

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
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 СРЕУРСОВ
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 «Совместное предприятие Казгермунай»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный»

Материалы поступили на рассмотрение 13.05.2026 г. вх. №KZ33RVX01911971.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, 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. Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Акшабулак Южный. В 65 км северо-западнее от группы месторождений Акшабулак проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38°C, минимальные зимой до -30°C. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Обеспечение буровых технической и бытовой водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 м. Вода не соответствует ГОСТу и не может быть использована как питьевая из-за повышенного содержания фтора.

Недропользователями месторождения являются ТОО «СП «Казгермунай», имеющее Дополнение №7 от 19.05.2023г к Контракту №39 от 09.11.1993г, со сроком действия до 1 марта 2034г и Государственную Лицензию серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км², глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента.

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 состоянию на 01.01.2026 год фонд добывающих скважин составляет 18 ед.: №35, 37, 38, 46, 51, 52, 56, 57, 59, 62, 63, 65, 73, 75, 77, 78, 81 и 273.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.



С учетом фактической реализации действующего проектного документа 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 2029г, ввод из наблюдательного фонда скважины №69 в 2028г, перевод на нижележащий горизонт скважины №59 (III объект) в 2030г, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах II объекта путем ввода из наблюдательного фонда 2 скважин №№ 49, 45 в 2026-2027гг.

В рамках 1 варианта предполагается ввод из бурения 1 скважины №2029г, ввод из наблюдательного фонда 1 скважины в 2028г, перевод на нижележащий горизонт 1 скважины в 2032г, ввод 2 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2027гг.

Вариант 2 (рекомендуемый) в дополнении к проектным решениям первого варианта разработки предполагает ввод из бурения 4 скважин, №80 на II объект в 2026г, №№83, 82 на II объект в 2027г, №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 2026г и №66 на IV объект в 2027г, перевод на нижележащий горизонт (III объект) 2 скважин №№80, 273 в 2030-2034гг, а также усиление системы ППД на нерусловых залежах путем перевода под нагнетание скважины №66 в 2030г.

Таким образом в рамках 2 варианта предполагается ввод из бурения 4 скважин в 2026-2029гг, ввод из наблюдательного фонда 6 добывающих скважин в 2026-2028гг, перевод на нижележащий горизонт 3 скважин в 2030-2034гг, ввод 3 нагнетательных скважин из наблюдательного фонда в 2026-2030гг.

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

Сведение о производственном процессе.

Система сбора и подготовки нефти и газа на месторождении Акшабулак Южный осуществляется на групповой установке ГУ-2 месторождения Акшабулак. Объект ГУ-2 находится в консервации. После замера газожидкостная смесь по общему сборному коллектору Ø300 мм протяженностью 3160 м поступает на ЦППН Акшабулак, где далее происходит разделение смеси и подготовка нефти до товарного качества.

Существующая система сбора продукции скважин.

Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции.

По состоянию на 01.01.2026 год фонд добывающих скважин составляет 18 ед.: №35, 37, 38, 46, 51, 52, 56, 57, 59, 62, 63, 65, 73, 75, 77, 78, 81 и 273.

Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку марки «ОЗНА-МАССОМЕР 400-14» в количестве 2-единиц для замера дебита скважинной продукции.

После замера газожидкостная смесь по обходному трубопроводу поступает на ЦППН Акшабулак (Цех подготовки и перекачки нефти).

Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для сбора и подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу (МН) «Акшабулак-Кумколь» на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) «Кумколь».

Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа.

В настоящее время утилизация газа осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях ТОО СП «Казгермунай» на 2025-2027 г. на 2026 год (Протокол №11/3 МЭ РК от 25.07.25 г.), согласно которому сжигание не предусматривается. В рамках данной Программы, большая часть сырого газа месторождения Акшабулак Южный, поступает на УПГ-1/2, для получения товарной продукции. Сырой газ на месторождениях ТОО СП «Казгермунай» будет использоваться, также как и в настоящее время, по следующим направлениям:

1. Для получения товарного газа, (потребитель – АО «НК «QazaqGaz»);



2. Для получения сжиженного нефтяного газа;
3. На собственные технологические нужды (печь подогрева, подогрев теплоносителя, котельная и т.д.).

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

При реализации данного проекта по первому варианту предусматривается бурение 1 новой добывающей вертикальной скважины №87 в 2029 году, резервных скважин в количестве 4 единицы №№84, 86, 88, 89.

Также планируется строительство оценочной скважины №85.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины глубиной 1950м являются:

При СМР:

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.

При бурении и креплении скважины:

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.

При освоении скважины:

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.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №85 глубиной 1950м являются:

При СМР:

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.

При бурении и креплении скважины:



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, цементирующий агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, резервуар для дизельного топлива.
- Источник №6006, сварочный пост.

При освоении скважины:

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.
- Источник №0007, факельная установка.

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: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных - 8.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный по всем вариантам разработки будет протекать одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения по первому варианту являются:

Организованные источники:

- Источник № 0001, Печь ПП-0,63А (ГУ-1).
- Источник № 0002 Факел СФНР-250-300 (ГУ-2).
- Источник № 0003 Дренажная емкость, Е-201(ГУ-2).
- Источник № 0004 БАПР (ГУ-2).

