

«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
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Дополнению к проекту разработки месторождения Аксай Южный»

Материалы поступили на рассмотрение 16.06.2026 г. вх. №KZ51RVX01980129.

Общие сведения.

Согласно Лицензии серии МГ №2в от 15.11.1996 г. недропользователем месторождения Аксай Южный является ТОО «СП «Казгермунай».

Месторождение Аксай Южный в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является город 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 городом Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные внутрипромысловые автомобильные дороги выполнены устройством основания из песка средней крупности и покрытием из песчанно-гравийной смеси.

В орографическом отношении месторождение расположено в южной части Тургайской низменности в пределах Арыскупского прогиба. Местность 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. Грунты суглинистые, глинистые, солончаковые и песчаные.

На территории отсутствуют реки с постоянным водотоком. Ближайшая река Белеуты протекает в широтном направлении вдоль южных отрогов Улутау. В летний период она пересыхает, оставляя глубокие плесы. В северо-восточной части территории на поверхность выходят грунтовые воды в виде многочисленных родников. Встречаются небольшие заболоченные озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев. Обеспеченность технической водой осуществляется специальными гидрогеологическими скважинами, дающие высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины от 50-80 м до 120-130 м.

Животный и растительный мир типичный для полупустынь.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35⁰+45⁰С, зимой в среднем -12⁰С, максимально до -40⁰С. Толщина снежного покрова не значительна. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветры: летом – западные и юго-западные, в остальное время – северные и северо-восточные. Средняя скорость ветра – 4-4,5 м/сек, наибольшая – 50 м/сек.

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.

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ04VWF00585481 от 11.06.2026 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Целью работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

В 2025 г. на основе актуальных запасов углеводородного сырья месторождения был утвержден «Анализ разработки месторождения Аксай Южный», согласно которому в настоящее время ведется разработка месторождения. Согласно проекту предусматривалось дополнительно ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029 г. на III объект и скважина №39 в 2030 г. на II объект) при удерживании максимального периода полки добычи газа на уровне свыше 100 млн.м³. Удержание полки добычи газа на уровне свыше 100 млн.м³ обеспечивалось с 2025 г. до 2033 г., после чего отмечалось снижение пластовых и устьевых давлений и постепенное снижение уровней добычи. Согласно Письму Министерства энергетики РК №17-1-0/5908-вн от 11.09.2025 г. на основе Протокола заседания ЦКРР №65/8 от 21.08.2025 г. проектные показатели были согласованы на период 2025-2027 гг. по рекомендуемому 2 варианту.

В 2026 г. был выполнен отчет по «Пересчету запасов нефти, растворенного газа, свободного газа и конденсата месторождения Аксай Южный Кызылординской области Республики Казахстан» (по состоянию на 01.01.2026 г.), в рамках которого на основе новых изученных проб газа из скважин №35, №37 пересмотрены физико-химические свойства газа и конденсата, в том числе пересмотрен в сторону уменьшения параметр конденсато-содержания и уменьшены запасы конденсата.

Настоящая работа составлена на основе актуальных запасов углеводородного сырья, числящихся на балансе РК по состоянию на 01.01.2026 г.

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.

I 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 2040 г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,614 доли ед., КИК – 0,335 доли ед.

II 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 2029 г. на III объект и скважина №39 в 2030 г. на II объект). Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн.м³ достигнуто до 2028 г., 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 2041 г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,713 доли ед., КИК – 0,383 доли ед.

Ввиду небольших различий по глубине объектов, конструкция скважин для каждого эксплуатационного объекта принята одинаковой на уровне 1700 м. Номера для скважин резервного фонда – №40, №41.



Рекомендации к системе сбора и промышленной подготовки продукции скважин.

Технологический процесс по системе сбора и промышленной подготовки углеводородного сырья 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.

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 С-ЦПС-02 для осушки газа, после чего отсепарированный газ направляется с температурой 10°C в печи подогрева П-ЦПС-02А, П-ЦПС-02В. Подогретый газ до температуры 30-50°C через СИРГ (система измерения расхода газа) поступает на компрессоры 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».

Определение необходимых мощностей сооружений систем сбора, подготовки и транспорта продукции скважин.

