

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2024 года

ТОО «Туран-Барлау»

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

Материалы поступили на рассмотрение 22.04.2024 г. вх. №KZ64RVX01061208.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос. Теренозек 148 км.

В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков.

Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35°C, минимальная зимой -35°C. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм.

Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

Цели и задачи проектируемых работ.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и уровней добычи нефти на месторождении Майкыз.

С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, были рассмотрены различные варианты разработки данного месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин.

Для I объекта, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурено две скважины М-2 и М-3 с расстоянием между скважинами 320 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважин М-2 и М-3 на естественном режиме. Общее количество скважин, составит 2 единицы.



Для II объекта, рассмотрены 3 варианта разработки, различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме.

Данный вариант предусматривает ввод 2 существующих скважин М-4 и М-5 с расстоянием между скважинами 220 м. Общее количество скважин, составит 2 единицы.

Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуриванием одной добывающей скважин М-6 с расстоянием 220 м от скважин М-4 и М-5.

Данный вариант предусматривает ввод 2 существующих скважин М-4 и М-5, а также бурение одной проектной добывающей скважины М-6. Общее количество скважин, составит 3 единицы.

Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину М-4, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единиц, из них одна скважина М-4 постепенно переводится под закачку воды. В 3 варианте разработки предусматривается организация системы ППД закачкой воды во II эксплуатационном объекте. На дату составления отчета соотношение запасов С1/С2 составляет 52% и 48%, что говорит о недоразведанности месторождения. В связи с этим с целью доизучения и перевода запасов категории С2 в категорию С1 запланировано бурение одной оценочной скважины глубиной 2200м, которая располагается в блоке IV на профиле по линии II- II на расстоянии 595м северо-западнее от скважины ЮМ-1.

Для III объекта, рассмотрены 2 варианта разработки.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме.

Данный вариант предусматривает ввод существующей скважины ЮМ-1. Общее количество скважин, составит одну единицу.

Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуриванием скважины ЮМ-2 с расстоянием 300 м от скважины ЮМ-1.

Данный вариант предусматривает ввод одной существующей скважины ЮМ-1, а также бурение одной проектной добывающей скважины. Общее количество скважин, составит 2 единицы.

Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, вариант разработки 3 характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами. Разработка месторождения по результатам экономических расчетов рентабельна до 2037 года.

Все скважины, в период пробной эксплуатации, будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться устьевым нагревателем марки «УН-0,2», тестовым 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии «РГС», с встроенной дежурной факельной горелкой и дренажной емкостью для слива подготовной воды с накопительной емкости «РГС».

Основной задачей нормирования газа на собственные нужды, является установление и применение технически и экономически обоснованных норм расхода для осуществления режима экономии, рационального распределения и наиболее эффективного его использования. Методическими указаниями предусматривается определение объема расхода на планируемый период на основной технологический процесс расчетно-аналитическим



способом, с учетом возможности использования инфраструктуры и производственных мощностей.

Таким образом, на месторождении Майкыз для рационального использования добываемого газа часть объема сырого газа будет расходоваться на собственные технологические нужды в качестве топлива на подогрев продукции при сборе нефти. В качестве подогревателя планируется использовать устьевой нагреватель «УН-0,2», предназначенной для подогрева нефтяной продукции.

В системе внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции основным объектом потребления газа на месторождении является:

- Устьевой нагреватель «УН-0,2» – 6 единицы. Расход газа по скважинам месторождения Майкыз, с техническими характеристиками для одной печи в нормальных условиях составляет 25 м³/час.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

При ввода скважин из консервации будут проводиться работа КРС (капитальный ремонт скважин) и испытание. Проектом предусматривается ввод из консервации 5-ти скважин.

Количество источников загрязнения атмосферы было установлено, 23 источников, из которых 7 является организованными, 16 – неорганизованными.

