



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

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

ТОО «АОС Trade Group»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ13RYS00788553 26.09.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение скважины № 5-С на месторождении Саркрамабас».

Работы планируются провести в течении 2024-2025 годах.

ТОО «АОС TRADE GROUP» получило право недропользования на площади Саркрамабас согласно Дополнения №10 к Контракту №173 от 18.02.1998г. Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га. С 1997 по 2006 гг поисково-разведочные работы на площади Саркрамабас проводило ТОО «Акмай». Поднятие Саркрамабас было выявлено в результате проведения детальных сейсморазведочных работ, проведенных в 1994-1996 г.г. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Сага, расположенный более 3 км к востоку от участка работ.

В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га. Координаты участка: 1) с.ш.48°25'47,97'' в.д. 57°25'24,24'' 2) с.ш. 48°28'53,42'' в.д. 57°26'22,91'' 3) с.ш. 48°27' 16,74'' в.д. 57°28'0,25'' 4) с.ш. 48°27'28,61'' в.д. 57°28'16,07'' 5) с.ш. 48°29'43,3'' в.д. 57°26'55,21'' 6) с.ш. 48°30 '48,12'' в.д. 57°29'59,78'' 7) с.ш. 48°25'47,97'' в.д. 57°29'59,78''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Саркрамабас по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Проектом в 2015 году, как указывалось выше, право недропользования на площади Саркрамабас перешло к ТОО «АОС TRADE GROUP», которое получило право недропользования на площади Саркрамабас согласно Дополнения №10 к Контракту №173 от 18.02.1998г. Компетентным органом в лице Министерства Энергетики Республики Казахстан было принято решение о продлении периода разведки для оценки на 2 года до 19.02.2018 г (Протокол №20/МЭ РК от 20.11.2015 г), письмо №08-02/30077 от 30.11.2015г. В 2017 году разработано Дополнение к проекту оценочных работ на площади Саркрамабас в Актюбинской области (разработчик ТОО «БМ Продакшн» Алматы). Данным проектом планируется проведения строительства и испытание скважины № 5-С глубиной 4500 м. Для уточнения геологического строения месторождения планируется изучение фильтрационно-емкостных характеристик пластов состава и физико-химических свойств пластовых жидкостей для каждого горизонта отдельно; изучение приёмистости, режимов и эксплуатационных характеристик скважины и объектов.



Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении строительства и испытанию скважины № 5-С Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м^3) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м^3) - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Цементировочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы..

Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Эмба находится на расстоянии более 3,5 км от скважины №5-С.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта и использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд рабочего персонала. Расход воды составит: хоз-питьевой $1372,5 \text{ м}^3$, технической – 11380 м^3 . 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 стали.

Проектируемое месторождение расположено в районе Мугалжарского района Актюбинской области и находится вне земель особо охраняемых природных территорий, имеющих статус государственного лесного фонда и юридического лица.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

В Мугалжарском районе обитают дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лиса, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утки, гуси, лысуха. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет и сова. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, встречаются лебедь-кликун, журавль-красавка и серый журавль.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов – $105,9623432$ тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - $0,003612$ тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- $0,0004015$ тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – $29,139944$ тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – $4,7351784$ тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – $1,3440773$ тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – $13,2639$ тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – $0,000358064$ тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – $33,83174$ тонн; 0342- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - $0,000146$ тонн; 0415- Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – $2,612597225$ тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - $0,000043478$ тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – $0,310574782$ тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - $0,0030554236$ тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – $10,218524546$ тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) – $0,7032$ тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - $0,01944$ тонн; 2908-Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – $9,4287503904$ тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - $0,3468$ тонн.

Сбросы не предусматриваются.



Отходы производства при строительстве и испытания скважины №5-С: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 662,10 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 536,74 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 23,62 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,21 тонн, грунт замазученный (опасный уровень) – 1 тонн; Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 4,61 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 20,09 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 12,43 тонн. Всего отходов составит – 1261,29 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект бурения скважины № 5-С на месторождении Саркрамабас» (*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

В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Растительный покров: растительность типичная для зоны полупустынь – типчак, полынь и др. Сведения о подъездных и магистральных дорогах: областной центр г. Актобе расположен к северу от площади Саркрамабас на расстоянии 230км. К востоку от площади проходит железная дорога Актобе-Алматы, к западу от площади проходит железная дорога Кандыгаш-Атырау. Рядом с участком работ проходит магистральный нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Атырау.

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; инструктаж по ПБ, ОТ и ООС проходят работники независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы; 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



