

«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 СП «Қуатамлонмунай»

Закключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.01.2024 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 04.07.2024 г. вх. №KZ80RVX0116598.

Общие сведения.

Месторождение Коныс открыто в 1989 году получением газового фонтана из скважины №1 при опробовании отложений арыскупского горизонта нижнего мела.

В географическом отношении месторождение Коныс расположено в юго-западной части Торгайской низменности, в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Административный центр г. Кызылорда находится в 120 км к югу от месторождения и связан железной дорогой с промышленными центрами страны. Ближайшими населенными пунктами, являются г. Жезказган и станция Жусалы, которые находятся на расстоянии, соответственно, 280 км к северо-западу и 90 км к юго-западу от месторождения, также пос. Теренозек, находящийся на расстоянии около 95,3 км. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на юге месторождения Бектас, Аксай, на востоке месторождение Нуралы и Кумколь, расположенное в 70 км на юго-восток, нефть с которого по трубопроводу Кумколь-Каракойн доставляется до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент.

В орографическом отношении район месторождения представляет равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с отметками рельефа 150-200 м над уровнем моря. Почвенный покров месторождения и прилегающих к нему территорий включает следующие почвы: серо-бурые суглинистые, серо-бурые субпесчаные защебенные, солонцы, пески.

Климат района резкоконтинентальный со значительными колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100 – 150 мм за год), выпадающие в основном в весенне-зимний период, снежный покров незначителен. Максимальные температуры летом до +40⁰С, минимальные зимой до -40⁰С. Преобладающее направление ветров в летнее время – западное и юго-западное, в остальное время года – северное и северо-восточное.

Растительный мир представлен исключительно травами, в основном полынью, верблюжьей колючкой и т.д. Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов.

Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды из сенон-туронских отложений с минерализацией до 3 г/л из гидрогеологических скважин, пробуренной на



территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение месторождения осуществляется газопоршневыми установками (ГПУ).

Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из г. Кызылорды.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ25VWF00172562 от 03.06.2024 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды, анализ изменения качества окружающей среды при реализации проектных решений с учетом мероприятий по снижению и минимизации различных видов воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Цель проекта – совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Коныс. В связи с этим были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения и, проанализировав технико-экономическую, социальную и экологическую сферы, был выбран наиболее выгодный вариант разработки месторождения.

В 2021 г. составлен «Проект разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.07.2020 г.» и предоставлен в ЦКРР РК. По причине отрицательных заключений независимых экспертов, проект не был рассмотрен и отклонен на заседании ЦКРР МЭ РК (Протокол №20/1 от 24-25.11.21 г.). По итогам выданных заключений независимых экспертов, недропользователь обратился ЦКРР МЭ РК по поводу приостановки доработки «Проекта разработки месторождения Коныс» и проведения «Анализа разработки месторождения Коныс». Обращение одобрено письмом МЭ РК №04-16/29924 от 31.12.2021г.

В 2022 г. на основании этого разработан отчет «Анализ разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.01.2022 г.» с корректировкой показателей разработки на 2022-2024 гг.

В 2023 г. был составлен «Пересчет запасов нефти и газа» и рассмотрен на заседании МД «Южказнедра», получены положительные заключение с независимых экспертов ГКЗ МИИР РК 13-14.06.2023 г. Отчет был рассмотрен на рабочем заседании ГКЗ МИИР РК и был отклонен без рассмотрения на пленарном заседании ГКЗ РК (по причине большого снижения КИН от первоначально утвержденных значений). В связи со сложившейся ситуацией, учитывая, что сроки Контракта на недропользования истекают 04.11.2024 г., компанией принято решение возобновить работы по составлению нового проектного документа на разработку месторождения Коныс с целью продления Контракта на недропользование.

В 2023 г. был составлен и сдан в ЦКРР РК в уведомительном порядке информационный отчет «Авторский надзор за реализацией дополнения к уточненному проекту промышленной разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.05.2023 г.».

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки продуктивных горизонтов месторождения Коныс.

Вариант 1 – базовый вариант. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации варианта разработки, утвержденного в предыдущем проектном документе (Анализ разработки месторождения Коныс), который также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем проекте разработки рассмотрен вариант



продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 131 проектной скважиной, и на 1 объекте зарезка боковых стволов в низко продуктивных скважинах в количестве 50 скважин.

Рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные на реабилитацию существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д.

Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 401 ед. и нагнетательных – 183 ед.

Вариант 2 – предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту 1 (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 40 добывающих скважин (всего проектных вертикальных 171 ед.). Предусматривается перевод 13 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления.

В данном варианте не предусматривается бурение боковых стволов по отрицательным результатам бурения 11 боковых стволов в существующих вертикальных скважинах в период 2012-2014 гг.

В качестве основного метода увеличения производительности скважин путем воздействия на призабойную зону пластов рекомендуется проведение гидроразрыва пластов.

Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 439 ед. и нагнетательных – 185 ед.

Вариант 3 – направлен на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривает охват объектов разработки дополнительным бурением 19 скважин (всего проектных вертикальных – 171 ед., горизонтальных – 19 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Как известно, определяющим фактором, влияющим на охват пласта заводнением, является отношение подвижностей нефти и вытесняющего агента. Добавление полимера в нагнетаемую воду за счет увеличения вязкости и снижения проницаемости по воде способствует выравниванию подвижностей агента и нефти, что способствует увеличению объемов добычи нефти.

Также по данному варианту предусматривается проведение опытно-промышленных испытаний технологии повышения нефтеотдачи путем радиального бурения скважины. В горизонтальной плоскости в стороны от основного ствола формируются боковые стволы длиной до 100 м, которые создают дополнительные каналы для притока жидкости, а также позволяют проводить химические обработки, ГРП.

Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 458 ед. и нагнетательных – 185 ед.

С учетом описанных выше технических решений и технологий было рассмотрено 3 варианта разработки месторождения Коныс. Для выбранных вариантов разработки определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические показатели и объемы бурения, капитальные и эксплуатационные затраты. Проведенные технико-экономические расчеты показали, что наиболее эффективным для реализации на месторождении является вариант 2.

Технологические показатели вариантов разработки.

Согласно основных положений выбранных вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей в 3-х вариантах. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добывных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов нефти, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения.

Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов за проектно-рентабельный период разработки по месторождению.



Вариант I (Базовый)

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2082 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 10354,0 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 18219,5 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 128365,3 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 28463,0 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 149378,3 тыс.м³.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 201587,5 тыс.м³.

Накопленная закачка газа с начала разработки – 1482,5 млн.м³.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,9%.

Рентабельный КИН – 0,311 д.ед.

Вариант II

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2095 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 12173,4 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 20038,8 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 158550,6 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 179563,5 тыс.т.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 241602,8 тыс.м³.

Накопленная закачка газа с начала разработки – 1554,9 млн.м³.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 97,8%.

Рентабельный КИН – 0,342 д.ед.

Вариант III

Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2079 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 11886,6 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 19752,0 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 129523,7 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 150536,6 тыс.т.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 204278,5 тыс.м³.

Накопленная закачка газа с начала разработки – 1678,7 млн.м³.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,3%.

Достигается КИН 0,337 д.ед.

По проектным данным, по месторождению в целом полученные прогнозные технологические показатели разработки эксплуатационных объектов дают возможность выработать извлекаемые запасы по варианту разработки 2, как по самому рациональному варианту разработки.

В проекте приведены основные технологические показатели и характеристика фонда скважин по месторождению в целом и объектам разработки по всем вариантам.

В эксплуатационном фонде по состоянию на 01.01.2024 г. числятся 274 скважины, из которых 160 в действующем фонде и 114 в бездействующем. Из 160 скважин действующего фонда 19 находятся в простое.

По рекомендованному варианту разработки проектными решениями предусматривается в период с 2025-2034 гг. бурение проектных добывающих скважин в количестве 171 единица. Дополнительное бурение 171-й добывающей скважины предполагает обустройство устьев и выкидных линий от данных скважин до ЗУ. Строительство и ввод в эксплуатацию новых замерных установок типа «Спутник», а также прокладка коллекторов от новых ЗУ до существующей системы сбора добываемой продукции.

С 01.01.2024 г. утилизация газа на месторождении Коныс осуществляется в соответствии с «Программой развития переработки сырого газа месторождений ТОО СП «Куатамлонмунай» «Коныс» и «Бектас» на период 01.01.2024 г. по 04.11.2024 г.», утвержденной Рабочей группой Министерства энергетики РК (протокол №5 от 21.07.2023 г.). Разрешение на сжигание газа за №KZ43VPC00020825 от 28.08.2023 г. в объеме 0,178762 млн.м³ на период с 01.01.2024 г. по 04.11.2024 г.



