



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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 года

ТОО «СП КГМ»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.  
к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения  
Акшабулак Южный»**

Материалы поступили на рассмотрение 22.09.2023 г. вх. №KZ90RVX00913785.

**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°С, минимальные зимой до -30°С.

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.

**Цели и задачи проектируемых работ.** Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте приведены геолого-физическая характеристика продуктивных горизонтов месторождения, сведения о физико-химических свойствах нефти в пластовых и поверхностных условиях.

Недропользователем месторождения Акшабулак Южный является «ТОО «СП «Казгермунай», имеющее контракт на основании и коммерческой деятельности Совместного Предприятия «Казгермунай» между ПО «Южказнефтегаз» и «ФЕБА ОЙЛ АГ» (ФРГ), «Эрдойль-Эрдгаз Гоммерн ГмбХ» (ФРГ) на пользование недрами, заключенный 09.11.1993г и Акт Государственной регистрации №13 от 18.08.1994г.

Структура выявлена и подготовлена под глубокое поисково-разведочное бурение Турланской геофизической экспедицией в 1987г. В 1989г в соответствии с «Дополнением к зональному проекту поисков месторождений нефти и газа в Центрально-Арыскупской зоне» пробурены поисковые скв. №№3, 4, 6. Скважина №3 выявила газонефтяные залежи в горизонтах Ю-0, Ю-III и газовые залежи в горизонтах Ю-I и М-II-1. В 2001г



ТОО «Компания Недра-Инжиниринг» выполнило отчет «Подсчет запасов нефти и газа по площадям Южный Акшабулак и Восточный Акшабулак Кызылординской области РК (на 01.01.2001г.)», (Протокол ГКЗ РК № 88-01-П от 3.04.2001г).

В 2002г составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения...», (Протокол ЦКР РК №24 от 3-4.12.2003г.), на основании которого велась пробная эксплуатация месторождения. В 2005г. составлен план мероприятий по доразведке месторождения Акшабулак Южный (Протокол ЦКР РК №36 от 9.12.2005г.), где определены основные задачи доразведки и пути их решения.

В 2007г ТОО «НИИ Каспиймунайгаз» выполнен отчет «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Южный Кызылординской области РК (на 01.01.2007г)» (Протокол ГКЗ РК №622-07-У от 25.09.2007г.). В этом же году составлена «Технологическая схема разработки газонефтяного месторождения Акшабулак Южный» (Протокол ЦКР РК №47 от 14.12.2007г).

В 2009 и 2011гг. ТОО «НИИ Каспиймунайгаз» выполнены отчеты Авторские надзоры за реализацией технологической схемы разработки.

В 2012г ТОО «НИИ Каспиймунайгаз» выполнен отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Южный Кызылординской области РК по состоянию на 02.01.2012г.» (Протокол ГКЗ РК №1234-12- У от 22.11.2012г.).

В 2013г был выполнен проект «Уточненная технологическая схема разработки газонефтяного месторождения Акшабулак Южный».

В 2014-2015гг были выполнены авторские надзоры, в рамках которых уточнены технологические показатели разработки месторождения на 2014г и 2015г соответственно.

В 2016г выполнен «Прирост запасов нефти и растворенного газа продуктивного горизонта Ю-III месторождения Акшабулак Южный Кызылординской области Республики Казахстан», на основании проведенных по горизонту работ, бурение новых скважин №№ 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53 и 36Д, испытание скважин №36, 46, 49, 50, 52, отбора дополнительных проб нефти и т.д.

В 2016г, с учетом прироста запасов выполнен «Анализ разработки...», утвержденный Комгео на основании протокола ЦКРР РК №75/10 от 19.08.2016, где были рассмотрены 2 варианта разработки с вовлечением в разработку новых запасов. В том же году по результатам бурения новых скважин, выполнен отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов...», утвержденный протоколом №1787-17-У заседания ГКЗ РК от 23 февраля 2017г, где произошло увеличение геологических запасов нефти по промышленной категории на 11%.

В 2018г был составлен «Проект разработки ...» (Письмо утверждения Комитета геологии и недропользования №27-5-342-И от 19.02.2018г на основании Протокола ЦКРР РК №1/4 от 26.01.2018г), согласно которому были выделены 3 основных эксплуатационных объекта. Утвержденные запасы нефти в целом по месторождению составили: геологические кат. В+С1 и С2) – 6419 и 399 тыс.т, извлекаемые – 2524 и 104 тыс.т. (Протокол ГКЗ РК №2143-19-У от 25.12.2019г).

В 2019г выполнен «Анализ разработки ...» в связи с необходимостью уточнения технологических показателей разработки на 2020-2022гг.

В 2021г в связи с новой структурно-тектонической моделью с целью уточнения геологического строения утвержден отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения...» (Протокол ГКЗ РК №2386-21-У от 07.12.2021г).

В рамках Пересчета запасов утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям В+С1 составили 6951,0 тыс.т и 2732,0 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 1376/417 тыс.т нефти. В 2022г на основе утвержденных запасов и принятых изменений в



рамках «Пересчета запасов...» 2021г, составлен «Проект разработки месторождения Акшабулак Южный», согласованный Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки до конца рентабельного периода при условии продления контракта №39 от 09.11.1993г. в установленном законодательством порядке, при этом технологические показатели по III варианту разработки приняты на период с 2022 года по 2024 год (Протокол ЦКРР РК №23/4 от 24.02.2022г).

