

«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, Кызылорда 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 «Казгермунай»

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

Материалы поступили на рассмотрение 05.10.2023 г. вх. №KZ75RVX00925695.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Акшабулак Центральный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалгаш, Карсақпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Центральный до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента.

От вахтового поселка месторождения Кумколь до месторождения Акшабулак Центральный проложена асфальтированная дорога, остальные дороги на площади работ грунтовые.

Район работ является слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря.

Климат района резко континентальный, сухой, с большими колебаниями дневных и сезонных температур. Максимальные температуры летом +30 +35°C, минимальные зимой -35-38°C, годовое количество осадков 115-150 мм. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время - метели и бураны.

Речная сеть и поверхностные источники водоснабжения в районе отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебиты от 5 до 16 л/сек, с минерализацией до 3 г/л.

Животный мир и растительность представлен видами, типичными для полупустынь.

Цели и задачи проектируемых работ.

Настоящее «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» выполнен Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», в рамках договора Договор №797120/2022/1 от 23.12.2022г согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» и РД «Методические рекомендации по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений».

Целью данного проекта является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства РК о недрах и недропользовании.



Авторы отчета выражают благодарность сотрудникам геологической службы ТОО «СП «Казгермунай» за предоставление геологической и технической информации, для составления отчета.

С целью обоснования коэффициента извлечения нефти, в настоящем отчете рассмотрены 3 варианта разработки, которые отличаются количеством ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин и проводимыми ГТМ.

Согласно технико-экономическому анализу рекомендуемым к реализации является 3 вариант, в процессе реализации которого достигается максимально длительный период экономической рентабельности разработки и экономических показателей доходности.

При реализации рекомендуемого 3 варианта разработки экономически рентабельный период приходится на 2035г. За период разработки проектный уровень добычи нефти в целом по месторождению в количестве 975,5 тыс.т приходится на 2023г при темпе отбора от НИЗ 1,8%. Накопленная добыча нефти по месторождению в целом к концу экономически рентабельного периода разработки (2034г) составит 52135,3 тыс.т, что соответствует значению КИН 0,576 доли ед.

В таблицах 4.1.1-4.1.16 представлены прогнозные технологические показатели разработки по объектам и месторождению в целом до рентабельного периода.

Максимальные проектные уровни добычи нефти с учетом темпа отбора от НИЗ по эксплуатационным объектам приведены ниже:

- I объект – 150 тыс. т (2023г);
- II объект – 87 тыс. т (2023г);
- III объект – 573,4 тыс. т (2023г);
- IV объект – 120,8 тыс. т (2023г);
- V объект – 43,8 тыс. т (2023г);
- VI объект – 7,5 тыс. т (2031г);
- VII объект – 4,2 тыс. т (2030г).

По состоянию на 01.01.2023 год фонд эксплуатационных скважин месторождения Акшабулак Центральный составляет—140 единиц. Из них в действующем фонде находятся 140 скважин, в работе 131, в простое—9. Скважины в количестве 11 единиц фонтанным, 129—эксплуатируются механизированным способом эксплуатации.

Добываемая продукция месторождения Акшабулак Центральный со скважин по герметизированной системе сбора нефти поступает на групповые установки (ГУ-1 и ГУ-2), где производится сепарация газа из собранной жидкости с последующей подачей газа на УПГ, а дегазированная жидкость подается в цех подготовки и перекачки нефти ЦППН, по коллекторам Ø159 мм.

На ГУ производится поскважинный замер дебитов на замерной установке «АГЗУ ОЗНА-Массамер №101 и №102», сбор скважинной продукции и предварительная сепарация нефти на нефтегазовом сепараторе V=25м³ при давлении 1МПа. Здесь же производится нагрев эмульсии на ПП-0,63 до поступления на манифольды ЦППН. Перекачка осуществляется насосами (2 ед.) ЦНС, производительностью 70 м³/час. Кроме этого, на ГУ имеется газовый сепаратор, V=1,5м³, продувочная свеча и дренажную емкость объемом 8 м³.

По отдельным коллекторам на ЦППН также поступает скважинная продукция от АГЗУ-3А, АГЗУ-3Б, АГЗУ-5А, АГЗУ-5Б, АГЗУ-6, АГЗУ-4, АГЗУ на Маф-4” ЦППН, АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101” на ЦППН.

