

KZ91RYS00168095

08.10.2021 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 "MAX ENGINEERING", 030011, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Разъезд 41, здание № 100, 040940010571, МАЙТЕКОВ ЗЕЙНУР АМАНГЕЛЬДИЕВИЧ, 87132988080, TOOMAXENGINEERING@yandex.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) Раздел 2, 2. Недропользование: 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) Объект подаётся впервые. ОВОС не проводился.;

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) Объект подаётся впервые. Скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Max Engineering» проводит разведку углеводородного сырья на территории блока Жаркамыс Западный II, ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД (УЧАСТОК НЕДР) Предоставлен Товариществу с ограниченной ответственностью «Max Engineering» для осуществления операций по недропользованию на площади Жаркамыс Западный II, площадью 866,92 кв.км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (В начале 2021г. ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan (PGS Казахстан)» была закончена переинтерпретация сейсмических данных 2Д по подсолевым отложениям, по результатам которой в северной части блока были выделены 5 небольших подсолевых поднятий по отложениям нижней перми и карбона. Настоящее Дополнение №2 выполнено с целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных подсолевых структур и предусматривает выполнение сейсморазведки 3Д и бурение одной независимой и одной зависимой разведочных скважин с проектной глубиной 6500м.).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: ☐

Проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 150 кв. км в районе выделенных подсолевых поднятий Каскыртау и Мызгыртау; □ Бурение, исследование и испытание разведочной независимой скважины: PZ-1 на подсолевой структуре Каскыртау глубиной 6500 м, проектный горизонт C1; □ В случае подтверждения залежей нефти в нижнекаменноугольных отложениях, бурение зависимой скважины PZ-2 в районе подсолевой структуры Мызгыртау; □ Подсчет и утверждение запасов УВС..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало 2022 и окончание работ 2022 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД (УЧАСТОК НЕДР) Предоставлен Товариществу с ограниченной ответственностью «Мах Engineering» для осуществления операций по недропользованию на площади Жаркамыс Западный II, площадью 866,92 кв. км. Выполнение всего объема разведочных работ планируется в период с 2022 по 24.09.2022 г.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. Техническая вода - для обеспечения технической водой будут пробурены специальные скважины, суточная потребность при строительстве одной скважины составит – 9 570,00 м³, при испытании - 1 800,00 м³. питьевая вода привозная бутилированная. На участке геологического отвода протекает река Эмба, водоохранная зона есть - Об установлении водоохранных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков Постановление акимата Актюбинской области от 15 октября 2010 года № 309. Зарегистрировано Департаментом юстиции Актюбинской области 15 ноября 2010 года № 3348.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров. Техническая вода - для обеспечения технической водой будут пробурены специальные скважины;

объемов потребления воды Объемы водопотребления при строительстве одной скважины составит – 9 570,00 м³, при испытании - 1 800,00 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. 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 бутилированная привозная. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Техническая вода - для обеспечения технической водой будут пробурены специальные скважины;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок недр предоставлен для осуществления операций по недропользованию на площади Жаркамыс Западный II, площадью 866,92 кв. км. на основании решения компетентного органа «ПРОТОКОЛ РГ №12-РГ/МЭ РК от 18.08.2021г.» Координаты угловых точек участка прикреплены дополнительно с общими документами.;

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 Растительность района крайне бедна и представлена, в основном, травами (полынь, ковыль, типчак).

Древесная растительность отсутствует. Сбор и вырубка растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром ПОЛЬЗОВАНИЕ ЖИВОТНЫМ МИРОМ ИХ ЧАСТЯМИ И ПРОДУКТАМИ ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования ПОЛЬЗОВАНИЕ ЖИВОТНЫМ МИРОМ ИХ ЧАСТЯМИ И ПРОДУКТАМИ ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных ПОЛЬЗОВАНИЕ ЖИВОТНЫМ МИРОМ ИХ ЧАСТЯМИ И ПРОДУКТАМИ ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ В ИНЫХ ИСТОЧНИКАХ НЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира ПОЛЬЗОВАНИЕ ЖИВОТНЫМ МИРОМ ИХ ЧАСТЯМИ И ПРОДУКТАМИ ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение буровой автономное: от дизель-генераторов, входящих в состав буровой установки. В качестве источников энергоснабжения будут использоваться передвижные дизельные установки на промплощадке и в полевом лагере. Теплоснабжение в полевом лагере от электрокалориферов. На буровой для производственных нужд – пароводяные и паровые котлы на жидком топливе.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов 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) Таблица ожидаемых выбросов ЗВ (наименование ЗВ, класс опасности, объёмы и т.д.) прикреплены к заявке. При строительстве и испытании нефтегазовых скважин загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения: пыли неорганической при планировке и обустройстве промплощадки под размещение бурового оборудования; продуктов сгорания дизельного топлива (дизель-генераторы буровых установок, дизельные электростанции, спецтехника, автотранспорт); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторы, насосы, ёмкости для хранения ГСМ, технологические ёмкости и т.д.); основными потенциальными факторами загрязнения почвенного покрова на территории проведения работ являются: загрязнение в результате газопылевых осадений из атмосферы; загрязнение нефтью и нефтепродуктами в случаях аварийного разлива. Предварительный объем образуемых выбросов при строительстве одной скважины -22,690445г/сек и 234,2668 т/год; при испытании одной скважины - 19,336111 г/сек и 120,2439 т/год.

