

KZ46RYS00633729

17.05.2024 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 "«Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)", 050043, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Щепкина, дом № 35, Квартира 38, 230640003508, СЮЙ ВЭНЫШИ, 87024190246, itolemis@bk.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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.». Для решения поставленных задач проектом предусматривается бурение и опробование одной независимой (О-21) и четырех зависимых (О-22, О-23, О-24 и О-25) разведочных скважин проектными глубинами 900 ± 250 м, проектный горизонт P1k. Восстановление и расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6, а также проведение сейсморазведочных работ 3Д. 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 оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении район работ относится к междуречью Урала и Эмбы, которое представляет собой слегка всхолмленную полупустынную равнину с абсолютными отметками местности, колеблющимися в пределах от - 8,1 до -22,6 м. Гидрографическая сеть на площади отсутствует, за исключением колодцев с пресной водой Вода на участок подвозится автотранспортом от ст. Макат на расстояние 50 км. Ближайшими населенными пунктами являются нефтепромыслы Макат - 50 км, Доссор - 60 км, пос.Карабау

- 60 км. г. Атырау расположен к юго - западу 170 км. Дорожная сеть представлена редкими полевыми дорогами. Через район работ проходит проселочная дорога, связывающая ст. Макат, Доссор с районным центром Миялы. Зимники для отгонного животноводства отсутствуют. На исследуемой территории другие полезные ископаемые отсутствуют. Площадь исследований относится к одному из перспективных районов Прикаспийской впадины, к Южно-Эмбинскому промысловому району, где в течение многих лет разрабатываются десятки месторождений (Искене, Байчунас, Сагиз, Доссор, Макат и др), отличающиеся широким возрастным диапазоном продуктивного разреза и различными качествами нефти..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается: Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения: бурение 1-й разведочной независимой скважины (О-21) глубиной 900 ± 250 м для поисков залежей нефти и газа; расконсервация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6, с целью повторного испытания выявленных ранее нефтяных залежей; проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв. км полнократной съемки, с целью уточнения геологической модели и распространения пространственных границ залежей нефти; бурение 4-х зависимых разведочных скважин (О-22, О-23, О-24 и О-25), с целью оконтуривания залежей нефти; во всех проектируемых скважинах предусмотрен отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений средней 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. Скважина О-21 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р1к. Скважина О-22 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р1к. Скважина О-23 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 1500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 близ пересечения сейсмопрофилей 87-901681 и 87-901675, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р1к. Скважина О-24 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 750м восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 91-9316267-г, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р1к. Скважина О-25 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 750м юго-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 близ пересечения сейсмопрофилей 91-9316267-г и 87-901676, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900 ± 250 м. Проектный горизонт – Р1к. Местоположение скважин может быть изменено геологической службой недропользователя, исходя из фактически полученных данных по бурению зависимой скважины, а также с учетом проведенных сейсморазведочных работ 3Д. Контрактная территория Онгар Восточный покрыта неравномерной сетью 2Д сейсмических профилей, проведенных в разные годы. В связи с этим, в 2025 году планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв.км, с целью уточнения геологического строения и определения дальнейших направлений работ в пределах данной территории. При съемке 3Д нумерация пикетов рекомендуется следующего вида: номера ПВ и ПП восьмизначные, где первые 4 знака – номер линии возбуждения или приема, следующие 4 знака – номер пикета возбуждения или приема. Номера пунктов приема и возбуждения последовательные. Проектная нумерация пикетов с северо-запада на юго-восток (ПВ) и с юго-запада на северо-восток (ПП). Интерв.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 30, 40 или аналог (или аналогичные по грузоподъемности). Этап подготовительных и строительно-монтажных работ заключается в сооружении фундаментов, монтаже бурового оборудования, строительстве привышечных

