



ТОО «KMG Barlau»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ17RYS01023609 от 28.02.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KMG Barlau", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, Нежилое помещение 1, 081040003774, БУКАНОВ САМАТ АЛИЕВИЧ, 87015167595, ZNB_81@MAIL.RU

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ17RYS01023609 от 28.02.2025 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Планируются сейсморазведочные работы 3Д МОГТ на участке «Береке», Сейсморазведочные работы являются основным геофизическим способом изучения строения Земли, а также главным методом при поисках полезных ископаемых, инженерных изысканиях. Сейсморазведка является неинвазивным методом (имеет сезонную специфику и короткий срок), **что означает отсутствие необходимости в бурении или других разрушительных воздействиях на окружающую среду.**

Работы проводятся с использованием специализированного оборудования, создающего сейсмические волны, которые проходят через землю, не нанося вреда экосистемам. Сейсморазведка основывается на создании искусственных сейсмических волн, которые распространяются через землю, а затем фиксируются сейсмоприемниками на поверхности. По времени прихода волн и их характеристикам (амплитуде, скорости и т. д.) специалисты могут судить о составе и структуре подземных слоев.

Общий объем исследований 3D сейсморазведки/производительность ориентировочно составляет ~ 2820 пог.км. полнократной съемки. Для проведения сейсморазведочных работ контракт на недропользование не выдается.

Целью СРР является – поиск новых нефтегазовых месторождений, получение геологической информации путем применения передовых технологий, записывающие устройства способны получать вибрационные данные на глубине до 12 км. Полученная информация направляется в аналитический центр для дальнейшей переработки и интерпретации. На основе результатов аналитического центра строится предварительная модель перспективного нефтегазового участка.

Программа сейсморазведочных работ: - проведение топографо-геодезических работ по определению координат и высотных отметок точек приема и возбуждения, пересечения профилей, реперов; - опытные работы по определению параметров возбуждения упругих колебаний с применением вибрационных источников; - производство сейсморазведочных работ и регистрация данных с выбранным источником возбуждения; - изучение зоны малых скоростей (ЗМС) методом микросейсмокаротажа (МСК).



Сейсморазведочные работы будут проводиться с использованием вибрационного источника возбуждения. В качестве регистрирующей аппаратуры должна будет использована цифровая телеметрическая система типа INOVA-G3i / SERCEL 428XL или аналогичный с общим запасом каналов не менее чем на 6 000 каналов с полевыми наземными оборудованием, геофоны GS 20-DX / 30DX-10 или аналогичные (12 в группе смешанное соединение, 6S*2P, 10 Гц). Источниками питания должны быть 12В - батареи с зарядными устройствами, линейные и межлинейные кабели. Тесты на идентичность рабочих групп геофонов (собственный процесс и проводимость) должны выполняться ежедневно. Геофоны с негерметичными корпусами или поврежденными соединительными колодками считаются неисправными и к работе не допускаются. Общее число нерабочих трасс: не более 3% или трех трасс подряд, при этом таких линий не более 20%.

При проведении полевых сейсморазведочных работ 3D МОГТ будут получены: • первичные сейсмические записи в формате SEGД, рапорта операторов на электронных и бумажных носителях, данные позиционирования ПВ и ПП на электронном носителе, другие сопроводительные документы; • результаты опытных работ, отчет по опытным работам с обоснованием выбора оптимальных параметров возбуждения и приема; • данные по контролю качества – суммированные разрезы в форматах SEGУ и на бумажных носителях; • отчет по полевым работам.

Обработка и интерпретация будут выполняться согласно утвержденному графику работ, в вычислительном центре, укомплектованный современной аппаратурой, пакетом программных обеспечений и квалифицированным персоналом. В процессе обработки новых сейсмических данных будут охвачены основные операции как, фильтрация, коррекция поправок (статические, кинематические), определение и обобщение сейсмических скоростей (эффективная, граничная), построение сейсмических границ и т.д.

Интерпретация сейсмических данных охватит выполнение таких операций, как составление сейсмических разрезов, стратиграфическую привязку сейсмических границ, выделение опорных сейсмических границ на площади исследований, обнаружение и фиксация различных нарушений, определение многократных, обменных волн, составление и анализ сейсмических карт и схем, оценка точности построений и т.д.

