

«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 «СП «Казгермунай»

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 16.04.2026 г. вх. №KZ38RYS01681570.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный.

В 2021 г. к «Проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» был выполнен ПредОВОС, заключение №KZ89VCY00962662 от 07.09.2021 г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является уточнение геологического строения залежи в рамках «Пересчета запасов...» (2025 г.), отсутствие технологических показателей разработки с 2027 г., необходимость утверждения технологических потерь углеводородов.

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 от 19.05.2023 г. к Контракту №39 от 09.11.1993 г., заключенного между МЭ РК и ТОО «СП «Казгермунай», со сроком действия до 01.03.2034 г.

В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жосалы и Жалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Южный до областного центра г. Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является оценка эффективности реализуемой системы разработки месторождения Акшабулак Южный.

С учетом фактической реализации действующего проектного документа в настоящем отчете рассмотрено 2 варианта разработки, которые базируются на утвержденном варианте в рамках «АР-2024г» и учитывают анализ текущего состояния разработки эксплуатационных объектов.

Вариант 1 является базовым и основан на утвержденном варианте разработки, предусматривающем ввод из бурения 1 скважины №87 в 2029 г., ввод из наблюдательного



фонда скважины №69 в 2028 г., перевод на нижележащий горизонт скважины №59 (III объект) в 2030 г., а также усиление системы ППД на нерусловых залежах II объекта путем ввода из наблюдательного фонда 2 скважин №49, №45 в 2026-2027 гг. В рамках 1 варианта предполагается ввод из бурения 1 скважины в 2029 г., ввод из наблюдательного фонда 1 скважины в 2028 г., перевод на нижележащий горизонт 1 скважины в 2032 г., ввод 2 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2027 гг.

Вариант 2 (рекомендуемый) в дополнении к проектным решениям первого варианта разработки предполагает ввод из бурения 4 скважин, №80 на II объект в 2026 г., №83, №82 на II объект в 2027 г., №87 на III объект, ввод из наблюдательного фонда 5 скважин, №76 на I объект, №68 на II объект, №61 на III объект, №67 на IV объект в 2026 г. и №66 на IV объект в 2027 г, перевод на нижележащий горизонт (III объект) 2 скважин №80, №273 в 2030-2034 гг., а также усиление системы ППД на нерусловых залежах путем перевода под нагнетание скважины №66 в 2030 г. Таким образом, в рамках 2 варианта предполагается ввод из бурения 4 скважин в 2026-2029 гг., ввод из наблюдательного фонда 6 добывающих скважин в 2026-2028 гг., перевод на нижележащий горизонт 3 скважин в 2030-2034 гг., ввод 3 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2030 гг.

В рамках настоящей работы предусмотрен фонд резервных скважин в количестве 4 единиц. Номера резервных скважин №№84, 86, 88, 89.

Также на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай» с целью доразведки предполагается бурение вертикальной оценочной скважины №85.

Описание существующей системы сбора. Сооружения групповой установки месторождения Акшабулак предназначены для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак». По состоянию на 01.01.2026 г. фонд добывающих скважин составляет 18 ед. (№№35, 37, 38, 46, 51, 52, 56, 57, 59, 62, 63, 65, 73, 75, 77, 78, 81, 273). Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку марки в количестве 2 ед. для замера дебита скважинной продукции. После замера газожидкостная смесь по обходному трубопроводу поступает на Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) Акшабулак, который предназначен для сбора и подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу Акшабулак-Кумколь на головную нефтеперекачивающую станцию Кумколь.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026-2046 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Перечень вредных веществ при эксплуатации месторождения за 2026-2035 гг. по 2 варианту: 2026 г. – 55,3 т/год; 2027 г. – 55,3 т/год; 2028 г. – 55,3 т/год; 2029 г. – 55,3 т/год; 2030 г. – 55,3 т/год; 2031 г. – 55,3 т/год; 2032 г. – 55,3 т/год; 2033 г. – 55,3 т/год; 2034 г. – 55,3 т/год; 2035 г. – 55,3 т/год.

Водные ресурсы. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Отходы производства и потребления. Предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации 2 варианта разработки месторождения Акшабулак Южный:

- при строительстве добывающих скважин №№80, 82, 83, 87 проектной глубиной 1950 м – 2056,3 т;

- при строительстве резервных скважин №№84, 86, 88, 89 проектной глубиной 1950 м – 1986,5 т;

- при строительстве оценочной скважины №85 проектной глубиной 1950 м – 514,1 т;

- при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный за 2026-2035 гг. – 46,6 т.

Отходы будут вывозиться специализированными организациями по договорам.



