

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ 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 РЕСУРСОВ
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 «Саутс-Ойл»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 13.05.2026 г. вх. №KZ32RYS01724649.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный.

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. 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.

В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный, засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха +40 – +45°C, суточные колебания температуры достигают 23°C, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45°C. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2025 г. выполнен «Анализ разработки месторождения Акшабулак Восточный» (Протокол ЦКРР РК №63/7 от 19.06.2025 г.), в рамках которого скорректированы прогнозные технологические показатели разработки на 2025-2027 гг. Существенных изменений в виде деятельности или по проектным решениям (показателям газового фактора, дебита нефти) не ожидаются.

В рекомендуемом II варианте разработки предусматривается проведение РИР по скважинам №№18, 19, 20 и 22, а также ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда добывающей скважины №21 в 2026 г.



В период с 2026 г. по 2034 г. ввод новых скважин из бурения не планируется. С 2026 г. по 2034 г. количество скважин добывающего фонда будет составлять от 4 до 5 ед. Средний дебит жидкости варьирует в диапазоне 99,6-137,8 т/сутки, при увеличении обводненности с 95,0% до 97,6%. Добыча нефти ведется из горизонта Ю-III. При механизированной эксплуатации скважины эксплуатируются при помощи электроцентробежных насосов.

С начала разработки месторождения пробуренный фонд скважин составил 10 ед. На 01.01.2026 г. эксплуатационный фонд скважин выглядит следующим образом:

- в фонде добывающих скважин – 4 ед.;
- в фонде нагнетательных скважин – 2 ед.;
- в фонде контрольных скважин (наблюдательные) – 3 ед.;
- в фонде водозаборных скважин – 1 ед. (№2655 на территории);
- в фонде ликвидированных скважин (по геологическим причинам) – 6 ед.

По состоянию на 01.01.2026 г. фонд добывающих скважин составляет 4 ед. (18, 19, 20, 22).

В настоящее время на месторождении Акшабулак Восточный обустроены все скважины добывающего, наблюдательного и фонда в консервации.

В дополнении к действующим 4 добывающим скважинам планируется ввод из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026 г., закачка воды будет осуществляться через 2 нагнетательные скважины.

- Максимальная добыча нефти 5,4 тыс. т ожидается в 2026 г.
- Добыча нефти за проектно-рентабельный период – 33,5 тыс.т.
- Накопленная добыча нефти с начала разработки – 412,0 тыс.т.
- Добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 990,5 тыс.т.
- Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 4181,9 тыс.т.
- Закачка за проектно-рентабельный период – 755,5 тыс.т.
- Накопленная закачка с начала разработки – 2165,9 тыс.т.
- Конечная обводненность – 97,6%.
- КИН – 0,333 доли ед.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Проектный срок разработки составит 9 лет – с 2026 года по 2034 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при добыче углеводородного сырья составит 51,16737 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водопотребление и водоотведение.

Объем потребления воды для хозяйственно-бытовых нужд составляет 8000 м³.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на месторождении Кенлык.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки месторождения Акшабулак Восточный образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный объем отходов в процессе намечаемой деятельности – 10,527 тонн, в том числе: Упаковочные материалы – 0,36 т/год; Макулатура –



0,036 т/год; ТБО – 7,20 т/год; Медицинские отходы – 0,016 т/год; Использованные шины – 0,94776 т/год; Огарки сварочных электродов – 0,009 т/год; Отработанные масляные фильтры – 0,00036 т/год; Отработанные масла – 1,7007 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы – 0,0094387 т/год; Оргтехника – 0,01 т/год; Отработанные аккумуляторы – 0,22995 т/год; Промасленная ветошь – 0,008255 т/год.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключаться ежегодно.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность относится к 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 (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п.2 ст.65 Кодекса, в рамках настоящего проекта отсутствуют существенные изменения деятельности, поскольку не предусматривается увеличение объемов производства, использования природных ресурсов, площади нарушаемых земель, ухудшение показателей эмиссий и увеличение объемов образующихся отходов.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. Вносимые изменения и дополнения в проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный» не предусмотрены в пп.3 п.1 ст.65 Кодекса. Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

