

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

TOO "MAX ENGINEERING"**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

на рассмотрение представлено:

Заявление о намечаемой деятельности

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ91RYS00168095 от 08.10.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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.

Краткое описание намечаемой деятельности

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).

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 подсоловой скрутуре Каскыртау глубиной 6500 м, проектный горизонт C1; В случае подтверждения залежей нефти в нижнекаменноугольных отложениях, бурение зависимой скважины PZ-2 в районе подсоловой структуры Мызгыртау; Подсчет и утверждение запасов УВС.

Начало 2022 и окончание работ 2022 год.

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. Выполнение всего объема разведочных работ планируется в период с 2022 по 24.09.2022 гг.

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.



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. Объемы водопотребления при строительстве одной скважины составит – 9 570, 00 м³, при испытании - 1 800,00 м³. 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.

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».

Растительность района крайне бедна и представлена, в основном, травами (полынь, ковыль, типчак). Древесная растительность отсутствует. Сбор и вырубка растительных ресурсов не предусматривается.

Пользование животным миром их частями продуктами жизнедеятельности не предусматривается.

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.

Риски истощения природных ресурсов отсутствуют.

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 -22,690445 г/сек и 234,2668 т/год; при испытании одной скважины - 19,336111 г/сек и 120,2439 т/год.

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

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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.

Формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным:

1) включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории пп.4) п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления (пп.6) п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (пп.4) п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции) (пп.16) п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

5) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов пп.3) п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

6) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (пп.9) п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. для осуществления намечаемой деятельности необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости (*если размер санитарно-защитной зоны объекта выше 500 метров*), на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.

2. На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, маляры, степные орлы, кроме того, в Республике Казахстан обитает устюртская популяция сайгаков, охота на которых запрещена. Байганинский район является средой обитания этой популяции сайгаков, т. е. весенняя миграция перемещается с юга на север, а также начинается массовая отелка в 10-25 числа мая. А осенняя миграция перемещается с севера на юг в октябре, ноябре. На территории района на областном уровне впадают реки две большие Эмбы и Сагиз. В весеннее и осеннее



время года необходимо учитывать недопустимость фактора тревожности при пролете, концентрации и гнездовании птиц.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсаки, норки, зайцы и грызуны. В целях исключения антропогенного воздействия свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить проезд транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

В соответствии со статьей 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), должны быть разработаны и осуществлены меры по сохранению среды обитания животных, условий их размножения, путей миграции и мест концентрации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона, деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований обеспечения сохранности и воспроизводства животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований.

Необеспечение охраны среды обитания животных, нарушение условий произрастания, путей перемещения и мест концентрации животных, а равно требований к незаконному заселению, акклиматизации, обратной акклиматизации и случке животных влечет ответственность, предусмотренную статьей 378 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях».

3. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

4. Включить информацию с расчетами физического воздействия на окружающую среду и население.

5. В южной части контрактной территории расположен массив бугристых песков Шалабай. В связи с чем необходимо осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса РК;

6. При проведении работ на намечаемой территории выполнять требования ст. 228, 237, 238 Экологического кодекса РК.

7. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

8. В соответствии с заявлением для обеспечения технической водой будут пробурены специальные скважины. Обязательно наличие разрешения на специальное водопользование (статья 66 Водного кодекса Республики Казахстан);

9. Согласно п.1. ст.223 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс), в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос. При осуществлении предлагается предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения и засорения водных объектов и их водоохраных зон и полос.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



