



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «КУЛ-БАС»

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: №KZ61RYS00429177 21.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается корректировка «Группового технического проекта на бурение оценочных скважин КБД-10, КБД-11, глубиной 2500 метров (± 250 м) на площади Кул-Бас».

Работы планируются в 2023-2024 годах.

В административном отношении месторождение Кул-Бас расположен в Байганинском районе Актюбинской области РК. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части месторождения. Также малонаселенные поселки и селения, Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие.

Компания ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователем в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. Площадь геологического отвода составляет 67,72 кв.км., глубина геологического отвода - до абсолютной отметки -2450м. Координаты угловых точек: №1 - 46°14'57,98483" сш 57°38'32,54854" вд №2 - 46°15'48,22405" сш 57°41'5,67639" вд №3 - 46°15'14,00997" сш 57°44'55,848" вд №4 - 46°12'31,72769" сш 57°48'26,53331" вд №5 - 46°09'58,71212" сш 57°45'18,38756" вд №6 - 46°11'41,10724" сш 57°42'17,45279" вд №7 - 46°12'41,51586" сш 57°43'2,42799" вд №8 - 46°13'25,12922" сш 57°42'52,37098" вд №9 - 46°12'39,22219" сш 57°40'40,92276" вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируется решение следующих задач: испытание новых объектов скважин №КБД-10 и КБД-11. Отведённая площадь на строительство 2-х скважин КБД-10 и КБД-11 – 3,4 га.

Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Предусмотрено использование бурового раствора на водной основе, без применения высокотоксичных веществ.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды составят: хоз-питьевой 2970 м³, технической – 19800 м³. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере их накопления ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная зона является средой обитания популяции Устьюртского сайгака, кроме того, на планируемом участке среди животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются барханный кот, соболь, из птиц: дрофа, дрозд, чернобрюхий рябок. Сообщаем, что точных сведений о растениях в инспекции нет.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 634,334102661 тонн. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 104,380765227 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 16,9618744349 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 25,206699909 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 16,701727778 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000597931 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 275,284552428 тонн; 0410-Метан (727*) – 5,036137202 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 89,198971787 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 32,431377614 тонн; 0602-Бензол (64) – 0,412661667 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,200435667 тонн; 0621-Метилбензол (349) – 0,259387333 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000133915 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 1,217412778 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) – 0,000604022 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 29,430855403 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 37,609907652 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Отработанные масла (опасный уровень) – 38,479 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,377 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 2,2 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,990 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,099 тонн, Коммунальные отходы (не опасный уровень) – 393,525 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 28,908 тонн, Жидкие производственные отходы (опасный уровень) – 20 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Корректировка «Группового технического проекта на бурение оценочных скважин КБД-10, КБД-11, глубиной 2500 метров (± 250 м) на площади Кул-Бас»» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). По результатам измерения уровень шума не превышали допустимые нормы. Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено.

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.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).