



ТОО «KMG Barlau»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ92RYS00966678 от 22.01.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «KMG Barlau», 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица Д. Қонаев, зд. №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 №KZ92RYS00966678 от 22.01.2025 года, основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Планируются сейсморазведочные работы 3Д МОГТ на участке «Береке», изучение геологического строения разреза с целью формирования сейсмогеологической модели объектов для последующего проектирования детального ГРП: -изучение опорных целевых отражающих горизонтов; - выделение и трассирование разрывных нарушений; - изучение продуктивных и возможно продуктивных горизонтов в меловых, юрских, триасовых и в пермских отложениях; - выявления перспективных ловушек для формирования залежей углеводородов.

Основные перспективы нефтегазоносности данного участка связаны с артинскими отложениями палеозойского комплекса и потенциальные продуктивные объекты сложены глубоководными-морскими обломочными материалами. 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 подсчётных 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.

Общий объем исследований 3D сейсморазведки производительность ориентировочно составляет ~ 2820 пог. км. полнократной съемки.

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 и взрывных источников; - производство сейсморазведочных работ и регистрация данных с выбранным источником возбуждения; - изучение зонималых скоростей (ЗМС) методом микросейсмокаротажа скважин (МСК).

Сейсморазведочные работы будут проводиться с использованием вибрационного и взрывного источника (при необходимости) 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 сполевыми наземными оборудованием, геофоны GS20-DX/30DX-10 или аналогичные (12 в группесмешанное соединение, 6S*2P, 10 Гц).

Характеристика продукции.

При проведении полевых сейсморазведочных работ 3D МОГТ будут получены: • первичные сейсмические записи в формате SEG-D, 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 приема; • данные по контролю качества – суммированные разрезы в форматах SEG-Y и на бумажных носителях; • отчет по полевым работам.

В результате обработки сейсморазведочных данных 3D МОГТ будут получены: • сейсмические временные и глубинные кубы в формате SEG-Y на электронных и бумажных носителях; • результаты тестирования параметров и процедур обработки; • отчет по обработке сейсморазведочных данных; • сейсмические временной куб до и после миграции на электронном носителе в формате SEG-Y; • Куб глубинной миграции до суммирования на электронном носителе в формате SEG-Y; • файлы окончательной глубинно-скоростной моделью для 3D ГМДС на электронном носителе в формате SEG-Y; • файлы со скоростной моделью 3D в формате ASCII.

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 изопакит 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 геологическое строение участка Береке с анализом истории их формирования; • проследить распространение потенциальных конусов выноса; • выполнить динамический анализ целевых интервалов; • выделить сеймо стратиграфические 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. Участок Береке находится в пределах трёх тектонических элементов, таких как северный склон Южно-Эмбинской зоны поднятия, зона сопряжения Маткен-Биикжальской и Намазтакырской тектонических ступеней.

Строительство: начало – 2025 год, окончание – 2026 год.



В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выбросы на период СРР: 0123 Железо (II, III) оксиды 3 кл 0.0010728 т/год; 0143Марганец и его соединения 2кл 0.0000833 т/год; 0164 Никель оксид 2кл 0.0000002 т/год; 0301 Азотадиоксид (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; 0333Сероводород (Дигидросульфид) 2кл 0.0001 т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 4кл 33.2507 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения 2кл 0.001 т/год; 0344 Фториды неорганические плохорастворимые 2кл 0.0001 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C50.2 т/год; 0416Смесьуглеводородов предельных C6-C10 0.1 т/год; 0501Пентилены 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; 2735Масло минеральное нефтяное 0.0001 т/год; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4кл 14.88 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая3кл1.919991 т/год. Всего: 105,9 т/год.

Объем образующихся хоз.вод - 550 м³, будут переданы специализированной организации по договору.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы образуются в результатепроизводства и жизнедеятельности персонала.

Неопасные отходы: смешанные коммунальные отходы - 24,5 т; огарки сварочных электродов (образуются при сварке металлических материалов, применяемых для выполнения сейсморазведочных полевых работ при прокладке и расстановки кабелей и оборудования) - 0,2 т; металлолом (образуется при применении кабелей, оборудования, поддонов и пр)) - 1,3 т; изношенные шины (образуется при эксплуатации вибраторов, спецтранспорта, задействованного при сейсморазведке)) - 2,5 т;

Опасные отходы: отработанные масла (образуются в результате работы спецтехники, вибраторов)- 4 т; отработанные масляные фильтры (образуются в результате работы спецтехники, вибраторов) - 0,8 т; Промасленная ветошь (образуются в результате работы спецтехники, вибраторов) - 0,7 т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ92RYS00966678 от 22.01.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО «KMG Barlau» ранее не был разработан проект «Оценки воздействия на окружающую среду».

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «KMG Barlau» относится к обязательной «Оценки воздействия на окружающую среду».

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября



2021 года №424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

4. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

5. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также 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).

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

8. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

9. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

10. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

11. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.



