

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Основанием для составления отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между ТОО «СП «Казгермунай» и Атырауским Филиалом «КМГ Инжиниринг» - Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№02354Р от 15.12.2021г).

Отчет о возможных воздействиях разработана в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Сведения о месторождении

Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения (рисунок 1).

Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по развитой сети грунтовых дорог.

В орографическом отношении район представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа плюс 110-150м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Максимальные температуры летом +35 +38 0С, минимальные зимой до -30 0С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Для технических и бытовых целей используется пластовая вода из специальных гидрогеологических скважин, с высокими дебитами воды и минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 метров.

Целевое назначение

Недропользователем месторождения являются ТОО «СП «Казгермунай» (далее – КГМ), имеющее Дополнение №7 от 19.05.2023г к Контракту №39 от 09.11.1993г, со сроком действия до 1 марта 2034г и горный отвод в пределах блока ХХІХ-39-Е (частично) площадью 5,88 кв.кв. глубиной до кристаллического фундамента, а также ТОО «Саутс Ойл» (далее – СО), имеющее Дополнение №21 от 02.05.2025г к Контракту №668 от 10.05.2001г со сроком действия до 2037г и горный отвод в пределах блока ХХІХ-39-Е (частично) площадью 2,96 кв.км. глубиной минус 1970м.

Площадь горного отвода месторождения Акшабулак Восточный составляет 5,88 кв.км.

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1	46° 02' 29 С	65° 45' 12' В
2	46° 02' 26 С	65° 46' 52' В
3	46° 00' 52 С	65° 46' 47' В
4	46° 01' 16 С	65° 45' 02' В
5	46° 01' 49 С	65° 45' 01' В

В 2022г был выполнен и утвержден ГКЗ РК отчет «Прирост запасов нефти и растворенного газа месторождения Акшабулак Восточный» по результатам бурения оценочной скважины №70. Прирост геологических и извлекаемых запасов по горизонту Ю-III составил 39 тыс.т и 23 тыс.т соответственно.

В 2023г был утвержден проектный документ «ДПР...» (Протокол заседания ЦКРР РК №42/11 от 24.08.2023г) с утверждением технологических показателей по 3 рекомендуемому варианту:

по ТОО «СП «Казгермунай» до 31.12.2029 г.;

по ТОО «САУТС-ОЙЛ» до 10.05.2026 г.

В 2025г был выполнен и утвержден ЦКРР РК «Анализ разработки месторождения Акшабулак Восточный» (Протокол ЦКРР РК №63/7 от 19.06.2025г), в рамках которого были скорректированы прогнозные технологические показатели разработки на 2025-2027гг.

В 2026г ГКЗ РК утвержден «Пересчет запасов...», в рамках которого увеличены извлекаемые запасы нефти по горизонту Ю-III объекта I за счет увеличения КИН, а также увеличены геологические и извлекаемые запасы горизонта Ю-0-1 возвратного объекта за счет перевода запасов из категории С2 в С1.

Выполнение настоящего проектного документа обусловлено необходимостью обоснования рациональной системы разработки с учетом текущего состояния и утвержденных изменений геологического строения, а также утверждения прогнозных технологических показателей разработки в соответствии с рекомендуемыми проектными решениями.

В работе использованы фактические материалы, предоставленные инженерно-геологическими службами недропользователей. Авторы выражают благодарность специалистам ТОО «СП «Казгермунай» за сотрудничество при выполнении настоящего отчета.

С учетом Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

В связи с тем, что месторождение находится на завершающей стадии, почти все извлекаемые запасы нефти выработаны, а продуктивная площадь полностью разбурена, рассмотрены в основном мероприятия по переводу скважин между объектами и бурение 1 скважины на основной I объект.

С целью обоснования рациональной системы разработки и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

I вариант является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей на сегодня системы разработки месторождения. В пределах контрактной территории «Казгермунай» разработка I эксплуатационного объекта будет продолжаться фондом из 5 скважин, в эксплуатации на II и возвратном объектах будут находиться по одной скважине №34 и №39 соответственно. Разработка контрактной территории «Саутс Ойл» по I объекту будет вестись 4 добывающими скважинами, реализация ППД посредством 2 нагнетательных скважин.

II вариант (рекомендуемый) дополнительно к проектным решениям 1 варианта предполагает по контрактной территории «Казгермунай» ввод из бурения в 2026г скважины №71 на I объект. По контрактной территории «Саутс Ойл» предусмотрен ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г.