С манифольдов по отдельным коллекторам жидкость направляется на НГСВ-1,2-200 м³, расположен на территории УПСВ, для предварительного сброса воды и на сепаратор V-3101-60м³ расположенный на ЦППН. На УПСВ подается деэмульгатор EASY-DE 3010 с удельным расходом 80 г/т с установок БАПР-3, БАПР-5. Далее нефть с УПСВ направляется на ЦППН в теплообменники Е-3112 и Е-3111 (теплообменники Е-3101 и Е-3102 на данный момент в резерве). Нагретая в теплообменнике до температуры 65 °С, нефтегазовая смесь поступает в сепараторы низкого давления V-3112, V-3102. Пластовая вода с сепараторов НГСВ -1,2-200м³ поступает на резервуары -2000м³, откуда производится откачка насосами производительностью - 150м³ на БКНС.



Из сепаратора низкого давления V 3102 и V 3112 нефть поступает в дегазатор V-3120 или на КСУ- 3120А, где происходит окончательное отделение газа от нефти. С дегазатора V-3120 или с КСУ- 3120А нефтяные потоки, поступившие на ЦППН по АГЗУ ОЗНА Массомер SK-0101”, манифольду 5” соединяются, и трансферными насосами Р- 3120 А/В/С откачиваются в резервуарный парк с объемом 5000 м³.

Газ после дегазатора или с КСУ поступает на газовые компрессоры С-3120 А/В/С. Компрессоры предназначены для повышения давления газа до 3 бар и подачи его по газовой линии низкого давления на узел регулирования.

До поступления на компрессор газ проходит через верх осушителя, где происходит отделение тяжелых фракций, осевшие частицы проходят в горизонтальную буферную емкость V=6м³. Вся пластовая вода от установок на ЦППН направляются в дренажную

емкость ЕП-63, ЕП-75, откуда производится откачка пластовой воды полупогружными насосами 150м³ на резервуары УПСВ.

Товарная нефть экспортными насосами Р-201 А/В/С производительностью Q=220м³/час, по трубопроводам «Акшабулак—Кумколь», длиной 57,3 км откачивается на узел товарной нефти на месторождении Кумколь.

На месторождении Акшабулак Центральная система сбора продукции скважин, подготовка и транспортировка сырья до пункта сдачи работает в заданных режимах, обеспечивая стабильность производственного цикла.

В рамках настоящего проекта для дальнейшего регулирования разработки месторождения были рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются между собой количеством проводимых ГТМ и вводом из бурения новых добывающих скважин.

Варианты разработки в целом по месторождению составлены путем комбинирования вариантов разработки эксплуатационных объектов.

Первый вариант – базовый, предполагает продолжение разработки эксплуатационных объектов при сложившейся на сегодняшний день системе разработки

Второй вариант

Для достижения более полной выработки запасов нефти был рассчитан 2 вариант, в котором предусмотрены нижеследующие мероприятия:

Переводы между объектами – 18 ед, в т.ч. 2 с проведением ГРП;

Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.;

Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед.

Третий вариант (рекомендуемый)

В целях достижения максимальных значений коэффициента извлечения нефти, был рассчитан 3 вариант, в котором предусмотрены бурение 6 скважин на I и III объектах.

- Ввод из бурения 6 добывающих скважин, в т.ч. 2 наклонно-направленных скважин;

- Переводы между объектами – 20 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП;

- Переводы между объектами с углублением скважин – 3 ед;

- Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед;

- Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.;

- Ввод из наблюдательного фонда – 1 ед;

- Ввод из консервации – 1 ед;

- Перевод скважин под закачку – 2 ед. в т.ч. 1 с компоновкой ОРЗ;

- Установка компоновки ОРЗ - 5 скв.

По проекту предусматривается бурение вертикальных и наклонно-направленных скважин однотипной конструкции.

При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза, глубина залегания целевых объектов освоения и опыт проводки ранее пробуренных скважин.

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 нефтеводопроявлений.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» по первому варианту

Согласно первому варианту разработки месторождения Акшабулак Центральный строительство скважин не планируется.

