

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2026 года

ТОО «СП Казгермунай»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на проект «Отчет о возможных воздействиях»
к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай»**

Материалы поступили на рассмотрение 29.06.2026 г. вх. №KZ46RVX02000298.

Общие сведения.

Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Сырдарьинском (Теренозекском) районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

В орографическом отношении месторождение расположено в южной части Тургайской низменности в пределах Арыскупского прогиба. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении.

Животный и растительный мир типичный для полупустынь.

Площадь горного отвода месторождения Аксай составляет 80,74 кв.км.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

Выполнение проекта «Дополнение к проекту разработки ...» обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, проведенных исследований и пробуренных скважин, а также в необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС месторождения, анализа выполнения проектных решений действующих проектных документов, а также необходимостью в подсчете технологических потерь при разработке и учете добычи УВС на месторождении.

С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения отдельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» (ведущий свою деятельность на основных участках Северного и Центрального свода, а также части Юго-западного свода



структуры Аксай согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности ТОО «СП «Казгермунай» от 09.11.1993г) и ТОО «Недра Ком» (ведущие свою деятельность на участке Юго-западного свода согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский).

Вариант 1 (базовый) является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки и выполнение проектных решений действующего проектного документа по переводу в добывающий фонд из наблюдательного фонда 1 скважины (№10D) с дальнейшим ее переводом под закачку на I объекте и расконсервации 2 скважин (№№10, 39) на I и III объекте по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай», а также ввод 1 скважины из оценочного в добывающий фонд (А-3) по контрактной территории ТОО «Недра Ком».

Вариант 2 (рекомендуемый) на основе базового варианта предполагает дополнительные мероприятия по бурению 14 добывающих скважин (13 скважин по территории ТОО «СП «Казгермунай», 1 скважина по территории ТОО «Недра Ком») на всех объектах разработки, а также предусматривает мероприятия по организации системы ППД на II и IV объектах (при переводе под закачку скважин №47 на II объекте и скважин №№107, 118 на IV объекте) на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай».

Вариант 3 (дополнительный) предусматривает реализацию сценария варианта 2 и дополнительно ввод в разработку газоконденсатных залежей I объекта путем ввода в эксплуатацию 9 скважин (№№8, 14, 26, 42, 54, 71, 77, 83, 104), переводимых в газодобывающий фонд I объекта с прочих категорий или других объектов разработки, а также предусматривается организация системы ППД в зоне газоконденсатных залежей I объекта путем перевода под закачку 1 скважины (№53).

В рамках доразведки месторождения Аксай на контрактной территории ТОО «СП Казгермунай» заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Система сбора и транспортировки нефти и газа месторождения Аксай представляет собой непрерывный процесс сбора и подготовки:

- устье скважины – АГЗУ/ГЗУ - ЦПС - трубопровод «Аксай-Нуралы» - УПН Нуралы;
- устье скважины - АГЗУ - ЦПС - газопровод «Аксай-Акшабулак» - ЦПиТГ Акшабулак.

Требования к Программе по переработке газа

В настоящее время утилизация сырого газа месторождения Аксай на лицензионной территории ТОО СП «Казгермунай» ведется в соответствии с «Корректировкой №1 программы развития переработки сырого газа месторождений ТОО «СП Казгермунай» на 2025-2027 гг» (далее – Корректировка ПРПСГ), утвержденной Министерством энергетики РК (Протокол №11/3 от 25.07.2025 г.).

Согласно указанной Корректировке ПРПСГ технологически неизбежное сжигание сырого газа месторождения на период с 01.01.2026г – 31.12.2026г. должно производиться в объеме 0,229 млн м³. Недропользователем получено соответствующее Разрешение на сжигание в факелах сырого газа месторождения Аксай № KZ94VPC00027473, дата выдачи -07.10.2025.

Весь добытый природный газ поступает на ЦПС Аксай и в смешанном виде с ПНГ транспортируется на Установку подготовки газа (УПГ) -1/2 месторождения Акшабулак.