В результате интерпретации детальных сейсморазведочных данных будут получены: • структурные карты и карты изохрон в масштабах 1:100 000, 1:50 000 и 1:25 000 по основным отражающим горизонтам; • сейсмогеологические профили по основным отражающим горизонтам; • карты изопахит между основными отражающими горизонтами; • кубы динамического анализа и спектральной декомпозиции; • карты средних и интервальных скоростей; • карты параметров, характеризующих распределение коллекторов, характер насыщения по объектам; • окончательный отчет по результатам сейсморазведочных работ 3D МОГТ с таблицами, рисунками, графическими приложениями. В результате анализа и обобщения результатов геологоразведочных работ, проведенных в рамках ГИН, будет оставлен окончательный отчет о результатах ГИН на участке Береке.

В результате данной работы планируется: • уточнить геологическую строению участка Береке с анализом истории их формирования; • проследить распространение потенциальных конусов выноса; • выполнить динамический анализ целевых интервалов; • выделить сеймостратиграфические комплексы; • уточнить геологическое строение погруженной части юго-восточного борта ПОБ; • обоснование перспектив на УВС участка изучения, оценка ресурсов; • определение мероприятий для дальнейшего изучения участка

Участок Береке в административном отношении расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Участок Береке находится в пределах трёх тектонических элементов, таких как северный склон Южно-Эмбинской зоны поднятия, зона сопряжения Маткен-Биикжальской и Намазтакырской тектонических ступеней. Перспективность подсолевых отложений участка обоснована доказанной нефтегазоносностью региона. На участке прогнозируется возможное распространение резервуаров УВ, связанных с конусами выноса. Ресурсный потенциал участка оценен в ПО Excel и Petrel методом Map based volume, который позволяет учесть неопределенности и



изменчивость подсчетных параметров. По варианту Р 50 прогнозные геологические ресурсы по участку Береке составляет порядка 324,3 млн.т нефти и 128,6 млрд.м3 растворенного газа.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Строительство: июнь – 2025 года, окончание – январь 2026 года,

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут выбросы от: выбросы на период СРР: 0123 Железо (II, III) оксиды 3 кл 0.0010728 т/год; 0143 Марганец и его соединения 2кл 0.0000833 т/год; 0164 Никель оксид 2кл 0.0000002 т/год; 0301 Азота диоксид (4)2кл 39.583 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) 3кл 6.432 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3кл 2.49 т/год; 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 3кл 6.14931 т/год; 0333 Сероводород (Дигидросульфид) 2кл 0.0001 т/год; 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, 4кл 33.2507 т /год; 0342 Фтористые газообразные соединения 2кл 0.001 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 2кл 0.0001 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C50.2 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.1 т/год; 0501 Пентилены 4кл 0.007 т/год; 0602 Бензол (64) 2кл 0.006 т/год; 0616 Диметилбензол 3кл 0.001 т/год; 0621 Метилбензол (349) 3кл 0.0055 т/год; 0627 Этилбензол (675)3кл 0.001 т/год; 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1кл 0.0001 т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)2кл 0.7 т/год; 2735 Масло минеральное нефтяное 0.0001 т/год ; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4кл 14.88 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая 3кл 1.919991 т/год. Всего: 105.9 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Объем образующихся хоз-фекальных вод - 550 м3, будут переданы специализированной организации по договору..

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы образуются в результате производства и жизнедеятельности персонала. Неопасные отходы: Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 24,5 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 (образуются при сварке металлических материалов, применяемых для выполнения сейсморазведочных полевых работ при прокладке и расстановки кабелей и оборудования) – 0,2 т; Металлолом 17 04 07 (образуется при применении кабелей, оборудования, поддонов и пр)) – 1,3 т; Изношенные шины 16 01 03 (образуется при эксплуатации вибраторов, спецтранспорта, задействованного при сейсморазведке)) – 1,5 т; Опасные отходы: Отработанные масла 13 02 08* (Образуются в результате работы спецтехники, вибраторов) – 2 т; Отработанные масляные фильтры 16 01 07* (Образуются в результате работы спецтехники, вибраторов) – 0,8 т; Промасленная ветошь 15 02 02* (Образуются в результате работы спецтехники, вибраторов) – 0,7 т.

Выводы о необходимости или отсутствии проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ17RYS01023609 от 28.02.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими основаниями:

Данная сейсморазведочная работа ТОО «KMG Barlau» проводится по программе сейсморазведочных работ: - проведение топографо-геодезических работ по определению координат и высотных отметок точек приема и возбуждения, пересечения профилей, реперов; - опытные работы по определению параметров возбуждения упругих колебаний с применением вибрационных источников; - производство сейсморазведочных работ и регистрация данных с выбранным источником возбуждения; - изучение зоны малых скоростей (ЗМС) методом микросейсмокаротажа (МСК).



В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