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

Возможные воздействия намеряемой 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. Создаёт 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. Повлечёт 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 намеряемой 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, размещённого 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 «СП «Казгермунай»

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 16.04.2026 г. вх. №KZ38RYS01681570.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный.

В 2021 г. к «Проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» был выполнен ПредОВОС, заключение №KZ89VCY00962662 от 07.09.2021 г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является уточнение геологического строения залежи в рамках «Пересчета запасов...» (2025 г.), отсутствие технологических показателей разработки с 2027 г., необходимость утверждения технологических потерь углеводородов.

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 от 19.05.2023 г. к Контракту №39 от 09.11.1993 г., заключенного между МЭ РК и ТОО «СП «Казгермунай», со сроком действия до 01.03.2034 г.

В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жосалы и Жалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Южный до областного центра г. Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный» является оценка эффективности реализуемой системы разработки месторождения Акшабулак Южный.

С учетом фактической реализации действующего проектного документа в настоящем отчете рассмотрено 2 варианта разработки, которые базируются на утвержденном варианте в рамках «АР-2024г» и учитывают анализ текущего состояния разработки эксплуатационных объектов.

Вариант 1 является базовым и основан на утвержденном варианте разработки, предусматривающем ввод из бурения 1 скважины №87 в 2029 г., ввод из наблюдательного



фонда скважины №69 в 2028 г., перевод на нижележащий горизонт скважины №59 (III объект) в 2030 г., а также усиление системы ППД на нерусловых залежах II объекта путем ввода из наблюдательного фонда 2 скважин №49, №45 в 2026-2027 гг. В рамках 1 варианта предполагается ввод из бурения 1 скважины в 2029 г., ввод из наблюдательного фонда 1 скважины в 2028 г., перевод на нижележащий горизонт 1 скважины в 2032 г., ввод 2 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2027 гг.

Вариант 2 (рекомендуемый) в дополнении к проектным решениям первого варианта разработки предполагает ввод из бурения 4 скважин, №80 на II объект в 2026 г., №83, №82 на II объект в 2027 г., №87 на III объект, ввод из наблюдательного фонда 5 скважин, №76 на I объект, №68 на II объект, №61 на III объект, №67 на IV объект в 2026 г. и №66 на IV объект в 2027 г, перевод на нижележащий горизонт (III объект) 2 скважин №80, №273 в 2030-2034 гг., а также усиление системы ППД на нерусловых залежах путем перевода под нагнетание скважины №66 в 2030 г. Таким образом, в рамках 2 варианта предполагается ввод из бурения 4 скважин в 2026-2029 гг., ввод из наблюдательного фонда 6 добывающих скважин в 2026-2028 гг., перевод на нижележащий горизонт 3 скважин в 2030-2034 гг., ввод 3 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2030 гг.

В рамках настоящей работы предусмотрен фонд резервных скважин в количестве 4 единиц. Номера резервных скважин №№84, 86, 88, 89.

Также на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай» с целью доразведки предполагается бурение вертикальной оценочной скважины №85.

Описание существующей системы сбора. Сооружения групповой установки месторождения Акшабулак предназначены для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак». По состоянию на 01.01.2026 г. фонд добывающих скважин составляет 18 ед. (№№35, 37, 38, 46, 51, 52, 56, 57, 59, 62, 63, 65, 73, 75, 77, 78, 81, 273). Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку марки в количестве 2 ед. для замера дебита скважинной продукции. После замера газожидкостная смесь по обходному трубопроводу поступает на Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) Акшабулак, который предназначен для сбора и подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу Акшабулак-Кумколь на головную нефтеперекачивающую станцию Кумколь.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026-2046 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Перечень вредных веществ при эксплуатации месторождения за 2026-2035 гг. по 2 варианту: 2026 г. – 55,3 т/год; 2027 г. – 55,3 т/год; 2028 г. – 55,3 т/год; 2029 г. – 55,3 т/год; 2030 г. – 55,3 т/год; 2031 г. – 55,3 т/год; 2032 г. – 55,3 т/год; 2033 г. – 55,3 т/год; 2034 г. – 55,3 т/год; 2035 г. – 55,3 т/год.

Водные ресурсы. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Отходы производства и потребления. Предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации 2 варианта разработки месторождения Акшабулак Южный:

- при строительстве добывающих скважин №№80, 82, 83, 87 проектной глубиной 1950 м – 2056,3 т;
- при строительстве резервных скважин №№84, 86, 88, 89 проектной глубиной 1950 м – 1986,5 т;
- при строительстве оценочной скважины №85 проектной глубиной 1950 м – 514,1 т;
- при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный за 2026-2035 гг. – 46,6 т.

Отходы будут вывозиться специализированными организациями по договорам.



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).

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



Департамент басшысы

Өмірсерікұлы Нұржан

