Номер: KZ12VWF00227116
Дата: 09.10.2024

«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.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____
«____»_____2024 года

ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 13.09.2024 г. вх. №KZ50RYS00770524.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – разработка месторождения Тайказан.

Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области РК (№5348-УВС от 27.06.2024 г.). Срок действия Контракта с учетом закрепленного подготовительного периода составляет 3 года и истекает 27.06.2027 г.

Месторождение Тайказан в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически оно расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскумского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами являются г.Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

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, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15^0С (до -40^0С), летом $+27^0$С (до $+43^0$С). Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 160 м до 180 м.

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

От месторождения Кумколь до г.Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые автотранспортом в летне-осенний период, в периоды распутицы и зимнее время проезд затруднен.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Тайказан».

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Тайказан по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Тайказан..» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку.

На основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №2/2 МЭ РК от 12.01.2024 г.) ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» для осуществления операций по недропользованию был предоставлен участок недр (горный отвод) (№642-Д-УВ от 22.04.2024 г.). Площадь участка недр составляет 11,4 км^2. Глубина участка недр – на отметке «минус» 2130 м.

Первооткрывательницей месторождения Тайказан является скважина ТКЗ-1, где в интервалах 1455,3-1458,7 м, 1460,4-1466,8 м из отложений арыскумского горизонта нижнего неокома нижнего мела получен приток нефти объемом 19,99 м^3.

В 2021 году был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Тайказан, по состоянию изученности на 01.11.2011», рассмотренный и принятый ЦККР РК (Протокол ЦККР №26/13 от 11.05.2022 г.).

Выполнен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Тайказан в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2022 г.» (Протокол ГКЗ №2608-23-У от 31.10.2023 г.).

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Подсчета запасов…» 2023 г., составлен «Проект разработки месторождения Тайказан». Проект выполнен на дату 01.01.2024 г. с целью ввода месторождения в промышленную разработку.

В рамках настоящего «Проекта разработки…» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки. Первым годом проектирования принят 2025 год.

Вариант 1. Предусматривает разработку месторождения на естественном режиме путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин (ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект)) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 3 добывающих скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый). Предусматривает разработку месторождения путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин (ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект)) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин. Предусматривается организация системы ППД на III объекте путем перевода под закачку воды 2 проектных добывающих скважин после отработки в добыче. Разработка I и II объектов предусматривается на естественном режиме.

Вариант 3. Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно ко всем мероприятиям, предусмотренным во 2 варианте, предусматривается уплотнение сетки скважин на I и III объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин и дополнительного перевода под закачку воды одной проектной добывающей скважины после отработки в добыче.

Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта.

По рекомендуемому 2-му варианту разработки предусматривается бурение 4 вертикальных скважин, 3 из которых аналогичны первому варианту (№ТКЗ-18 (I объект) проектной глубиной 1300 м, №ТКЗ-19, №ТКЗ-20 (III объект) глубиной 2260 м и 1 скважина №ТКЗ-21 (III объект) глубиной 2260 м), а также ввод из консервации 6 скважин (№ТКЗ-2,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ТКЗ-13, ТКЗ-14, ТКЗ-15, ТКЗ-16, ТКЗ-17, с дальнейшим переводом скважин №ТКЗ-19 и №ТКЗ-20 под закачку).

Попутно добываемый газ, после осушки в газосепараторе, почти полностью, за исключением технологически необходимого сжигания, используется на собственные нужды в устьевых нагревателях УН-0,2, печах подогрева ПП-0,63, котлах BuranBoiler CRONUS, газопоршневой электростанции (ГПЭС) Shengdong.

Технологически неизбежное сжигание в 2025-2034 гг. на месторождении планируется при эксплуатации факельной установки УПСВ, ежегодных плановых остановках технологического оборудования на техническое обслуживание и ремонтные работы.

Согласно рекомендуемому варианту, с 2030 г. разработка месторождения будет вестись с искуственным поддержания пластового давления (ППД) путем закачки воды. В систему ППД для закачки попутно-добываемых вод месторождения будут входить 2 скважины, из которых скважина ТКЗ-19 переводится под закачку в 2030 г., скважина ТКЗ-20 – в 2041 г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Срок реализации проекта — 2025-2047 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: при бурении 1-ой скважины глубиной 1300 м – 15,003 г/сек и 316,5106 тонн; при бурении скважины глубиной 2260 м – 25,017 г/сек и 467,606 т/год (от 3-х скважин 1402,818 тонн); при вводе скважины из консервации – 32,046 г/сек и 369,591 т/год (от 6-ти скважин 2217,5486 тонн). При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год) – 29,533 г/сек и 657,214 т/год.

