

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Дополнение 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: 18.08.2023г. вх. KZ19RYS00428187

Общие сведения

Участок Бейнеу расположен в Мангистауской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 ноября 2018г. Геологоразведочные работы БМГ выполняет на основании «Проекта разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан» (ПРР), Протокол ЦКРР № 3/6 от 20 августа 2020г. Проектом было предусмотрено бурение двух независимых скважин на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2023-2024г.г. В 2023г. был выполнен отчет «Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки 2Д на структуре Уали и ГИС скважины Уали 1, расположенных на участке Бейнеу. Также в 2023г. ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan» («Профешинал Гео Солюшинс Казахстан») был выполнен отчет «Обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3Д, полученных на структурах Кендыкты и Кыземшек на участке Бейнеу. Результаты переобработки и переинтерпретации архивных данных сейсморазведки 2Д и ГИС по структуре Уали и результаты интерпретации данных сейсморазведки 3Д на структурах Кендыкты и Кыземшек, так же показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структуре Уали, не исключая структуры Кендыкты и Кыземшек. В связи с этим, Дополнением к ПРР предусматривается бурение скважины UA-2 глубиной 3450м.



Краткое описание намечаемой деятельности

Планируется решение следующих геологических задач: Бурение независимой скважины: UA-2 на структуре Уали глубиной 3450м, проектный горизонт –отложения средней юры); отбор керна 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 скважин; оперативный подсчет запасов нефти и газа; В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями, с учетом опыта бурения глубоких поисковых скважин с целью предотвращения возможных осложнений при бурении рекомендуется следующая конструкция скважины. Направление Ø 426 мм спускается на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 1150 м для перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осыпи и, возможных, газопроявлений и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и акчагыла в неогеновых отложениях и установки противовыбросового оборудования. Высота подъема цементного раствора до устья; Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2450м с целью перекрытия водоносных горизонтов нижнего мела; Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается на глубину 0-3450м для разобщения юрских отложений и испытания перспективных горизонтов. Цементируется до устья; Продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 2 суток, подготовительные работы к бурению – 4 суток, бурение крепление – 60 суток, испытание скважины 1 объект – 90 суток; 7 объектов -630 суток. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Плотность нефти – 0,82 т/м³, дебит - 20 м³/сутки; газовый фактор – 100 м³/м³ нефти.

Процесс бурения скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Для поисков залежей нефти и газа в отложениях средней юры на структуре Уали будет пробурена независимая скважина. Независимая скважина Уали UA-2 проектируется на расстоянии около 4620 м к западу от ранее пробуренной и ликвидированной разведочной скважины Уали №1 с проектной глубиной 3450м с целью выявления перспектив нефтегазоносности среднеюрских отложений.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта): Работы планируются в 2024 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительный объем образуемых выбросов 285,84246 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,007137 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0012629 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 29,847612 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) –



4,85024945 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 3,38266375 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 14,33895тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0005193 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 56,6980365 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000292 тонн; 0410-Метан (727*) – 0,51615416 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 12,7254631 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 3,451 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,04508 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,02191 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,02835 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 3,948E-05 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,28200421 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0005209 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 9,89489589 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0089893 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 149,73555 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,005783 тонн.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. 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 составят: хоз-питьевой 2367 м3, технической – 16940 м3 (Скважина UA-2 глубиной 3450 м); 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.

Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) – 810,01 тонн , Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,637 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 25,676 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,308 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,130 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 15,386 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 7,5 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джунгля.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

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 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