В соответствии с анализом существующего положения в системе сбора и подготовки добываемой продукции, попутно-добываемый газ используется на собственные нужды: устьевые подогреватели на скважинах, печи подогрева на ЗУ и ГУ, на газопоршневую установку, на КС газовый генератор. Также часть попутно-добываемого газа направляется на дежурную горелку, а излишки попутного газа направляются для обратной закачки газа в газовую шапку через газонагнетательные скважины.

Согласно проектным решениям рекомендованного варианта разработки, с учетом расширения системы сбора добываемой продукции, основными объектами потребления газа на собственные нужды на месторождении будут являться: печи нагрева на устьях скважин ППТМ-02, расход газа согласно паспортным данным 25 м³/час; печи нагрева на ЗУ и ГУ ПП-063, расход газа согласно паспортным данным 100 м³/час; печи нагрева на ЦППНГ; газопоршневая установка; КС газовый генератор.

Объемы газа, потребляемого на собственные нужды, технологические потери, неизбежное сжигание будут рассчитаны и обоснованы при составлении программы переработки газа на конкретный период. Излишки попутного газа предусматривается утилизировать путем обратной закачки газа через газонагнетательные скважины в газовую шапку.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Процесс разработки месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- *в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:*
 - в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (печи, оборудования скважин и т.д.);
- *в процессе строительства скважин:*
 - в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
 - в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники;
 - в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, резервуаров;
 - в результате выбросов от сварочного поста и т.д.

Оборудование для реализации разработки месторождения по всем вариантам разработки:

при реализации 1 варианта:

- 0001-0010 – печь нагрева ЗУ ПП-0,63;
- 0101-0231 – печь нагрева на устье скважины ППТМ-02;
- 6001 – площадка скважин, ЗРА и ФС;

при реализации 2 рекомендуемого варианта:

- 0001-0012 – печь нагрева ЗУ ПП-0,63;
- 0101-0271 – печь нагрева на устье скважины ППТМ-02;
- 6001 – площадка скважин, ЗРА и ФС;

при реализации 3 варианта:

- 0001-0014 – печь нагрева ЗУ ПП-0,63;
- 0101-0290 – печь нагрева на устье скважины ППТМ-02;
- 6001 – площадка скважин, ЗРА и ФС.

Согласно «Проекту разработки месторождения Коньсы», с целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из трех вариантов разработки месторождения, рассмотрены следующие варианты:

при реализации 1 варианта:

- бурение 131 скважины, зарезка 50 боковых стволов и бурение 2 оценочных скважин;

при реализации 2 (рекомендуемого) варианта:

- бурение 171 скважины и 2 оценочных скважин;

при реализации 3 варианта:

- бурение 190 скважин и 2 оценочных скважин.



Источники при бурении скважин.

Для приведения (ориентировочного) количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе строительства скважин, при реализации 3-х вариантов, использованы данные из проектов-аналогов.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ);
- продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости).

Основными потенциальными источниками вредных выбросов при бурении скважин являются:

- 0001 – Дизельгенератор CAT-3406 DITA (2 ед.);
- 0002 – Дизельгенератор CAT-3508 (2 ед.);
- 0003 – Дизельгенератор Volvo;
- 0004 – Подъемник А-50;
- 0005 – Цементировочный агрегат-320М;
- 0006 – СМН-20;
- 0007 – САГ АДД-300;
- 0008 – Резервуар для хранения дизтоплива V- 20 м³ (2ед.);
- 0009 – СМН-20 (емкость);
- 6010 – Емкость для раствора;
- 6011 – Сварочные работы;
- 6012 – Газосварочный аппарат.

При подготовительных и рекультивационных работах на площадке будут работать следующие источники загрязняющих веществ:

- 6013 – Погрузочно-разгрузочные работы;
- 6014 – Земляные работы.

Ориентировочное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от оборудования по вариантам:

- по 1 варианту – 413,5835338 т/год;
- по 2 рекомендуемому варианту – 534,185142 т/год;
- по 3 варианту – 597,0521696 т/год.

