

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі,  
9 үй

030012 г.Ақтөбе, улица А. Косжанова,  
дом 9

ТОО «АОС Trade Group»

## 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: № KZ18RYS01016898 25.02.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение бокового ствола скважины №6-С на месторождении Саркрамабас.

Работы планируются провести в течении 2025-2026 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 1994-1996г.г. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Сага, расположенный более 3 км к северо-востоку от участка работ.

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. Данным 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). С целью детального изучения геологического строения и оконтуривания залежей в подсолевых отложениях, а также с целью определения перспективности выделенной ловушки в отложениях верхней перми по результатам проведенных исследований, данным проектом предусматривается восстановление и бурение бокового ствола скважины №6-С Настоящий проект выполнен с целью обоснования объема и выяснения перспектив нефтегазоносности участка. Бурение бокового ствола скважины № 222 оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.



Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по расконсервации и восстановлении скважины №6-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; Дизель генератор Полевого лагеря - 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 ( $50 \text{ м}^3$ ) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла ( $5 \text{ м}^3$ ) - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементировочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон. Ближайший водный источник река Эмба находится на расстоянии более 1,5 км от скважины №6-С. Согласно ответу РГУ «Запказнедра» на территории месторождения отсутствуют подземные воды. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору специализированной организацией. Расход воды составит: хоз-питьевой  $427,5 \text{ м}^3$ , технической –  $3130 \text{ м}^3$ . Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных и птиц, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, хорек и грызуны.

**Предварительный объем образуемых выбросов 118,58905 тонн.** 0123-Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0021285 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0002365 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,75231072 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,209762 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 2,887986 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 7,3493 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000168392 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 39,934836 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00086 тонн; 0410-Метан (727\*) – 0,5260464 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 1,298133 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000026268 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,187640895тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) – 0,00007152 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 5,0622211 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) – 0,41425 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,012096тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 37,747489 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,20426 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 159,35 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 170,58 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 1,71 тонн. Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,03



тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 0,32 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 0,89 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность - «Индивидуальный технический проект на бурение бокового ствола скважины №6-С на месторождении Саркрамабас» (*разведка и добыча углеводородов*) от носится 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; 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