Далее часть попутно добываемого газа месторождения Аксай утилизируется в качестве топлива на подогрев нефти в подогревателях, а основная часть добываемого газа направляется через межпромысловый газопровод «Аксай-Акшабулак» на существующую установку подготовки и транспортировки газа ЦПиТГ месторождения Акшабулак Центральный.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай» по первому варианту

Согласно первому варианту бурение скважин не предусматривается. В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрен резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Источники воздействия на атмосферный воздух при бурении одной оценочной скважины:



При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.
- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.
- Источник №0007, факельная установка.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных - 8.

Источники воздействия на атмосферный воздух при бурении одной резервной скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.
- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.\
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 8.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Аксай по всем вариантам разработки будет протекать одинаково.

Источники при эксплуатации месторождения по первому варианту:

Организованные источники:

- Источник № 0001, Подогреватель путевой ПП-0,63.
- Источник № 0002, Подогреватель путевой ПП-1,6 (первый котел).
- Источник № 0003, Подогреватель путевой ПП-1,6 (второй котел).
- Источник № 0004, Подогреватель газа «ПГПТ-30М» А.
- Источник № 0005, Подогреватель газа «ПГПТ-30» В.
- Источник № 0006, Свеча рассеивания.
- Источник № 0007, ДЭС Ricardo 150 кВт.
- Источник № 0008, Дренажная емкость ГЗУ-1 V=8м³.
- Источник № 0009, Дренажная емкость ГЗУ-2 V=8м³.
- Источник № 0010, Дренажная емкость ГЗУ-3 V=8м³.
- Источник № 0011, Дренажная емкость ГЗУ-4 V=8м³.
- Источник № 0012, Дренажная емкость ГЗУ-5 V=8м³.
- Источник № 0013, Дренажная емкость Е-ЦПС=02 V=8м³.
- Источник № 0014, Дренажная емкость ЦПС V=63м³.
- Источник № 0015, Передвижная экологическая емкость 1-ед, V=30 м³.
- Источник № 0016, Факел ЦПС – Аксай.
- Источник № 0017, БАПР 10/03.
- Источник № 0018, БАПР 2.5/2.
- Источник № 0019, БАПР 2.5/2.

Неорганизованные источники

- Источник № 6001, Тех.блок ЦПС
- Источник № 6002, Компрессорная установка
- Источник № 6003, Камера запуска ЦПС-02 на УПГ1,2 м/р Акшабулак
- Источник № 6004, Камера запуска ЦПС-01 на УПН Нуралы
- Источник № 6005, Насосы мультифазные Netzsch
- Источник № 6006, С-ЦПС-01
- Источник № 6007, С-ЦПС-02
- Источник № 6008, С-ЦПС-03
- Источник № 6009, С-ЦПС-04
- Источник № 6010, Тех. блок ГЗУ-1
- Источник № 6011, Тех. блок ГЗУ-2
- Источник № 6012, Тех. блок ГЗУ-3
- Источник № 6013, Тех. блок ГЗУ-4
- Источник № 6014, Гараж, въезд, выезд 2-х автомашин на дизтопливе
- Источник № 6015, Утечки от ЗРА и ФС.
- Источники № 6016-6027, Добывающие скважины:

2026г – 12 скважин;

2027г – 12 скважин;



2028г – 12 скважин;
2029г – 11 скважин;
2030г – 12 скважин;
2031г – 12 скважин;
2032г – 12 скважин;
2033г – 12 скважин;
2034г – 12 скважин;
2035г – 12 скважин.

В целом по месторождению Аксай при эксплуатации по первому варианту разработки максимально выявлено: 46 стационарных источников загрязнения, из них организованных 19, неорганизованных 27.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации проекта по второму рекомендуемому варианту

При реализации данного проекта по второму рекомендуемому варианту предусматривается бурение 13 новых добывающих скважин №№ 106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123.

Источники воздействия при бурении одной добывающей скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.
- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 8.

Источники воздействия при бурении одной оценочной скважины:

При СМР:

Организованные источники:

Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.



- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.
- Источник №0007, факельная установка.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных - 8.