Организованные источники:

- Дизель-генератор при освещении (Источник № 0001);
- Дизельный двигатель Буровой установки (Источник № 0002);
- Дизельный двигатель АРБ (Источник № 0003);
- Цементировочный агрегат ЦА-320 (Источник № 0004);
- Дизельный двигатель САТ С-15 (Источник № 0005);
- Дизельный двигатель САТ -3406 (Источник № 0006);
- Факел (Источник № 0007);

Неорганизованные источники:

- Участок сварки (Источник № 6001);
- Расчет выбросов пыли при работе экскаватора (Источник № 6002);
- Расчет выбросов пыли при работе бульдозера (Источник № 6003);
- Транспортировка пылящихся материалов (Источник № 6004);
- Емкость для дизтоплива (Источники № 6005-6006);
- Насос для перекачки дизтоплива (Источник № 6007);
- Емкость для тех масла (Источник № 6008);
- Емкость для нефти (Источник № 6009);
- Насос для нефти (Источник № 6010);
- Блок дозирования реагентов (Источник № 6011);
- Дренажная емкость (Источник № 6012);
- Нефтегазосепаратор НГС (Источник № 6013);
- Газовый сепаратор (Источник № 6014);
- Буферная емкость (слив) (Источник № 6015);
- Скважины (Источники № 6016).

Выброс ЗВ в атмосферу при вводе из консервации 1-ой скважины составит: 7.4500556213 г/сек и 23.6985366406 тонн.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин.

В процессе строительно-монтажных работ предусматриваются следующие виды работ: рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п. Работа строительной техники будет сопровождаться выбросами пыли. Работа дизельных блоков сопровождается выделением в атмосферу оксида азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углеводородов, сажи, бенз(а)пирена и формальдегида. При приеме, хранении и отпуске дизтоплива в наземные резервуары склада ГСМ, топливные баки дизельных установок и спецтехники в атмосферу выделяются предельные углеводороды. В процессе бурения скважин будут проводиться сварочные работы. При ручной дуговой сварке



штучными электродами от сварочного оборудования в атмосферу выделяются сварочный аэрозоль и фтористый водород.

Бурение 2-х проектных опережающих добывающих скважин согласно проектным решениям запланированы в 2025 году.

В связи с этим с целью доизучения и перевода запасов категории С2 в категорию С1 запланировано бурение одной оценочной скважины глубиной 2200м, которая располагается в блоке IV на профиле по линии II- II на расстоянии 595м северо-западнее от скважины ЮМ-1.

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);

Процесс строительства скважин состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются: при СМР: ДЭС, сварочные работы, работа ямобура, перемещение грунта бульдозером, работа экскаватора, емкости для дизтоплива, моторного масла, отработанного масла, ДВС;

- при подготовительных работах к бурению, бурение и крепление скважины:

Дизельные двигатели (привод насоса, привод буровой установки, ДЭС, цементирувочный агрегат), емкости буровых растворов, бурового шлама, дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла, вакуумный дегазатор, газосепаратор;

- при испытании скважины: Дизельные двигатели, (силовой агрегат, ДЭС, цементирувочный агрегат), факела, емкости дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных работах являются:

Организованные источники:

- Сварочный агрегат (Источник №0001);

Неорганизованные источники:

- Участок сварки (Источник №6001);
- Расчет выбросов пыли, образуемой при погрузочно-разгрузочных работах (Источник №6002);

- Расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта (Источник №6003);

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении являются:

Организованные источники:

- Дизельный двигатель G12V190ZLG-3 N 810 кВт (Источник №0002-0005);
- Дизельгенератор резервный B8L-160 кВт (Источник №0006);
- Дизельный генератор DBL-372 N = 372 кВт (Источник №0007-0008);
- Цементирувочный агрегат ЦА-320М (Источник №0009);
- ППУ (передвижная паровая установка) (Источник №0010);

Неорганизованные источники:

- Емкость для хранения дизельного топлива (Источник №6004);
- Емкость для хранения масла (Источник №6005);
- Емкость для хранения бурового раствора (Источник №6006);
- Площадка складирования цемента (Источник №6007);
- Насос для перекачки дизельного топлива (Источник №6008);
- Цементно-смесительная машина СМН-20 (Источник №6009);
- Емкость бурового шлама (Источник №6010);
- Блок приготовления буровых растворов (Источник №6011);



