

«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»

Закключение

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 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-C 10 (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.

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.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду 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





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 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-C 10 (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.

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

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намеряемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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



3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

12. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду 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

