

KZ18RYS01016898

25.02.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

товарищество с ограниченной ответственностью "АОС Trade Group", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Жарокова, дом № 272Б, 990840014002, МҰХТАРОВ ҚАНАТ ДАУЛЕТҚАЛИҰЛЫ, 8-701-446-0526, aoc.trade.g@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Индивидуальный технический проект на бурение бокового ствола скважины №6-С на месторождении Саркрамабас». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Объект подается впервые;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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 цементирующего 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 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - 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; · Цементируемый блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы планируются провести в течении 2025-2026 годах. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га кв.км. 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'';

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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. Ответ в приложении №1;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 по договору специализированной организацией. ; объемов потребления воды Расход воды составит: хоз-питьевой 427,5 м3, технической – 3130 м3 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;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала. При проведении работ будет использоваться вода питьевого качества;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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. Фактические географические координаты скважины № 6-С: - скважина №6-С Северная широта – 48°28'29,6" Восточная долгота – 57°26'24,7";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется. В будущем планируется посадка деревьев и кустарников для улучшения экологической обстановки района. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительный объем образуемых выбросов 118,58905 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо 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..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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. Список отходов в Приложении №1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 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 повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, ~~Приложения (документы подтверждения ссылами материалов в заявлении):~~

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
МУХТАРОВ К. Д.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