В целом при СМР и бурении скважин выявлено: 21 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 10, неорганизованных – 11.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании являются:

Организованные источники:

- Дизельный двигатель мощностью 485 кВт (Источник №0011);
- Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт (Источник №0012);
- Дизель-генератор резервный мощностью 60 кВт (Источник №0013);
- Факельная установка (Источник №0014);

Неорганизованные источники:

- Емкость для хранения дизельного топлива (Источник №6012);
- Насос для перекачки дизтоплива (Источник №6013);
- Емкость для нефти (Источник №6014);
- Устье скважины (Источник №6015);
- Дренажная емкость (Источник №6016);

В целом при испытании скважины выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 5.

Виды и интенсивность воздействия намечаемой хозяйственной деятельности определены по проектам-аналогам. Объективно об источниках выбросов можно будет судить на последующих стадиях проекта, проанализировав все проектные решения.

При бурении 1-ой опережающей добывающей скважины в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 216.5105901753 тонн (от 2-х скважин 433.02118035 тонн).

При строительстве 1-ой оценочной скважины – 14.129680134 г/сек и 275.300567416 тонн

Основные источники воздействия на окружающую среду ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

В настоящее время, на месторождении Майкыз отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки попутного газа.

При проведении оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определено 46 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 13-организованных, 33 неорганизованных.

Основные источники выбросов загрязняющих веществ в период разработки месторождения Майкыз приведены ниже.

Организованные источники

ИЗ №0001 – 0004 – Устьевой нагреватель УН-02;

ИЗ №0005 – 0008 – Факел (дежурная);

ИЗ №0009 – 0012 – ДЭС 100 кВт;

ИЗ №0013 – Котельная.

Неорганизованные источники

ИЗ №6001 – 6004 – Дренажная емкость V-25м³;

ИЗ №6005 – 6012 – Резервуары для нефти V-30 м³;

ИЗ №6013 – 6016 – Емкость для д/т (ДЭС);

ИЗ №6017 – 6020 – Насос технологический;

ИЗ №6021-6024, Автоналивная система налива «Гусак»;

ИЗ №6025 -6028 - 3-х фазный сепаратор 1,6 м³;

ИЗ №6029-6032 – Площадка скважин;

ИЗ №6033 – ФС выкидных линий.

Выбросы посчитаны на максимальный год добычи нефти - на 2026 год, которое составляет 17,7 тыс.тонн.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2026 год) 9.533342392 г/сек и 384.037229668 т/год.

Водопотребление и водоотведение.

Постоянные водотоки и водоемы в пределах земельных отводов под промплощадки проектируемых скважин отсутствуют.



Вода на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды должны соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется привозная.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 80 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. - Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда – 150км).

Все образующиеся сточные воды при бурении скважин будут собираться в емкость для дальнейшей передачи специализированным организациям, которые очищают для повторного использования, например при СМР.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено. Воздействие на поверхностные воды - отсутствует. Участок находится за пределами водоохранных зон и полос.

Отходы и производства и потребления.

В процессе разработки месторождения образуется значительное количество твердых и жидких отходов.

Основными отходами в процессе разработки месторождения являются:

- промасленная ветошь;
- лом черных металлов;
- использованная тара из-под химреагентов;
- отработанные масла;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанные автошины;
- нефтешлам;
- отработанные люминесцентные лампы;
- отработанные масляные фильтры;
- коммунальные (ТБО) отходы.

Основными отходами при ввода скважин (КРС):• буровой шлам;• отработанный буровой раствор;

• отработанные масла;• металлолом;• ТБО;• промасленная ветошь;• огарки сварочных электродов;

• тара их под химреагентов.

Основными отходами при строительстве скважин являются:• буровой шлам;• отработанный буровой раствор;

• БСВ;• отработанные масла;• металлолом;• ТБО;• промасленная ветошь;• огарки сварочных электродов;

• отработанные люминесцентные лампы;• использованная тара из-под химреагентов.