сооружений, устройстве сточных желобов, бетонировании площадок. Технологические площадки под буровым оборудованием, согласно проектным данным, гидроизолируются. Площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком покрываются цементно-глинистым составом. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Бурение и крепление скважины. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Работы по испытанию скважины в колонне будут производиться с использованием того же бурового раствора по программе, предусматривающей применение стандартного оборудования, в том числе: устьевого оборудования, фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб, замерных устройств, контрольно-измерительных приборов. Для проведения расконсервации скважин используется буровая установка типа ZJ-40 или аналог. На основании проекта поискового бурения, утвержденного 12.04.89 г., на площади Онгар Восточный была заложена поисковая скважина Г-1 с целью поисков залежей нефти и газа в подкарнизном пермотриасовом комплексе. Скважина Г-1 пробурена на свode подкарнизной структуры до глубины 3062 м. и ею пройдены надсолевые отложения мощностью 986 м, галогенные осадки кунгурского яруса толщиной 1444 м, и подкарнизные пермотриасовые отложения в интервале 2430-3062 м. В процессе проводки скважины при забое 2445 м. наблюдалось разгазирование раствора, плотность бурового раствора от 1,58 г/см³ снизился до 1,0 г/см³. При испытании объекта из интервала 2430-2480 м. притока не получено. Из-за неполного комплекса ГИС выделение пластов для оценки коллекторских свойств и характера насыщения оказались невозможным. На площади Онгар Восточный пробуренными скважинами Г-2 и Г-6 установлена нефтегазоносность среднеюрских отложений. Залежи нефти приурочены к Ю-I и Ю-II продуктивным горизонтам. Залежи пластовые, сводовые тектонически экранированы. При опробовании горизонта Ю-I в скважинах Г-2 и Г-6 получены притоки безводной нефти дебитами, соответственно 2,3 м³/сут. через 5 мм штуцер и 9,3 м³/сут, при Нср.д. = 384,5 м. Эффективная нефтенасыщенная толщина по данным комплексной интерпретации промыслово-геофизических данных составляет в скв. 2 - 9,0 м, в скв. 6-8,6м. При опробовании горизонта Ю-II в скважине Г-6 получен приток нефти дебитом 3,9 м³/сут при Нср.дин, - 483,5 м. Эффективная нефтенасыщенная толщина горизонта составляет 4,6 м. Контрактная территория Онгар Восточный покрыта неравномерной сетью 2Д сейсмических профилей, проведенных в разные годы. В связи с этим, в 2025 году планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв.км, с целью уточнения геологического строения и определения дальнейших направлений работ в пределах данной территории. Предполагается провести опытные работы для выбора оптимальных параметров возбуждения сейсмического сигнала. Основным критерием оптимальности условий возбуждения будет являться сохранение максимально возможного частотного спектра с обеспечением заданной длины записи. Профиль и участок на нем для пров.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Расконсервация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6 предусмотрены 2024 году. Бурение скважины О-21 запланировано в 2024 году. Бурение скважин О-22 и О-23 запланированы в 2025 году, скважины О-24 и О-25 запланированы в 2026 году. 3Д сейсморазведка запланировано в 2025 году (продолжительностью 4 месяцев).

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 Недропользователем контрактной территории является ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)», согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Онгар Восточный в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 21,33 км.2, глубина отвода –до палеозойского фундамента. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Срок действия контракта – до 2029 г.;

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. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Источники пресной воды отсутствуют. Вода на участок подвозится автотранспортом от ст. Макат на расстояние 50 км. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. ;

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 По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При расконсервации 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит (ориентировочно): 547,6 м³ (на 2 скважины 1095,2 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 354,5 м³ (на 2 скважины 709 м³), на технические нужны 1977,6 м³ (для 2-х скважин 3955,2 м³). При бурении 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 1207,7 м³ (для 5-ти скважин 6038,5 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 1192,3 м³. на технические нужны 3571,9 м³. Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 2019 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем контрактной территории является ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)», согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Онгар Восточный в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 21,33 км.2, глубина отвода – до палеозойского фундамента. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 47°58'15"СШ, 53°06'05"ВД, 2) 48°01'15" СШ, 53°06'05"ВД, 3) 48°01'15"СШ, 53°09'10"ВД, 4) 47°58'15"СШ, 53°09'10" ВД. Срок действия контракта – до 2029 г.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не

предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 расконсервации скважин, также при сейсморазведочных работ . 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 период проведения проектируемых работ: при строительстве 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме 38.2130567939 г/сек и 252.8526015656 т/скв. (для 5-ти скважин 1264,2600782 тонн). При расконсервации 1-ой скважины общий 22,3180487025 г/сек и 214,300799623 тонн (428,601599246 тонн от 2-х скважин). При проведении сейсморазведочных работ будут иметь выбросы в объеме 8.373953 г/сек и 52.780581 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 – 21,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 20.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 51.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 14,303793666 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 18,82765 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 C12-19 4 класс 0,3822455905 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: При бурении 1-ой скважины: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 16,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 12,086 т, Тара из-под химреагентов 5,3805 т, Буровой шлам 315,575 т, Отработанный буровой раствор 340,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 4,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 704,8554 тонн (для 5-ти 3524,277 тонн). При расконсервации 1-ой скважины ВСЕГО: 430,2111 тонн (860,4222 тонн от 2-х скважин): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости изпод масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 184,525т, Отработанный буровой раствор 220,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т. При проведении сейсморазведочных работ ВСЕГО 24,9056 тонн, в том числе: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т. Отходы производства временно складировуются 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 Атырауской 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 Атырауской 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 орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых сорных участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из ближайшего населенного пункта, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-

40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количеством осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований 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. 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 устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). 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 отсекаателей 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 нефтегазопрооявлениях 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 пересекающих 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)).
Планирование мероприятий по предупреждению возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду 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):
Сюй Вэньши

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