В целом по месторождению Акшабулак Центральный при эксплуатации максимально выявлено: 144 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 121, неорганизованных - 23.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации проекта по второму варианту

Согласно второму варианту разработки месторождения Акшабулак Центральный строительство скважин не планируется.

В целом по месторождению Акшабулак Центральный при эксплуатации максимально выявлено: 144 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 121, неорганизованных - 23.

Стационарные источники загрязнения

Далее рассматриваются стационарные источники воздействия на атмосферный воздух и сводные таблицы при реализации проекта по всем вариантам разработки.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» по третьему рекомендуемому варианту

Согласно третьему рекомендуемому варианту разработки месторождения Акшабулак Центральный планируется строительство 6 скважин.

Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.

В целом при СМР, бурении и освоении скважин выявлено 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 7.

В целом по месторождению Акшабулак Центральный при эксплуатации максимально выявлено: 144 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 121, неорганизованных - 23.

Предварительные расчеты выбросов вредных веществ при реализации первого варианта разработки

Далее приведены сводные таблицы выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» при эксплуатации месторождения, бурение скважин не предусмотрено.

Предварительные расчеты выбросов вредных веществ при реализации второго варианта разработки

Технологический процесс при эксплуатации месторождения по всем вариантам разработки одинаковый.

Далее приведены сводные таблицы выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» при эксплуатации месторождения, бурение скважин не предусмотрено.

Предварительные расчеты выбросов вредных веществ при реализации третьего варианта разработки (рекомендуемый)

Технологический процесс при эксплуатации месторождения по всем вариантам разработки одинаковый.

Далее приведены сводные таблицы выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» при эксплуатации месторождения, при бурении скважин.

Ориентировочная качественная и количественная оценка выбросов в атмосферу загрязняющих веществ



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

- по I варианту разработки:
- при эксплуатации месторождения за 2023 год – 1056,144096 тонн, загрязняющих веществ
- по II варианту разработки
- при эксплуатации месторождения за 2023 год – 1060,037561 тонн загрязняющих веществ.
- по III варианту разработки (рекомендуемый):
- при бурении вертикальных эксплуатационных одной скважины – 28,200615 тонн загрязняющих веществ, соответственно 4 скважин (№№ 489, 490, 496, 497) – 112,80246 тонн загрязняющих веществ;
- при углублении одной скважины – 12,394516 тонн загрязняющих веществ, соответственно 3 скважин (№№ 213, 219, 222) – 37,183 тонн загрязняющих веществ;
- при бурении наклонно-направленной скважины №491 – 35,588 тонн загрязняющих веществ.
- при бурении наклонно-направленной скважины №494 – 41,194 тонн загрязняющих веществ.
- при эксплуатации месторождения за 2023 год – 1061,140 тонн 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).

Водоснабжение и водоотведение

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся. Далее представлены предварительные расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проекта разработки месторождения 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, пластовые;
- проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений.

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

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 Ботахан силами самих подрядных компаний, и далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными Договорами.

Действующая система управления отходами показывает, что на месторождении Ботахан, с целью минимизации образования отходов и снижения их воздействия на окружающую среду реализуются концепция отслеживания, учета объем образующихся и передачи отходов компаниям, занимающихся их переработкой, реализацией, утилизацией и/или дальнейшим обезвреживанием, посредством проведения открытых тендеров среди специализированных сторонних организаций имеющиеся лицензию.

Складирование и временное накопление отходов производства и потребления производится по месту их образования на специально отведенных и оборудованных площадках – в герметичных ёмкостях и контейнерах, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Площадки, на которых установлены сборные емкости и контейнеры отделены от открытого грунта бетонными перекрытиями с бордюрными ограждениями. Транспортировка отходов от мест временного накопления к местам специализированных сторонних организаций для дальнейшего обращения с отходами осуществляется специализированным грузовым автотранспортом, исключающим утрату отходов по пути следования, а также обеспечивающим удобство и безопасность при перегрузке.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусматривается 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:

- 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 регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан 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 Республики Казахстан.



5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического 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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо 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 Экологического кодекса РК 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 МЭГПР 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» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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.

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 № KZ90VWF00109506 от 26.09.2023 года.



2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» от 07.11.2023 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

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

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019*



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