Неорганизованные источники

- Источник № 6001, Тех.блок ГУ-2.
- Источник № 6002, Утечки от ЗРА и ФС.
- Источник № 6003-6018,

Добывающие скважины:

- 2026г – 16 скважин;
- 2027г – 14 скважин;
- 2028г – 14 скважин;
- 2029г – 15 скважин;
- 2030г – 15 скважин;
- 2031г – 15 скважин;
- 2032г – 15 скважин;
- 2033г – 14 скважин;
- 2034г – 12 скважин;
- 2035г – 12 скважин.

В целом по месторождению Акшабулак Южный при эксплуатации по первому варианту максимально выявлено: 22 стационарных источников загрязнения, из них организованных 4, неорганизованных 18.

При реализации данного проекта по второму варианту предусматривается бурение 4 новых добывающих вертикальных скважин №№80, 82, 83, 87, резервных скважин в количестве 4 единицы №№84, 86, 88, 89. Также планируется строительство оценочной скважины №85.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении новой скважины глубиной 1950м являются:



При СМР:

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.

При бурении и креплении скважины:

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.

При освоении скважины:

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.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №85 глубиной 1950м являются:

При СМР:

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.

При бурении и креплении скважины:

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.



При освоении скважины:

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.
- Источник №0007, факельная установка.

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: 15 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных - 8.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения по второму варианту являются:

Организованные источники:

- Источник № 0001, Печь ПП-0,63А (ГУ-1).
- Источник № 0002 Факел СФНР-250-300 (ГУ-2).
- Источник № 0003 Дренажная емкость, Е-201(ГУ-2).
- Источник № 0004 БАПР (ГУ-2).

Неорганизованные источники

- Источник № 6001, Тех.блок ГУ-2.
- Источник № 6002, Утечки от ЗРА и ФС.
- Источник № 6003-6025, Добывающие скважины:
 - 2026г – 21 скважин;
 - 2027г – 22 скважин;
 - 2028г – 22 скважин;
 - 2029г – 23 скважин;
 - 2030г – 22 скважин;
 - 2031г – 21 скважин;
 - 2032г – 21 скважин;
 - 2033г – 19 скважин;
 - 2034г – 18 скважин;
 - 2035г – 18 скважин.

В целом по месторождению Акшабулак Южный при эксплуатации по второму варианту максимально выявлено: 29 стационарных источников загрязнения, из них организованных 4, неорганизованных 25.

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

по I варианту разработки:

- при бурении 1 добывающей скважины **33,17891603 тонн** загрязняющих веществ;
- при бурении 4 резервных скважин **132,7156641 тонн** загрязняющих веществ;
- при бурении 1 оценочной скважины **46,91681192 тонн** загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2026-2035 годы всего **552,6783** тонн загрязняющих веществ.

по II варианту разработки (рекомендуемый):

- при бурении 4 добывающих скважин **132,715664 тонн** загрязняющих веществ;
- при бурении 4 резервных скважин **132,7156641 тонн** загрязняющих веществ;
- при бурении 1 оценочной скважины **46,91681192 тонн** загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2026-2035 годы всего **553,1792** тонн загрязняющих веществ.



Водоснабжение и водоотведение.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг. по *первому варианту*:

- водопотребление – 3285 м3/год;
- водоотведение – 3285 м3/год.

Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 2026-2035 гг. по *второму варианту*:

- водопотребление – 3285 м3/год;
- водоотведение – 3285 м3/год.

Отходы производства и потребления.

В процессе реализации месторождения Акшабулак Южный образуются твердые и жидкие отходы. Отходы оказывает негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду.

В процессе бурения и эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, 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 контрактной территории месторождения Акшабулак Южный силами самих подрядных компаний, и далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными Договорами.

Количество отходов, образующиеся при реализации *первого варианта* разработки месторождения Акшабулак Южный:

- при строительстве 1 новой добывающей скважины проектной глубиной 1950 м – 514,08022 т/г.
- при строительстве 4 резервных скважин проектной глубиной 1950 м – 1986,50428 т/г.
- при строительстве 1 оценочной скважины проектной глубиной 1950 м – 514,08022 т/г.
- при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный за 2026-2035гг – 4,6579 т/г.

Количество отходов, образующиеся при реализации *второго (рекомендуемого) варианта* разработки месторождения Акшабулак Южный:

- при строительстве 4 новых добывающих скважин проектной глубиной 1950 м – 2056,32088 т/г.
- при строительстве 4 резервных скважин проектной глубиной 1950 м – 1986,50428 т/г.
- при строительстве 1 оценочной скважины проектной глубиной 1950 м – 514,08022 т/г.
- при эксплуатации месторождения Акшабулак Южный за 2026-2035гг – 4,6579 т/г.

Рекультивация земель.

Согласно пункту 2 статьи 238 Экологического Кодекса РК Недропользователи при проведении операций по недропользованию 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.



Также согласно пункту 4 статьи 238 Экологического Кодекса РК при выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

- 1) характер нарушения поверхности земель;
- 2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;
- 3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;
- 4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;
- 5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;
- 6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;
- 7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выположены;
- 8) обязательное проведение озеленения территории.

После окончания работ и при сдаче территории в государство оператор должен вести работы по восстановлению земельного участка в соответствии с законодательством Республики Казахстан и проектными решениями.

Рекультивационные работы при реализации данного проекта будут рассмотрены другим техническим проектом.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно п.1 ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

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 результатамОВОС.

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 санитарноэпидемиологического 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 оценки воздействия на окружающую среду. 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, размещенные 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 KZ70VWF00565960 от 13.05.2026 г.

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

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

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по состоянию на 01.01.2025 г. **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Ильяс З.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

