 6 лет, и действует до 19 января 2028 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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. 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. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Привозная вода питьевого качества; объемов потребления воды Расходы воды при бурении скважины ЮК-1: Расход воды на хозяйственно-

питьевые нужды составляет около 1339,5 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 230,0 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1071,63 м³. При восстановление/расконсервация двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 2679,0 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 920,0 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 2143,26 м³. Переинтерпретация ранее проведённых сейсморазведочных работ осуществляется в камеральных условиях без проведения полевых работ. В процессе реализации работ водопотребление и водоотведение не предусматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Недропользователем контрактной территории является ТОО «Ken Dala Oil Company», согласно Дополнению №1 к Контракту 5014-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Ken Dala Oil Company». Площадь геологического отвода составляет 313,26 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 45°04'00"СШ, 65°00'00"ВД; 2) 45°05'24"СШ, 65°05'00"ВД; 3) 46°05'24"СШ, 65°03'57"ВД; 4) 46°04'30"СШ, 65°02'15"ВД; 5) 46°02'38"СШ, 65°01'06"ВД; 6) 46°00'00"СШ, 65°04'40"ВД; 7) 45°07'05"СШ, 65°02'33"ВД; 8) 45°56'29"СШ, 65°03'52"ВД; 9) 45°53'51"СШ, 65°04'12"ВД; 10) 45°53'08"СШ, 65°04'58"ВД; 11) 45°50'00"СШ, 65°05'00"ВД; 12) 45°45'00"СШ, 65°05'00"ВД; 13) 45°45'00"СШ, 65°10'00"ВД; 14) 45°40'00"СШ, 65°10'00"ВД. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Растительность района работ - тасбиюргун, лишайник, полынь, терескен. Объемы, источников приобретения, места их заготовки, сбор и срок использования растительных ресурсов в период проведения работ не предусматривается. Сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Зеленные насаждения на участке работ отсутствует. необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предусматривается. ;

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 Животный мир - волк, лисица, корсак, степной хорек и ушастый еж Использование объектов животного мира, их частей , дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) 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 рассконсервации. 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 100 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) В процессе переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусматриваются. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины ЮК-1 глубиной 1350 м составит: 15.00326043 г/сек и 156.5105901753 тонн. При восстановление/расконсервация ранее пробуренных скважин - для 1-ой скважины составит 13,517031 г/сек и 120,4171651 т/год (для двух скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7: 240,8343302 т/год). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (при бурении 1-ой скважины): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 25,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 16.0401432 т/год, Углерод 3 класс-15.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 37.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 11.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 6.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 8.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 11.4173523 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 12.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся. 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 хозяйствственно-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 При переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ образование производственных отходов не предусматриваются. В процессе строительства 1 скважины (ЮК-1) составит: всего 779,8306 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 389,34 т, Отработанный буровой раствор - 370,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 7,55 т, Металлолом - 2,5 т. В процессе восстановления/расконсервации двух скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7: всего 1559,6612 тонн, в том числе Промасленная ветошь – 0,2668 т, Отработанные масла – 18,645 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы – 0,0214 т, Металлические емкости из под масла – 4,172 т, Тара из-под химреагентов – 0,761 т, Буровой шлам – 778,68 т, Отработанный буровой раствор – 741,006 т, Огарки сварочных электродов – 0,009 т, Твердо-бытовые отходы – 15,1 т, Металлолом – 5,0 т. На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складируются 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. 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 Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Кызылординской 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) 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 водоохранной 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, утрамбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпов 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 отсутствует..

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 Ожидаемое воздействие на окружающую среду при сейсморазведочных работах допустимо принять как: - по пространственному масштабу: локальное, местное воздействие (воздействия проявляются только в области непосредственной деятельности); - по временному масштабу: непродолжительное, кратковременное (только в течение проводимых работ); - по величине интенсивности: слабое, незначительное (природные ресурсы сохраняет способность к самовосстановлению). Таким образом, предварительная оценка воздействия при проведении сейсморазведочных работ оценивается как воздействие низкой значимости. 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 среде 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 устраниению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих

преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) **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):

Жаксылыкова У.Ж/*

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



