



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 год

ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.05.2026 г. вх. № KZ14RYS01721384.

Общие сведения. Намечаемая деятельность месторождение Аксай Южный находится на территории Теренузокского района Кызылординской области РК.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный 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. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении.

В восточной части района расположен песчаный массив Арыскуп, непосредственно к востоку, от которого, находится полувysохшее соленое озеро Арыс. Площадь горного отвода – 50,33 км².

Координаты месторождения Аксай Южный:

1. Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9";
2. Северная широта 45° 55' 50" Восточная долгота 65° 30' 05";
3. Северная широта 45° 55' 52" Восточная долгота 65° 30' 57";
4. Северная широта 45° 54' 31" Восточная долгота 65° 31' 45";
5. Северная широта 45° 52' 33" Восточная долгота 65° 30' 17";
6. Северная широта 45° 52' 31" Восточная долгота 65° 28' 05";
7. Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07".

В 2023г к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай Южный» выполнен проект «Отчет о возможных воздействиях», номер заключения № KZ25VVX00269802 от 13.11.2023г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай Южный» является «Пересчет запасов нефти, растворенного газа, свободного газа и конденсата» 2026г на основе которого составлен настоящий проектный документ.

Краткое описание намечаемой деятельности.



С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта разработки.

1 вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед. (скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект). По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,614 доли ед., КИК – 0,335 доли ед.

2 вариант (рекомендуемый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед. (скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект), а также ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029г на III объект и скважина №39 в 2030г на II объект).

Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м³ достигнуто до 2028г, после ввода из бурения новых скважин происходит увеличение добычи газа с последующим снижением в процессе выработки запасов. По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2041г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,713 доли ед., КИК – 0,383 доли ед.

Технологический процесс по системе сбора и промысловой подготовки углеводородного сырья (УВС) месторождения Аксай Южный характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла и замкнутостью системы. Технологический объект оснащен всеми необходимыми приборами контроля и регулирования, а также системой автоматизации производства.

Выкидные линии от скважин подключены к Автоматизированной групповой замерной установке (АГЗУ №5), где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости, после АГЗУ по коллектору жидкость поступает на манифольд Центрального пункта сбора (ЦПС Аксай). ЦПС Аксай предназначен для приема, учета скважинной продукции месторождений Аксай и Аксай Южный, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на ЦПиТГ месторождения Акшабулак.

ЦПС Аксай представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти и газового конденсата с последующей транспортировкой по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы. Основной поток попутного и природного газа транспортируется по газопроводу на месторождение Акшабулак. Газовый конденсат с групповой замерной установки АГЗУ-5 поступает через манифольд М-ЦПС-03 на ЦПС Аксай.

На устьях газовых скважинах месторождения Южный Аксай установлены блоки автоматической подачи реагента (БАПР) для дозирования ингибитора гидратообразования - заменителя метанола. Далее газоконденсат поступает на нефтегазовые сепараторы С-ЦПС-04, С-201 работающие параллельно и последовательно, в которых происходит разделение конденсата и газа. Далее газ подается на скруббер СЦПС-02 для осушки газа, после чего отсепарированный газ направляется с температурой 10 оС в печи подогрева П-ЦПС-02А, П-ЦПС-02В.

Подогретый газ до температуры 30-50 оС через СИРГ (система измерения расхода газа) поступает на компрессоры (2-ой ступень), К-ЦПС-01А/В после чего направляется на КЗС-ЦПС-02. На ЦПС также имеется БАПР для закачки заменителя метанола на газопровод ЦПС Аксай – ЦПиТГ Акшабулак. Поток газа транспортируется по газопроводу ЦПС Аксай – ЦПиТГ Акшабулак.



Таким образом, система сбора и транспортировки нефти и газа месторождений Аксай Южный и Аксай представляет собой непрерывный процесс сбора и подготовки:

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

В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2041гг.

Водопотребление и водоотведение. Предположительный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 2 вертикальных скважин составит – 373,5м³/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 373,5м³/цикл, при эксплуатации за 2026 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2027 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2028 год 1647 м³/цикл., а 2029 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2030 год 1642,5 м³/цикл., за 2031 год 1642,5 м³/цикл., за 2032 год 1647 м³/цикл., за 2033 год 1642,5 м³/цикл., за 2034 год 1642,5 м³/цикл., за 2035 год 1642,5 м³/цикл.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые выбросы при строительстве 2 вертикальных скважин рекомендуемого (второго) варианта: Железо (II, III) оксиды -кл.о.-3,выброс-0,003146 т/год;Марганец и его соединения кл.о.-2,выброс -0,000332т/год;Азота (IV) диоксид кл.о.-2,выброс-8,1876888т/год;Азот (II) оксидкл.о.-3, выброс-10,64399544 т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) кл.о.-3,выброс-1,3646148т/год;Сера диоксид кл.о.-3, выброс-2,7292296 т/год;Сероводород кл.о.-2, выброс-0,00004430т/год; Углерод оксид кл.о.-4,выброс 6,823074т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 выброс- 0,0005616т/год;Проп-2-ен-1-аль кл.о.-2, выброс-0,327507552 т/год; Формальдегид кл.о.-2,выброс-0,327507552т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С / кл.о.-4,выброс-3,290438001 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 кл.о.-3 ,выброс-0,094282т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.о.- 3, выброс 0,000082 т/год; всего: 33,79250365 т/год.

По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Аксай Южный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух при эксплуатации будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по 1 варианту разработки:

- при эксплуатации месторождения в 2026г - 3,2532006 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2027г - 3,2532006 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2028г - 3,2740828 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2029г - 3,2894513 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2030г - 3,2894513 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2031г - 3,2894513 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2032г - 3,2983161 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2033г - 3,2894513 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2034г - 3,2894513 т/год.
- при эксплуатации месторождения в 2035г - 3,2894513 т/год.

По второму(рекомендуемому) варианту:

- при эксплуатации месторождения в 2026г - 3,2532006 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2027г - 3,2532006 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2028г - 3,2740828 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2029г - 3,3015348 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2030г - 3,3136183 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2031г - 3,3136183 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2032г - 3,3225493 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2033г - 3,3136183 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2034г - 3,3136183 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2035г - 3,3136183 т/год.



Максимальный выброс по рекомендуемому второму варианту планируется на 2032 год: Сера диоксид - класс опасности-3, выброс-0,0000079г/с, 0,0002491т/год; Сероводородкласс опасности-2, выброс-0,000312г/с, 0,006482т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 выброс-0,11298688г/с, 3,2915672т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 выброс-0,05047г/с, 0,023885 т/год; Бензол класс опасности-2, выброс-0,000655г/с, 0,000188т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) класс опасности-3, выброс 0,000206 г/с, 0,00006 т/год; Метилбензол класс опасности-3, выброс-0,000412г/с, 0,000118т/год; **всего: 0,16504978г/с, 3,3225493т/год.**

Отходы. Лимиты накопления отходов при строительстве 2 вертикальных скважин: Предварительные виды и количество отходов, образующиеся при строительстве двух вертикальных скважин месторождения Аксай Южный: буровой шлам- 422,702т/год, Отработанный буровой раствор-180,102 т/год, Промасленные отходы (ветошь)-0,225 т/год, Отработанные аккумуляторы-0,00026т/год, Металлолом-0,0004т/год, Отработанные масла-1,613 т/год, Огарки сварочных электродов-0,003 т/год, Коммунальные отходы-0,682 т/год. **Всего: 605,328 т/год.**

Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам.

Намечаемая деятельность объекта 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. (далее – Кодекс).

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. 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 ее 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ильяс З.
Тел. 230019*

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