Источниками воздействия на атмосферный воздух, является технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательных производств, необходимые для выполнения планируемых работ. На основе запланированных работ была проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при работах.

Предварительная инвентаризация источников:

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнения к проекту разработки месторождения Акишабулак Восточный» по базовому варианту

При реализации данного проекта по первому варианту предусматривается бурение 1 вертикальной эксплуатационной скважины №71 в 2026 году, резервной скважины №73, а также оценочной скважины №72 (2027г).

Также планируется строительство оценочной скважины №85.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №72 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;
- Источник №0008, Факельная установка.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

В целом по площади Акишабулак Восточный выявлено: при строительно-монтажных работах 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1, неорганизованных – 5, при бурении скважин - 7 стационарных источников загрязнения, из

них организованных - 5, неорганизованных - 2; при освоении скважин - 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных - 3.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении вертикальной эксплуатационной скважины №71 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

В целом по площади Акишабулак Восточный выявлено: при строительно-монтажных работах 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5, при бурении скважин - 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 2; при освоении скважин - 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении резервной скважины № 73 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;

- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

В целом по площади Акшабулак Восточный выявлено: при строительно-монтажных работах 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1, неорганизованных – 5, при бурении скважин - 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 2; при освоении скважин - 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных – 3.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Акшабулак Восточный по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения ТОО «СП Казгермунай» являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9 (ГУ-1);
- Источник №0002, Печь подогрева нефти ПП-0,63 (ГУ-1);
- Источник №0003, Факел УФМГ-150 ХЛ (ГУ-1) V7;
- Источник №0004, Дренажная емкость, Е-101 (ГУ-1);

Примечание: организованные источники при эксплуатации месторождении используются при утилизации газа.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, Тех-блок ГУ-1;
- Источник №6002, Утечки из ЗРА и ФС;
- Источник №6003-6009 Скважины.

	2026г – по 7 скважин;
	2027г – по 7 скважин;
	2028г – по 6 скважин;
По 1 варианту	2029г – по 5 скважин;
	2030г – по 4 скважин;
	2031г – по 4 скважин;
	2032г – по 4 скважин;
	2033г – по 4 скважин;
	2034г – по 4 скважин;
	2035г – по 4 скважин.

- Источник №6003-6010 Скважины.

	2026г – по 8 скважин;
	2027г – по 8 скважин;
	2028г – по 7 скважин;
По 2 варианту	2029г – по 6 скважин;
	2030г – по 5 скважин;
	2031г – по 5 скважин;
	2032г – по 5 скважин;
	2033г – по 5 скважин;
	2034г – по 5 скважин;
	2035г – по 5 скважин.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По первому варианту)

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По второму варианту)

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха:

Для снижения воздействия планируемых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- использование системы контроля загазованности;
- разработка технологического регламента на период НМУ;
- выполнение производственного экологического контроля, включающего мониторинг на стационарных постах и маршрутных постах на границе СЗЗ.

Водоснабжение и водоотведение

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода.

Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, далее по мере накопления вывозятся согласно договору с подрядной организацией для дальнейшей переработки.

Отходы

В процессе реализации месторождения Акшабулак Южный образуются твердые и жидкие отходы. Отходы оказывает негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду.

В процессе бурения и эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов.

Отходы, образующиеся от деятельности подрядных компаний, удаляются с контрактной территории месторождения Акшабулак Восточный силами самих подрядных компаний, и далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными Договорами.

Складирование и временное накопление отходов производства и потребления производится по месту их образования на специально отведенных и оборудованных площадках – в герметичных ёмкостях и контейнерах, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Площадки, на которых установлены сборные емкости и контейнеры отделены от открытого грунта бетонными перекрытиями с бордюрными ограждениями. Транспортировка отходов от мест временного накопления к местам специализированных сторонних организаций для дальнейшего обращения с отходами осуществляется специализированным грузовым автотранспортом, исключаяющим утрату отходов по пути следования, а также обеспечивающим удобство и безопасность при перегрузке.

Металлом (17 04 07*) - собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы (20 03 01*) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток..

Промасленная ветошь (15 02 02*) Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией.

Огарки сварочных электродов (12 01 13*) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.

Отработанные масла (13 02 08*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом работ.

Меры по охране окружающей среды.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- оборотное водоснабжение (повторное использование БСВ);
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.