Источники воздействия при бурении одной резервной скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.
- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.



Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 1 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 8.

Источники воздействия при эксплуатации месторождения Аксай по второму варианту:

Организованные источники:

- Источник № 0001, Подогреватель путевой ПП-0,63.
- Источник № 0002, Подогреватель путевой ПП-1,6 (первый котел).
- Источник № 0003, Подогреватель путевой ПП-1,6 (второй котел).
- Источник № 0004, Подогреватель газа «ПГПТ-30М» А.
- Источник № 0005, Подогреватель газа «ПГПТ-30» В.
- Источник № 0006, Свеча рассеивания.
- Источник № 0007, ДЭС Ricardo 150 кВт.
- Источник № 0008, Дренажная емкость ГЗУ-1 V=8м3.
- Источник № 0009, Дренажная емкость ГЗУ-2 V=8м3.
- Источник № 0010, Дренажная емкость ГЗУ-3 V=8м3.
- Источник № 0011, Дренажная емкость ГЗУ-4 V=8м3.
- Источник № 0012, Дренажная емкость ГЗУ-5 V=8м3.
- Источник № 0013, Дренажная емкость Е-ЦПС=02 V=8м3.
- Источник № 0014, Дренажная емкость ЦПС V=63м3.
- Источник № 0015, Передвижная экологическая емкость 1-ед, V=30 м3.
- Источник № 0016, Факел ЦПС – Аксай.
- Источник № 0017, БАПР 10/03.
- Источник № 0018, БАПР 2.5/2.
- Источник № 0019, БАПР 2.5/2.

Неорганизованные источники

- Источник № 6001, Тех.блок ЦПС
- Источник № 6002, Компрессорная установка
- Источник № 6003, Камера запуска ЦПС-02 на УПГ1,2 м/р Акшабулак
- Источник № 6004, Камера запуска ЦПС-01 на УПН Нуралы
- Источник № 6005, Насосы мультифазные Netzsch
- Источник № 6006, С-ЦПС-01
- Источник № 6007, С-ЦПС-02
- Источник № 6008, С-ЦПС-03
- Источник № 6009, С-ЦПС-04
- Источник № 6010, Тех. блок ГЗУ-1
- Источник № 6011, Тех. блок ГЗУ-2
- Источник № 6012, Тех. блок ГЗУ-3
- Источник № 6013, Тех. блок ГЗУ-4
- Источник № 6014, Гараж, въезд, выезд 2-х автомашин на дизтопливе
- Источник № 6015, Утечки от ЗРА и ФС.
- Источник № 6016-6040, Добывающие скважины:

2026г – 15 скважин;

2027г – 16 скважин;

2028г – 17 скважин;

2029г – 20 скважин;

2030г – 25 скважин;

2031г – 25 скважин;

2032г – 25 скважин;

2033г – 25 скважин;

2034г – 25 скважин;



2035г – 25 скважин.

В целом по месторождению Аксай при эксплуатации по второму варианту максимально выявлено: 59 стационарных источников загрязнения, из них организованных 19, неорганизованных 40.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации проекта по третьему дополнительному варианту

При реализации данного проекта по третьему дополнительному варианту предусматривается бурение 13 новых добывающих скважин №№ 106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123.

В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128.

Источники воздействия при бурении одной добывающей скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источники №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источники №6001, пыль, образующаяся при подготовке площадки.
- Источники №6002, пыль, образующаяся при работе бульдозера.
- Источники №6003, пыль, образующаяся при работе автосамосвала.
- Источники №6004, пыль, образующаяся при уплотнении грунта катками.
- Источники №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При бурении и креплении скважины:

Организованные источники:

- Источники №0002-01, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источники №0003-01, буровой насос с дизельным приводом.
- Источники №0004-01, силовая установка с дизельным приводом.
- Источники №0005-01, осветительная мачта с дизельным приводом.
- Источники №0006, цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источники №6005-002, резервуар для дизельного топлива.
- Источники №6006, сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источники №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источники №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источники №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источники №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 8.