В 2023г на основании получения геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения добывающих скважин №№65, 66, оценочных скважин №№ 67, 68, заложенных в рамках «Проекта разработки...» 2022г, выполнен отчет «Прирост запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Южный». В рамках «Прироста запасов...» целом по месторождению геологические/извлекаемые запасы нефти по промышленной категории В+С1 увеличились на 3% и составили 7420/2816 тыс.т, суммарувеличились на 1% и составили 8261/3111 тыс.т. Геологические запасы свободного газа (категории С1+С2) по месторождению остались на прежнем уровне и составляют 656,7 млн.м3. Геологические запасы газа в газовой шапке (категория С1) увеличились на 2%, составляя 579,1/521,2 млн.м3, в связи с оценкой газовой шапки в районе новой пробуренный скв. №66 (горизонт Ю-II). На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Прироста запасов...» 2023г, с целью обоснования рациональной системы разработки и полной выработки запасов углеводородов составлен настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный».

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.ные запасы категории В+С1+С2+С3

#### *Технологические показатели вариантов разработки.*

Выбор расчетных вариантов разработки производился исходя из геологического строения и гидродинамической характеристики залежей, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

Вариант 1. Является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. Согласно 1 варианту общий пробуренный фонд месторождения составляет 42 скважины. В добывающий фонд месторождения входят 17 скважин. Нагнетательный фонд месторождения составляет 1 скважина.

Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и включает в себя дополнительно проведение ряда ГТМ в виде ввода из наблюдательного фонда скважин 6 скважин: №№50 с ГРП, 41, 62, 68, 79 на II объект, № 67 на IV объект в период 2023-2026г, перевода под нагнетание скважин №№49, 60. Таким образом, действующий фонд добывающих скважин составит 23 ед, нагнетательный фонд – скважина.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривают все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в дополнительном бурении 8 вертикальных скважин: из которых 5 единиц №№69, 73, 74, 75, 76 в пробурятся 2023г, 2 единицы №№ 77, 78 в 2024г, и одна скважина №80 в 2029г, а также в усилении системы ППД, путем перевода под закачку 4 скважин №№41, 49, 60, 64 после отработки на нефть в период с 2024-2027гг.

Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины,



герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность.

Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция скважин:

1) Для II объекта проектной глубиной 1950 м – целевой горизонт Ю-0-2

2) Для III объект проектной глубиной 1950 м – целевой горизонт Ю- III

Конструкция вертикальных эксплуатационных скважин №№ 69, 73, 74, 75, 76, 77, 78 и оценочной скважины № 79 для II объекта глубиной до 1950м, вертикальной эксплуатационной скважины № 80 для III объекта глубиной до 1950м.

### **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.**

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации проекта по рекомендуемому третьему варианту. При реализации данного проекта по третьему варианту (рекомендуемый) предусматривает бурение 8 новых добывающих вертикальных скважин: из которых 5 единиц №№69, 73, 74, 75, 76 в пробурятся 2023г, 2 единицы №№ 77, 78 в 2024г, и одна скважина №80 в 2029г, а также в усилении системы ППД, путем перевода под закачку 4 скважин №№41, 49, 60, 64 после отработки на нефть в период с 2024-2027гг.

Перед строительство добывающих скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовки площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; • Источник №6004, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0001 буровая установка; • Источник №0002 цементирующая установка; • Источник №0003 емкость для топлива; • Источник №0004 ДЭС вахтового поселка.

Неорганизованные источники: • Источник №6005 сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005 буровая установка; • Источник №0006 емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006 насос для перекачки нефти; • Источник №6007 скважин.

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 7. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Неорганизованные источники • Источник № 6001-6025, Скважина – 25 ед., • Источник № 6026-6027, АГЗУ – 2 ед., • Источник № 6028-6029, Дрнеажный емкость на ГЗУ – 2 ед.;

В целом по месторождению Акшабулак Южный при эксплуатации максимально выявлено: 29 стационарных неорганизованных источников загрязнения. по III варианту разработки (рекомендуемый): • при бурении 1 скважины – 18,67007789 г/с и 274,07235 тонн загрязняющих веществ, соответственно 8 скважин – 149,3606 г/с и 2192,5788 тонн загрязняющих веществ; • при эксплуатации месторождения за 2023 год – 0,03371 г/с и 1,062932 тонн загрязняющих веществ.



**Водопотребление и водоотведение.** Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода.

Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Центральный.

#### *Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов*

Для охраны водных ресурсов и прилегающих 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 хоз-бытовые воды, технические, пластиковые;
- 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 бурения и пробной эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные аккумуляторы.

Буровой шлам (БШ) (01 05 06\*) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен.

Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06\*) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.

Металлом (17 04 07\*) - собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы (20 03 01\*) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией



Промасленная ветошь (20 03 01\*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией.

Огарки сварочных электродов (12 01 13\*) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.

Отработанные аккумуляторы (16 06 05\*) – образуются после истечения срока годности.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:**

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 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.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики



Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «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 статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании» Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

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 регулирующими 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 Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также 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 статьи 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 статьи 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 в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (*методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации*). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПП РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) 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.

После проектный 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.

**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 № KZ49VWF00108401 от 18.09.2023 года.

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 к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

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

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов.О  
Тел. 230019



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

