



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Бейнеу-Мунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение № 2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018года».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2024г. вх. KZ29RYS00670216

Общие сведения

В административном отношении участок Бейнеу расположен на территориях Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 ноября 2018г. Угловые точки: 1) с.ш. 44° 40' 37" в.д. 54° 19' 10"; 2) с.ш. 44° 40' 40" в.д. 54° 40' 18"; 3) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 40' 10"; 4) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 55° 00' 00"; 5) с.ш. 43° 44' 43" в.д. 55° 00' 00"; 6) с.ш. 43° 40' 37" в.д. 54° 30' 00"; 7) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 30' 00"; 8) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 12' 00"; 9) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 12' 00"; 10) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 19' 30"; Недалеко от участка Бейнеу проходит ряд крупных нефте- и газопроводов: Каспийский трубопроводный консорциум; нефтепровод «Узень-Атырау-Самара»; нефтепровод Кенкияк-Китай; газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Ақтау-Мақат, участком автодороги Шетпе-Бейнеу.

Краткое описание намечаемой деятельности

Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Ожидается, что основным положительным результатом поисковых работ на участке Бейнеу будет обнаружение коммерческих запасов нефти на структуре Уали, на которой будут пробурены поисковые скважины. Коммерческие запасы нефти, ожидаются в терригенных отложениях юры, залегающих на глубинах до 3500м. Дополнительной уверенностью ожидаемых результатов можно считать увеличенные почти в два раза толщины юрских отложений, продуктивных на соседнем месторождении Арыстановское, а также получение нефти из юрских отложений на устье скважины 1Г, пробуренной на соседней площади Астауой. В результате выполнения намеченных в проекте поисковых работ будет получена информация о перспективах нефтегазоносности мезозойских



отложений, параметрах залежей, которая будет положена в основу отчета по подсчету запасов нефти и газа и проекта пробной эксплуатации. Недропользователь принял решение с целью уточнения геологического строения структуры Уали выполнить сейсморазведку 3Д на данной структуре объемом 300км², и по результатам интерпретации уточнить местоположение независимой скважины UA-2 глубиной 3450 м. По результатам бурения независимой скважины UA-2 Дополнением №2 предусматривается бурение зависимой скважины UA-3 проектной глубиной 3450м. В связи с этим Дополнением №2 на период продления планируется решение следующих геологических задач: - Выполнение сейсморазведочных работ 3Д объемом 300км² на структуре Уали. Сейсморазведка основана на регистрации упругих волн, искусственно возбуждаемых невзрывным источником. В качестве источника возбуждения упругих колебаний будут использоваться вибрационные установки NOMAD-65. Количество вибрационных установок на пункте возбуждения: группа из 4 одновременно работающих вибрационных установок, плюс 1 запасная.- Бурение независимой скважины UA-2 на структуре Уали глубиной 3450м, проектный горизонт отложения средней юры); Бурение скважины будет производиться путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность буровым раствором обработанными химическими реагентами; - отбор керн и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; - отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; - проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины; По результатам бурения независимой скважины UA-2, бурение зависимой скважины UA-3 глубиной 3450м с выполнением полного комплекса исследовательских работ. Продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 2 суток, подготовительные работы к бурению – 4 суток, бурение крепление – 100 суток, испытание скважины 1 объект – 90 суток; 14 объектов -1260 суток. Плотность нефти – 0,82 т/м³, дебит - 20 м³/сутки; газовый фактор – 100 м³/м³ нефти.

Работы планируются провести в период 2024-2027г.г: в 2024 г Комплексный анализ данных бурения и сейсморазведки 3Д на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2 квартале 2025 г. проведение сейсморазведочных работ, в 1 квартале 2026 г. строительство независимой скважины UA-2 в 2 квартале 2026 г. испытание независимой скважины UA-2 в 3 квартале 2026 г. строительство зависимой скважины UA-3 в 4 квартале 2026 г. испытание зависимой скважины UA-3 в 2027 г. оперативный подсчет запасов по результатам всех работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительный объем образуемых выбросов 547,610 тонн, из них при сейсморазведочных работах 4,006 тонн, при бурении скважины UA-2 - 66,4681 тонн, при испытании объектов скважины UA-2 - 205,339 тонн., при бурении скважины UA-3 - 66,4681 тонн, при испытании объектов скважины UA-3 - 205,339 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,014567 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0025777 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0192- Тетраэтилсвинец (549) - 0,0000606 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 139,319360626 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 22,639396104 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 14,235102588 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 29,1440946 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0333-Сероводород



(Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,00998491536 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 183,693317516 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000596 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0410-Метан (727*) – 1,4743708 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 19,417161978 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 3,9577714 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0501 – Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) – 0,007575 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0602-Бензол (64) - 0,05702 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) – 0,0164705 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0621-Метилбензол (349) - 0,0364255 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0627 - Этилбензол (675) - 0,0001515 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,00021911 тонн, не подлежит внесению в регистр. 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,988800254 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0008669 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 49,1857304346 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,53426 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2907 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - 0,010368, не подлежит внесению в регистр. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 81,600820544тонн, не подлежит внесению в регистр. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,26349 тонн, не подлежит внесению в регистр.

Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды на этапе всех работ составит: хоз-питьевой 2502 м3, технической – 16970 м3. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

В процессе проведения сейсморазведочных работ будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 8,53 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,08 тонн, Аккумуляторы (опасный уровень) – 0,25 тонн; Металлолом (не опасный уровень) – 0,73 тонн, Изношенные шины и др. (не опасный уровень) – 0,70 тонн; ТБО (не опасный уровень) - 1,18 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 0,32 тонн. В процессе проведения бурения скважины UA-2 гл. 3450м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 810,01 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,64 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 6,54 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,50 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 2,96 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,08 тонн. В процессе проведения испытания скважины UA-2 гл. 3450 м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 19,14 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 3,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 4,56 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 12,43 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 27,22 тонн. В процессе проведения бурения скважины UA-3 гл. 3450м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 810,01 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,64 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 6,54 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,50 тонн, ТБО (не опасный



уровень) – 2,96 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,08 тонн. В процессе проведения испытания скважины UA-3 гл. 3450 м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 19,14 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 3,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 4,56 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 12,43 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 27,22 тонн. Временное хранение отходов (не более 6 месяцев) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, либо на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джунгля.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не планируется.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Дополнение № 2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018года». относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