Источники воздействия при бурении одной оценочной скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источники №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источники №6001, пыль, образующаяся при подготовке площадки.
- Источники №6002, пыль, образующаяся при работе бульдозера.
- Источники №6003, пыль, образующаяся при работе автосамосвала.
- Источники №6004, пыль, образующаяся при уплотнении грунта катками.
- Источники №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.
- Источник №0007, факельная установка.

Неорганизованные источники:

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

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных - 8.

Источники воздействия при бурении одной резервной скважины:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, электрогенератор с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, пыль, образуемая при подготовке площадки.
- Источник №6002, пыль, образуемая при работе бульдозера.
- Источник №6003, пыль, образуемая при работе автосамосвала.
- Источник №6004, пыль, образуемая при уплотнении грунта катками.
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.
- 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 №0002-02, электрогенератор с дизельным приводом.
- Источник №0003-02, буровой насос с дизельным приводом.
- Источник №0004-02, силовая установка с дизельным приводом.
- Источник №0005-02, осветительная мачта с дизельным приводом.

Неорганизованные источники:

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



В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 8.

Источники воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения Аксай по третьему варианту:

Организованные источники:

- Источник № 0001, Подогреватель путевой ПП-0,63.
- Источник № 0002, Подогреватель путевой ПП-1,6 (первый котел).
- Источник № 0003, Подогреватель путевой ПП-1,6 (второй котел).
- Источник № 0004, Подогреватель газа «ПГПТ-30М» А.
- Источник № 0005, Подогреватель газа «ПГПТ-30» В.
- Источник № 0006, Свеча рассеивания.
- Источник № 0007, ДЭС Ricardo 150 кВт.
- Источник № 0008, Дренажная емкость ГЗУ-1 V=8м3.
- Источник № 0009, Дренажная емкость ГЗУ-2 V=8м3.
- Источник № 0010, Дренажная емкость ГЗУ-3 V=8м3.
- Источник № 0011, Дренажная емкость ГЗУ-4 V=8м3.
- Источник № 0012, Дренажная емкость ГЗУ-5 V=8м3.
- Источник № 0013, Дренажная емкость Е-ЦПС=02 V=8м3.
- Источник № 0014, Дренажная емкость ЦПС V=63м3.
- Источник № 0015, Передвижная экологическая емкость 1-ед, V=30 м3.
- Источник № 0016, Факел ЦПС – Аксай.
- Источник № 0017, БАПР 10/03.
- Источник № 0018, БАПР 2.5/2.
- Источник № 0019, БАПР 2.5/2.

Неорганизованные источники

- Источник № 6001, Тех.блок ЦПС
- Источник № 6002, Компрессорная установка
- Источник № 6003, Камера запуска ЦПС-02 на УПГ1,2 м/р Акшабулак
- Источник № 6004, Камера запуска ЦПС-01 на УПН Нуралы
- Источник № 6005, Насосы мультифазные Netzsch
- Источник № 6006, С-ЦПС-01
- Источник № 6007, С-ЦПС-02
- Источник № 6008, С-ЦПС-03
- Источник № 6009, С-ЦПС-04
- Источник № 6010, Тех. блок ГЗУ-1
- Источник № 6011, Тех. блок ГЗУ-2
- Источник № 6012, Тех. блок ГЗУ-3
- Источник № 6013, Тех. блок ГЗУ-4
- Источник № 6014, Гараж, въезд, выезд 2-х автомашин на дизтопливе
- Источник № 6015, Утечки от ЗРА и ФС.
- Источник № 6016-6046, Добывающие скважины:

2026г – 15 скважин;

2027г – 19 скважин;

2028г – 23 скважин;

2029г – 27 скважин;

2030г – 31 скважин;

2031г – 31 скважин;

2032г – 30 скважин;

2033г – 30 скважин;

2034г – 28 скважин;

2035г – 28 скважин.



В целом по месторождению Аксай при эксплуатации по третьему варианту максимально выявлено: 65 стационарных источников загрязнения, из них организованных 19, неорганизованных 46.

