

«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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

ТОО «KAZPETROLDGROUP  
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

**Заключение**  
**по результатам оценки воздействия на окружающую среду**  
**проект «Отчет о возможных воздействиях»**  
**к «Проекту разработки месторождения Кумдала»**  
**(по состоянию на 01.01.2023 г.)»**

Материалы поступили на рассмотрение 02.04.2024 г. вх. №KZ51RVX01047280.

**Общие сведения.**

В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь горного отвода составляет 12,25 км<sup>2</sup>.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный.

Контрактный участок находится в 150 км на север от областного центра г.Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15л/сек., с минерализацией до 4г/л.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков - менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем минус 15°С (до минус 40°С), летом – плюс 27°С (до плюс 45°С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение обеспечивается от внешнего источника с помощью линии электропередач, а также используются газопоршневые электростанции (ГПЭС) которые находятся на энергоблоке №2 Южный Хаиркелды.

**Цели и задачи проектируемых работ.**

Целью составления Проекта разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западная является - обоснование рациональной системы разработки месторождения.

По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 16 ед., в т.ч. в действующем добывающем фонде – 7 ед. (ХЮ3-1, ХЮ3-9, ХЮ3-10, ХЮ3-12, ХЮ3-13, ХЮ3-14, ХЮ3-16), из них в простое – 1ед. (ХЮ3-3), в бездействии – 3 ед. (ХЮ3-7, ХЮ3-8, ЮЗХ-11), в консервации – 2 ед. (ХЮ3-5, ХЮ3-6), в наблюдательном фонде – 3 ед. (ХЮ3-2, ХЮ3-4, ХЮ3-15).



Скважины ХЮ3-1, ХЮ3-2 пробурены в 2014г с глубинами 2045 м, 2090 м соответственно, согласно «Дополнению №2 к проекту поисково-разведочных работ на нефть и газ на Контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP». Скважины ХЮ3-3, ХЮ3-4, ХЮ3-5 пробурены в 2015г с глубинами 2105м, 2100м, 2095м соответственно, согласно «Проекту оценочных работ месторождения Хаиркелды Юго-Западный». Скважины ХЮ3-6, ХЮ3-7, ХЮ3-8, ХЮ3-9 пробурены в 2017г с глубинами 2045м, 2055м, 1885м и 2091м соответственно, согласно «Проекту пробной эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный». Скважины ХЮ3-10 и ХЮ3-12 пробурены в 2021г с глубинами 2035м, 2025м, скважина ХЮ3-11 была пробурена в 2020г с глубиной 2082м. Скважины ХЮ3-13, ХЮ3-14, ХЮ3-15 пробурены в 2022г с глубинами 2025м, 2063м и 2084,4 соответсвенно. В 2023г была пробурена ХЮ3-16 с глубиной 2051м. Все эти скважины были пробурены в соответствии с «Проектом разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

В работе рассмотрены 3 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

Целью настоящего Дополнения к проекту разработки является перенос сроков начала запуска месторождения с корректировкой прогнозных технологических показателей разработки.

Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах.

В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

По 1 варианту разработки предусматривается ввод из бурения одной оставшейся проектной скважины (скв. №17 в 2024г.) и перевод двух скважин между объектами, проведение РИР в двух скважинах. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№7) в 2026г.

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение 2 новых добывающих и перевод двух скважин между объектами. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№11) в 2028г.

Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2028г.

Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин ХЮ3-14, ХЮ3-15, ХЮ3-8.

По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 16 ед., в т.ч. в действующем добывающем фонде – 9 ед. (ХЮ3-1, ХЮ3-3, ХЮ3-9, ХЮ3-10, ХЮ3-11, ХЮ3-12, ХЮ3-13, ХЮ3-14, ХЮ3-16), из них в периодическом режиме эксплуатации – 2ед. (ХЮ3-3, ХЮ3-11), в бездействии – 2 ед. (№№ ХЮ3-7, ХЮ3-8), в консервации – 2 ед. (ХЮ3-5, ХЮ3-6), в наблюдательном фонде – 3 ед. (ХЮ3-2, ХЮ3-4, ХЮ3-15).

Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г, планируемая дата окончания – 2045г.

Принятый вариант намечаемой деятельности является рациональным, поскольку на всех этапах намечаемой деятельности соответствует законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды.

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

Разработка месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу при проведении:

- бурение и ввод в эксплуатацию добывающих скважин;
- добыча и транспортировка углеводородного сырья;



Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительного-монтажных работ (рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п.);
- выхлопных газов при работе двигателей внутреннего сгорания дизельных установок;
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (дренажная емкость, сепараторы, резервуары нефти, нефтеналивной стояк, насосы и запорно-регулирующая аппаратура);
- продуктов сгорания топливного газа (факела, печь подогрева).

Источниками выбросов ЗВ являются: технологические оборудования, печи подогрева нефти, ФС и ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья.

За проектируемый период рекомендуемым вариантом предусмотрен ввод из бурения 3-х добывающих скважин в период 2024-2026 годы, по одной скважине в год и в целях доразведки проектом предусматривается опробование скважин ХЮЗ-14, ХЮЗ-15, ХЮЗ-8.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

- продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;
- газообразных, аэрозольных веществ при работе основного технологического оборудования;
- испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения;
- пыли с поверхности узлов пересыпки и хранения сухого цемента.

Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительные-монтажные работы, бурение и крепление, освоение и испытание, рекультивация.

Продолжительность цикла строительства скважин, с учетом бурения, крепления и испытания будет составлять – 47 сут., из них:

- строительные-монтажные работы- 10 суток;
- подготовительные работы к бурению- 2 суток;
- Бурение и крепление скважины – 42 сут.;
- Испытание скважины в эксплуатационной колонне – 117 суток.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-40, УПА-60) на месторождении составит - 51,8782597 т/период, соответственно при строительстве 3-х скважин - 155,6347791 т/период.