Отходы производства и потребления



Отработанные масла образуются после истечения срока годности и в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятий автотранспорта, а также в процессе замены промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие.

Промасленная ветошь. Процесс, при котором происходит образование отхода: различные вспомогательные работы, эксплуатация и ремонт станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Опасным компонентом являются нефтепродукты. Раздельный сбор и хранения отходов предусматривается в специальных контейнерах и на специально отведенных площадках, с последующей передачей сторонней организацией по договору.

Огарки сварочных электродов на предприятие образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на передвижных постах электродуговой сварки. Отход представляет собой остатки электродов. Огарки сварочных электродов временно накапливаются в контейнере. По мере накопления огарки сварочных электродов сдаются в специализированное предприятие по договору.

Твердо-бытовые отходы собираются в металлических контейнерах, установленные на бетонные покрытия. Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий.

Отработанные ртутьсодержащие лампы образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. По мере накопления, отработанные люминесцентные лампы передаются по договору в специализированное предприятие.

Буровой шлам образуется при бурении скважин. По мере накопления передается специализированным предприятиям. Хранится в металлических контейнерах и передается в специализированное предприятие.

Отработанный буровой раствор образуется при бурении скважин. По мере образования хранится в металлических контейнерах и передается специализированным организациям.

Тара из-под химреагентов образуется при расходовании химических реагентов в технологическом процессе производства. По мере накопления отходы передаются сторонним организациям.

Металлолом на предприятие образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования. Лом черных металлов временно накапливается на площадках территории предприятия. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Фильтры масляные устанавливаются в маслопроводе двигателей для очистки масла от технических примесей. Смена фильтров проводится при техническом обслуживании автомобиля, связанной с заменой масла или через 10000 км. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Отработанные автошины образуются в процессе эксплуатации автотранспорта образуются изношенные автошины и автомобильные камеры. Количество изношенных шин автомобилей определяется по удельным показателям в зависимости от пробега автомобилей. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Отработанные аккумуляторы образуются после истечения срока годности при эксплуатации ДЭС (дизельная электростанция), находящегося на балансе автотранспорта. Отработанные аккумуляторы временно хранятся (накапливаются) в специально отведенном складском помещении на территории предприятия. По мере накопления передаются для утилизации на договорной основе стороннему специализированному предприятию, имеющему соответствующую лицензию на утилизацию данного вида отходов.

Нефтешлам образуется при зачистке резервуаров, трубопроводов, технологических, дренажных емкостей. По мере образования временно хранится (накапливается) в



металлических контейнерах на площадке с бетонированным основанием. По мере накопления передается для утилизации на договорной основе стороннему специализированному предприятию, имеющему лицензию на утилизацию нефтешлама.

Пищевые отходы продукты питания, утратившие полностью или частично свои первоначальные потребительские свойства в процессах их употребления или хранения. По мере образования пищевые отходы временно накапливаются в герметично закрывающемся контейнере. По мере накопления передаются на договорной основе сторонней организации во вторичное использование или утилизацию.

Тара из под ЛКМ образуется в результате использования красок: эмаль, растворители, лак для обработки древесной поверхности, праймер битумный, битумная краска. Временно хранится (накапливается) в контейнере. По мере накопления на договорной основе передается в специализированное лицензионное предприятие, имеющее право принимать тару из-под ЛКМ на утилизацию.

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. Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

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 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 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.

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 №KZ15VWF00151790 от 10.04.2024 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях» «Проекту разработки месторождения Майкыз» (по состоянию на 01.01.2023 г.).».

3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» «Проекту разработки месторождения Майкыз» (по состоянию на 01.01.2023 г.)» от 17.05.2024г

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Проект «Отчет о возможных воздействиях» «Проекту разработки месторождения Майкыз» (по состоянию на 01.01.2023 г.).» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Вр.и.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Садыков

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Садыков Нурбек Кыдыралиевич