Ориентировочная качественная и количественная оценка выбросов в атмосферу загрязняющих веществ:

По предварительным расчетным данным на месторождении Аксай стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту разработки:

- при бурении 7 резервных скважин 138,519407 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении 2 оценочных скважин 58,07379145 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2026-2035 годы всего за 10 лет 250,55197 тонн загрязняющих веществ.

по II варианту разработки (рекомендуемый):

- при бурении 13 добывающих скважин 257,250327 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении 7 резервных скважин 138,519407 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении 2 оценочных скважин 58,07379145 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2026-2035 годы всего за 10 лет 251,54269 тонн загрязняющих веществ

по III варианту разработки:

- при бурении 13 добывающих скважин 257,250327 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении 7 резервных скважин 138,519407 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении 2 оценочных скважин 58,07379145 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2026 - 2035 годы всего за 10 лет 251,98304 тонн загрязняющих веществ.

Водоснабжение и водоотведение.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 1 варианта разработки.

При строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м:

- водопотребление – 842,4 м3/цикл;
- водоотведение – 842,4 м3/цикл.

При строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м:

- водопотребление – 2948,4 м3/цикл;
- водоотведение – 2948,4 м3/цикл.

При эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг:

- водопотребление – 32850 м3/год;
- водоотведение – 32850 м3/год.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации 2 рекомендуемого варианта разработки

- водопотребление – 1642,5 м3/цикл;
- водоотведение – 1642,5 м3/цикл.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Объем буровых сточных вод составляет:

по I варианту разработки:

- при бурении 1 оценочной скважины составит 394,5040м3, при бурении 2 оценочных скважин составит 789,008 м3.

- при бурении 1 резервной скважины составит 394,5040м3, при бурении 7 резервных скважин составит 2761,528 м3.

по II (рекомендуемый) и III варианту разработки:



- при бурении 1 оценочной скважины составит 394,5040м³, при бурении 2 оценочных скважин составит 789,008 м³.
- при бурении 1 резервной скважины составит 394,5040м³, при бурении 7 резервных скважин составит 2761,528 м³.
- при бурении 1 добывающей скважины составит 394,5040м³, при бурении 13 добывающих скважин составит 5128,552 м³. Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, далее по мере накопления вывозятся согласно договору с подрядной организацией для дальнейшей переработки.

Отходы производства и потребления.

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

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; отработанные аккумуляторы.

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

Количество отходов, образующиеся при реализации первого варианта разработки:

- При строительстве оценочных скважин №№112,116 - 958,0364 т/год;
- При строительстве резервных скважин №№110,115,124,125,126,127,128 - 3353,1274 т/год;
- При эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг. - 4,6579 т/год.

Количество отходов, образующиеся при реализации второго рекомендуемого варианта разработки:

- При строительстве добывающих скважин №№106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123 - 6227,2366 т/год;
- При строительстве оценочных скважин №№112,116 - 958,0364 т/год;
- При строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 - 3353,1274 т/год;
- При эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг - 4,6579 т/год.

Количество отходов, образующиеся при реализации третьего варианта разработки:

- При строительстве добывающих скважин №№106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123 - 6227,2366 т/год;
- При строительстве оценочных скважин №№112,116 - 958,0364 т/год;
- При строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 - 3353,1274 т/год;
- При эксплуатации месторождения Аксай за 2026-2035гг - 4,6579 т/год.

Рекультивация земель.

Согласно Земельному кодексу Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442-ІІ статья 140, глава, Глава 17 «Охрана земель», собственники земельных участков и землепользователь обязаны проводить мероприятия, направленные на:

- рекультивацию нарушенных земель, восстановлению их плодородия и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земли.

После окончания работ и при сдаче территорию в государство оператор должен вести работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

- 1) Согласно п.1 ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:



- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется ст.140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно п.3 ст.139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.



4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 ст.225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарноэпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 ст.238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314, необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

10) В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещенные на портале «Единый экологический портал».

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ66VWF00595714 от 25.06.2026 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай».

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Ильяс З.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