Продолжительность испытания одного объекта скважины не превышает девяносто дней для каждого объекта скважины, согласно Кодексу РК «О недрах и недропользовании», Ст.146, п.5. В каждой скважине будет опробована 3 объекта (дебит нефти 37,7 т/сут, г.ф.- 131м3, плотность – 0,705г/см3). Объем сжигаемого газа на 1 скв. – 940082м3.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при испытании одной скважины на месторождении составит – 38,583235 т/период, соответственно при испытании 3-х скважин – 115,749704 т/период.

Годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения, составит:

- 1 вариант разработки на 2027 год – 40,507579 т/год;
- 2 вариант (рекомендуемый) разработки на 2027 год – 41,689159 т/год;
- 3 вариант разработки на 2027 год – 41,886089 т/год.

#### *Водопотребление и водоотведение*

Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого посёлка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны обеззараживаются не менее одного раза в 10 дней.



Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины.

Водоснабжение буровой бригады для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной бутилированной водой из г. Кызылорда.

Техническая вода при строительстве скважин необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и т. д.

Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 40 м<sup>3</sup>.

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности образуются следующие виды сточных вод:

- хозяйственно-бытовые сточные воды;
- производственные стоки.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных вод предусмотрен бетонированный септик достаточного объема. Наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно.

Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

*Отходы производства и потребления.*

В процессе эксплуатации на месторождении Хаиркелды Юго-Западный образуется следующие виды отходов производства и потребления:

- промасленная ветошь;
- отработанные масла,
- отработанные аккумуляторы;
- твердо бытовые отходы;
- металлолом;
- огарки сварочных электродов;
- строительные отходы;
- отработанная бочка тара;
- медицинские отходы;
- промасленная ветошь.

Отходы бурения. Основные компоненты отходов (85,52%): вода - 26,01%, кальцит- 11,1%, минеральное масло 9,46%, барит 9,1%, слюдистоглинистые минералы – 11,2%, нефтяные смолы - 5,15%, доломит – 5,1%, калиевый полевой шпат – 2,6%, кварц – 1,8%. В отходе присутствуют также Cu, Zn, Pb, Cd, Cr, Co, Ca, Ni, Mg, Hg, фураны, магнетит, фенолы, нефтяные смолы, меркаптаны. Основным видом отходов при бурении скважин являются буровой шлам и отработанный буровой раствор.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова и подземных вод отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор) после выбросита должны сбрасываться в шламовую емкость, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. Емкости устанавливаются на специально отведенной площадке. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – 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.

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная



плотность бурового шлама в среднем равна - 2,1 т/м<sup>3</sup>, при соприкосновении с буровым раствором происходит разбухание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы – 1,2.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивающими высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в БСВ, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. По мере накопления буровые отходы передаются специализированному предприятию по договору, имеющая соответствующую лицензию.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Основные компоненты отходов (95,15%): текстиль – 67,8, минеральное масло - 16,2%, SiO<sub>2</sub> – 1,85%, смолистый остаток – 9,3%. Класс опасности 4.

Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.

Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж, бурение скважины. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Основные компоненты отходов (91,75%): Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 89,12%, Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 0,1%, MgO – 0,85%, Cu – 1,7%. В отходе присутствуют также TiO<sub>2</sub>, MnO, Na<sub>2</sub>O, V<sub>2</sub>O<sub>5</sub>, Cr, Co, Mo. Класс опасности 4.

При сдаче металлолом должен в обязательном порядке пройти радиометрический контроль на наличие радиационного фона, характерного для инструментов и материалов, задействованных в контакте с нефтепродуктами.

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома, большие куски помещать на специальную площадку временного хранения с последующим вывозом на дальнейшую утилизацию.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Основные компоненты отходов (95,53%): Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 79,2%, Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> – 6,13%, MgO – 8,9% Cu – 1,3%. Класс опасности 4.

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

Отработанные масла являются продуктом отходов транспортных средств и дизельных установок, собираются в емкость, с повторным использованием на предприятии. Основные компоненты отходов (95,89%): масло минеральное – 91,2%, механические примеси 2,3%, смолистый остаток 0,84%, Fe – 0,75%, Zn – 0,80%. Класс опасности 3.

Коммунальные отходы. Основные компоненты коммунальных отходов (96,35%): полиэтилен – 65,4; целлюлоза – 27,5%, Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> - 1,85%, SiO<sub>2</sub> – 1,6%. Класс опасности 5. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы.

Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответственно маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке.

Вывоз осуществляется по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка.

#### *Программа управления отходами*

Учет и движение отходов производства и потребления на производственных объектах ТОО «KAZPETROL GROUP» в целом и на каждом отдельном его производственном участке должны регламентироваться экологическими нормативными документами и положениями «Программы управления отходами для объектов ТОО «KAZPETROL GROUP».



Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке должны собираться, размещаться в местах временного складирования, транспортируются по договору в специализированные организации на утилизацию или на переработку. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке должны собираться, размещаться в местах временного складирования, транспортироваться по договору в специализированные организации на утилизацию или на переработку. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

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

1) 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 25.04.2018 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 139 Кодекса «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 оценки воздействия на окружающую среду.

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 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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №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.

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 №KZ35VWF00147453 от 20.03.2024 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по данному проекту представлен.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

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

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Өмірсерікұлы Н.**

*Исп. Ахметова Г.  
Тел. 230019  
[gu.akhmetova@ecogeo.gov.kz](mailto:gu.akhmetova@ecogeo.gov.kz)*





Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