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют, образуемые хозяйственно-бытовые стоки будут вывозиться на договорной основе..

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 К отходам производства при бурении и испытании скважин будут относиться: отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор); использованная тара (мешки и бочки); моторные масла, промасленная ветошь, строительный мусор к ним будет применяться экологически безопасная утилизация, захоронение остатков отходов бурения, для исключения попадания отходов бурения на территорию буровой площадки и миграции загрязняющих веществ в природные объекты предусматриваются инженерная система организованного их сбора, хранения и гидроизоляция технологических площадок после окончания строительства скважины отходы производства из емкостей перегружаются в спецавтотранспорт и будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Все отходы образуются при планировке и обустройстве промплощадки

под размещение бурового оборудования, при строительстве и испытании нефтегазовых скважин, эксплуатации спец. техники. Предварительный объем образуемых отходов (тонн) при бурении и испытании 1 скважины: отработанные масла 47,82; промасленная ветошь – 0,41; ТБО – 16,57; буровой шлам – 1637,58; отработанный буровой раствор – 408,25; металлолом (включая огарки электродов) – 0,50; использованная тара – 12; строительный мусор – 7,50. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие, Департамент экологии по Актюбинской 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 работ относится к Предуральскому плато и является слабо расчлененной, пологой наклонной к юго-востоку аллювиальной равниной, где встречаются отдельные останцы, изрезанные оврагами, промоинами, и бугристые пески. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 120-180 м, самому куполу соответствует останцовая возвышенность с абсолютной отметкой 201,4 м. В сторону р. Эмба рельеф понижается до 80-100 м. Повсеместно на территории встречаются микропонижения, занятые солончаками или луговой растительностью. Во влажное время года эти понижения иногда заполняются водой. В южной части контрактной территории расположен массив бугристых песков Шалабай. Высота бугров 2 - 4 м, вершины округлые, крутизна склонов 3-5°. Грунтовые воды, как правило, пресные, и залегают на глубине 2-8 м, иногда выходят на поверхность в виде родников. Река Эмба имеет постоянный водоток, ширину от 10 до 70 м, скорость течения 0,2 м/с, глубину 0,4-1,0 м. От намечаемой территории бурения скважины река Эмба находится на расстоянии не менее 30 км от мест предполагаемых скважин. Вода в реке пресная, но летом сильно минерализуется. Дно песчаное. Переправа через реку Эмба осуществляется в местах бродов, имеющих глубину 0,4-0,6 м. Остальные реки на территории пересыхают в летний период и бывают полноводными лишь весной, иногда осенью. Берега рек большей частью низменные, песчаные, но иногда обрывистые, высотой до 2-5 м. Многие водоемы к концу лета пересыхают. Климат района проведения работ резко континентальный, засушливый, с сухим жарким летом и морозной малоснежной зимой. Климатическая характеристика района работ приведена по данным многолетних наблюдений метеостанций Карауылкельды. Объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны отсутствуют. Планируется производственный мониторинг..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. Намечаемая хозяйственная деятельность не вызовет существенных изменений геологической среды. Земляные работы имеют временный характер. Общего изменения мощности слоя пород и зоны аэрации не произойдет. Воздействие оценивается как незначительное. Площадка для буровой установки будет спланирована с учетом естественного уклона местности, типа почвенного покрова и литологического состава почво-грунтов, глубины залегания уровня грунтовых вод. Емкости для бурового раствора и воды, емкости под дизтопливо и масло, и другое буровое оборудование будет размещаться на фундаменте из плит многократного использования. Для исключения попадания отходов бурения на территорию буровой площадки и миграции загрязняющих веществ в природные объекты предусматриваются инженерная система организованного их сбора, хранения и гидроизоляция технологических площадок. **ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИЛАГАЕТСЯ ОТДЕЛЬНЫМ ФАЙЛОМ..**

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу; • соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; • своевременный ремонт аппаратуры; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на буровой выполняются гидроизолированными. По периметру буровой площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Других альтернативных способов добычи УВС не существует кроме бурения скважины. Местом расположения объекта предусмотрено дозвездных исследований 2Д..

- 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):
Майтеков З.А.

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