Согласно действующему технологическому регламенту по эксплуатации объекта ЦПС, на месторождении Аксай пропускная способность (мощности) ЦПС Аксай составляет по водонефтяной эмульсии – 0,7-0,8 млн.тонн/год, по газу – 175 млн.м³/год, что вполне достаточно для обеспечения сбора и первичной подготовки прогнозного объема скважинной продукции, согласно показателей настоящего отчета.

С учетом объемов технологических потерь скважинной продукции, мощностей сооружений и оборудования систем сбора, подготовки и транспорта продукции скважин должно быть достаточно для обеспечения достижения прогнозных показателей настоящего отчета. Существующие мощности сооружений и оборудования систем сбора, подготовки и транспорта продукции скважин месторождения будет достаточно для обеспечения достижения проектных показателей.

Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа.

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

Согласно данной Корректировке ПРПСГ, сжигание сырого газа месторождения не производится. Добытый сырой газ месторождения Аксай Южный используется по следующим направлениям:

- для получения сухого товарного газа (потребитель – АО «НК «QazaqGaz»);
- для получения сжиженного нефтяного газа.



Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай Южный» по второму рекомендуемому варианту.

Согласно второму варианту разработки месторождения Аксай Южный, планируется строительство двух вертикальных скважин. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.

Источники воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных работах:

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.

Источники воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин:

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.

Источники воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин:

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:

- Источник №6001, ГЗУ – 1 ед.;
- Источник №6002, Утечки Зра и ФС
- Источник №6003-6012, Скважны.

Ориентировочная качественная и количественная оценка выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения по всем вариантам разработки одинаковый.

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

по I варианту разработки:

- при строительстве 2 резервных скважин – 33,792503 тонн загрязняющих веществ; при эксплуатации месторождения:
- за 2026 год – 3,2532 тонн загрязняющих веществ;
- за 2027 год – 3,2532 тонн загрязняющих веществ;



- за 2028 год – 3,27408 тонн загрязняющих веществ;
- за 2029 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;
- за 2030 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;
- за 2031 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;
- за 2032 год – 3,29832 тонн загрязняющих веществ;
- за 2033 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;
- за 2034 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;
- за 2035 год – 3,28945 тонн загрязняющих веществ;

по II варианту разработки (рекомендуемый):

- при строительстве 2 вертикальных газовых скважин – 33,792503 тонн;
- при строительстве 2 резервных скважин – 33,792503 тонн загрязняющих веществ.

при эксплуатации месторождения:

- за 2026 год – 3,2532 тонн загрязняющих веществ;
- за 2027 год – 3,2532 тонн загрязняющих веществ;
- за 2028 год – 3,27408 тонн загрязняющих веществ;
- за 2029 год – 3,30153 тонн загрязняющих веществ;
- за 2030 год – 3,31362 тонн загрязняющих веществ;
- за 2031 год – 3,31362 тонн загрязняющих веществ;
- за 2032 год – 3,32255 тонн загрязняющих веществ;
- за 2033 год – 3,31362 тонн загрязняющих веществ;
- за 2034 год – 3,31362 тонн загрязняющих веществ;
- за 2035 год – 3,31362 тонн загрязняющих веществ.

Расчет максимальных приземных концентраций, создаваемые выбросами от промышленной площадки, выполнен:

- при нормальной загрузке технологического оборудования предприятия;
- при средней температуре самого жаркого месяца;
- с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию второго рекомендуемого варианта. Проектируемые работы не окажут существенного воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ только на площадке буровой и по территории месторождения.

Мероприятия по защите атмосферного воздуха от загрязнения.

Добыча углеводородного сырья обуславливает постоянное пополнение воздушной среды новыми объемами загрязняющих веществ. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- хранить производственные отходы в строго определенных местах.

Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут:

- герметизация напорной системы сбора нефти.
- подавление наружной (изоляционное покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии).

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при аварийных ситуациях:

- обучение обслуживающего персонала реагированию на аварийные ситуации;
- полная герметизация всей системы сбора и транспортировки нефти;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех частей системы нефтедобычи;
- установка перепускных газовых клапанов в устьевой арматуре скважин;
- автоматизация технологического процесса, предупреждающая аварийные ситуации.



Водопотребление и водоотведение.

Рабочий персонал будет обеспечен водой, соответствующей «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», приказ МЗ РК от 20.02.2023 г. №26.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Аксай Южный используется привозная вода.

Предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации второго рекомендуемого варианта разработки месторождения Аксай Южный.

Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при норме расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека – 150,0 л/сутки (при бурении расход воды на 30 человек).

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 новых скважин:

- водопотребление – 373,5 м³/цикл;
- водоотведение – 373,5 м³/цикл.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 резервных скважин:

- водопотребление – 373,5 м³/цикл;
- водоотведение – 373,5 м³/цикл.

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения:

- за 2026 год – 1642,50 м³/год;
- за 2027 год – 1642,50 м³/год;
- за 2028 год – 1647 м³/год;
- за 2029 год – 1642,50 м³/год;
- за 2030 год – 1642,50 м³/год;
- за 2031 год – 1642,50 м³/год;
- за 2032 год – 1647 м³/год;
- за 2033 год – 1642,50 м³/год;
- за 2034 год – 1642,50 м³/год;
- за 2035 год – 1642,50 м³/год.

Предварительный расчет объема буровых сточных вод.

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

По рекомендуемому варианту при бурении новых горизонтальных скважин:

- при бурении 1 скважины составит 142,938 м³ или 154,373 т;
- при бурении 2 скважин составит 285,877 м³ или 308,747 т.

По рекомендуемому варианту при бурении резервных скважин:

- при бурении 1 скважины составит 142,938 м³ или 154,373 т;
- при бурении 2 скважин составит 285,877 м³ или 308,747 т.

Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, по мере накопления вывозятся согласно договору с подрядной организацией для дальнейшей переработки.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов.

Для охраны водных ресурсов и прилегающей территории от негативного воздействия объектов производства необходимо выполнение следующих мероприятий:

- обеспечение учета воды и контроль ее использования с применением водоизмерительной аппаратуры;
- на всех технологических площадках оборудование системы ливневого сброса;
- создание системы сбора, очистки и утилизации сточных вод и промстоков, включая сточные хозяйственно-бытовые воды, технические, пластовые;
- проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений.

Вся подтоварная вода после очистки должна быть полностью использована для закачки в пласт нагнетательных скважин.



Отходы производства и потребления.

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

В процессе бурения и эксплуатации месторождения предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом по договору, что исключает попадание их на почву.

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 территории месторождения Аксай Южный силами подрядных компаний, и далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными договорами.

Предварительные виды и количество образующихся отходов при реализации второго рекомендуемого варианта разработки месторождения Аксай Южный:

- при строительстве 2 новых скважин проектной глубиной 1700 м – 605,32786 т/год;
- при строительстве 2 резервных скважин проектной глубиной 1700 м – 605,32786 т/год;
- при эксплуатации месторождения: на 1 год – 2,36443 т/год, на 10 лет – 23,6443 т/год.

Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды отходами.

При проведении работ следует проводить следующие природоохранные мероприятия:

- жидкие химреагенты должны храниться в цистернах на промплощадке ГСМ;
- буровая установка должна монтироваться с учетом розы ветров, рельефа местности, для обеспечения течения жидкостей самотеком в технологические емкости;
- отработанные масла должны собираться в металлические емкости и вывозиться.

Рекультивация нарушенных земель.

После окончания работ и сдаче территории в государство оператор должен провести работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями. Рекультивация нарушенных земель включает в себя два этапа: технический и биологический.

При техническом этапе рекультивации должны быть выполнены следующие работы:

- демонтаж производственных сооружений;
- планировка территории, взрыхление поверхности грунтов, где они сильно уплотнены;
- нанесение плодородного слоя почвы на поверхность участка, где он был снят;
- очистка участка от металлолома и других материалов.

Биологический этап рекультивации проводится после технического этапа и включает:

- подбор участков нарушенных земель, поверхностный слой которого сложен породами, пригодными для биологической рекультивации;
- планировку участков нарушенных земель, обеспечивающую использование современной техники для сельхозработ и исключаящую развитие эрозионных процессов;
- нанесение плодородного слоя почвы на малопригодные породы при подготовке земель под пашню;
- проведение интенсивного мелиоративного воздействия с выращиванием однолетних, многолетних трав.



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:

1) 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 санитарно-эпидемиологического 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 ОВОС.

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, размещённые 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 KZ04VWF00585481 от 11.06.2026г.

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

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

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

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж., тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