Ориентировочное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от оборудования при строительстве скважин по вариантам:

- 1 вариант: от 131 скважин + 50 боковых стволов + 2 оценоч.скважин – 1738,6813 т/год;
- 2 вариант рекомендуемый: от 171 скважины + 2 оценоч. скважин – 1643,6714 т/год;
- 3 вариант: от 190 скважин + 2 оценоч. скважин – 1824,1902 т/год.

Контроль за соблюдением НДВ проводится на специально оборудованных точках контроля, на источниках выбросов и контрольных точках.

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества.

На нефтепромысле вода используется на следующие нужды:

- бурение скважин;
- производственные нужды (подготовка нефти, приготовление технологических растворов, промывка технологического оборудования и резервуаров, капитальный и текущий ремонты нефтяных скважин и др.);
- хозяйственно-бытовые нужды;
- пожаротушение;
- другие нужды (полив территории, зеленых насаждений).



Ориентировочный объем водопотребления на период строительства скважин на месторождении приняты согласно проектам-аналогам:

- 1 вариант: от 131 скважин + 50 боковых стволов + 2 оценоч.скважин – 76685,967 м³;
- 2 вариант рекомендуемый: от 171 скважины + 2 оценоч. скважин – 72495,477 м³;
- 3 вариант: от 190 скважин + 2 оценоч. скважин – 80457,408 м³.

Водоотведение. На месторождении Коныс принята схема очистки сточных вод хозяйственно-бытового характера на очистных сооружениях биологической очистки. Предусмотрены биопруды. Воды подвергаются механической и биологической очистке и только после этого отводятся на поля фильтрации. Сброс сточных вод в природные водоемы и водотоки не планируется.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются буровые сточные воды. Объем буровых сточных вод, согласно проекту-аналогу, на 1 скважину составил 271 м³, соответственно: в I варианте объем буровых сточных вод составит 49593 м³, во II рекомендуемом варианте объем буровых сточных вод составит 46883 м³, по III варианту объем буровых сточных вод составит 51490 м³. Все образующиеся буровые сточные воды при бурении скважин будут собираться в емкость для дальнейшей очистки для повторного использования.

Отходы производства и потребления.

Процесс разработки месторождения будет сопровождаться образованием различных видов отходов. Основными источниками воздействия на почвенный покров в ходе реализации проектных решений будут являться:

- транспорт и механизмы, задействованные при установке технологического оборудования и строительстве скважин;
- весь комплекс технологического оборудования, при условии нарушения технологии, возможных аварийных проливов и утечек нефтепродуктов;
- отходы производства и потребления.

Хранение отходов, транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками негативного влияния на различные компоненты окружающей среды.

В процессе строительства скважин будут образоваться следующие группы отходов: производственные; коммунальные.

Добыча нефти и подготовка её до товарного качества является основным технологическим процессом предприятия, которые сопровождаются образованием отходов производства, которые определенным образом накапливаются, транспортируются и утилизируются.

Все отходы, которые образуются при эксплуатации оборудования и выполнения производственных операций, будут представлены следующими промышленными отходами:

- при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются:

- отходы бурения (отработанный буровой раствор, буровой шлам);
- автошины;
- отработанные аккумуляторы;
- огарки электродов;
- отработанные масла;
- коммунальные отходы.

Предприятием с целью оптимизации организации сбора, удаления отходов и утилизации различных видов отходов планируется отдельный сбор этих отходов. Все промышленные отходы на местах проведения работ хранятся в специально маркированных контейнерах для каждого вида отхода не более 6 месяцев. По завершению работ осуществляется вывоз отходов. Перевозка всех отходов производится под строгим контролем.



Ориентировочное количество отходов, образуемых на месторождении по каждому из вариантов:

- от 131 скв. + 50 бок. ствол. + 2 оценочн. скв. (1 вариант) – 59269,6557 т/год;
- от 171 скв. + 2 оценочн. скв. (2 рекомендуемый вариант) – 56030,8767 т/год;
- от 190 скв. + 2 оценочн. скв. (3 вариант) – 62184,5568 т/год.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:

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.

«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 статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию



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

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 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 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.

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 №KZ25VWF00172562 от 03.06.2024 г.



2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.01.2024 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.01.2024 г.».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Коныс по состоянию на 01.01.2024 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