Водные ресурсы. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды персонала будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Отходы производства и потребления. В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный объем отходов в процессе строительства 1 скважины глубиной 1300 м составит 1369,4454 тонн. При бурении 1-ой скважины глубиной 2260 м образуются всего 1671,4454 тонн (от 3-х скважин 5014,3362 тонн). Предварительный объем отходов при вводе из консервации 1 скважины составит 768,7214 тонн (от 6-ти скважин 4612,3287 тонн). Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения всего 454,97306 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Намечаемая деятельность относится к 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.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

«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.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____
«____»_____2024 года

ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 13.09.2024 г. вх. №KZ50RYS00770524.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – разработка месторождения Тайказан.

Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области РК (№5348-УВС от 27.06.2024 г.). Срок действия Контракта с учетом закрепленного подготовительного периода составляет 3 года и истекает 27.06.2027 г.

Месторождение Тайказан в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически оно расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскумского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами являются г.Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

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, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15^0С (до -40^0С), летом $+27^0$С (до $+43^0$С). Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 160 м до 180 м.

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

От месторождения Кумколь до г.Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые автотранспортом в летне-осенний период, в периоды распутицы и зимнее время проезд затруднен.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Тайказан».

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Тайказан по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Тайказан..» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку.

На основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №2/2 МЭ РК от 12.01.2024 г.) ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» для осуществления операций по недропользованию был предоставлен участок недр (горный отвод) (№642-Д-УВ от 22.04.2024 г.). Площадь участка недр составляет 11,4 км^2. Глубина участка недр – на отметке «минус» 2130 м.

Первооткрывательницей месторождения Тайказан является скважина ТКЗ-1, где в интервалах 1455,3-1458,7 м, 1460,4-1466,8 м из отложений арыскумского горизонта нижнего неокома нижнего мела получен приток нефти объемом 19,99 м^3.

В 2021 году был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Тайказан, по состоянию изученности на 01.11.2011», рассмотренный и принятый ЦККР РК (Протокол ЦККР №26/13 от 11.05.2022 г.).

Выполнен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Тайказан в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.10.2022 г.» (Протокол ГКЗ №2608-23-У от 31.10.2023 г.).

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Подсчета запасов…» 2023 г., составлен «Проект разработки месторождения Тайказан». Проект выполнен на дату 01.01.2024 г. с целью ввода месторождения в промышленную разработку.

В рамках настоящего «Проекта разработки…» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки. Первым годом проектирования принят 2025 год.

Вариант 1. Предусматривает разработку месторождения на естественном режиме путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин (ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект)) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 3 добывающих скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый). Предусматривает разработку месторождения путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин (ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект)) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин. Предусматривается организация системы ППД на III объекте путем перевода под закачку воды 2 проектных добывающих скважин после отработки в добыче. Разработка I и II объектов предусматривается на естественном режиме.

Вариант 3. Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно ко всем мероприятиям, предусмотренным во 2 варианте, предусматривается уплотнение сетки скважин на I и III объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин и дополнительного перевода под закачку воды одной проектной добывающей скважины после отработки в добыче.

Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта.

По рекомендуемому 2-му варианту разработки предусматривается бурение 4 вертикальных скважин, 3 из которых аналогичны первому варианту (№ТКЗ-18 (I объект) проектной глубиной 1300 м, №ТКЗ-19, №ТКЗ-20 (III объект) глубиной 2260 м и 1 скважина №ТКЗ-21 (III объект) глубиной 2260 м), а также ввод из консервации 6 скважин (№ТКЗ-2,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ТКЗ-13, ТКЗ-14, ТКЗ-15, ТКЗ-16, ТКЗ-17, с дальнейшим переводом скважин №ТКЗ-19 и №ТКЗ-20 под закачку).

Попутно добываемый газ, после осушки в газосепараторе, почти полностью, за исключением технологически необходимого сжигания, используется на собственные нужды в устьевых нагревателях УН-0,2, печах подогрева ПП-0,63, котлах BuranBoiler CRONUS, газопоршневой электростанции (ГПЭС) Shengdong.

Технологически неизбежное сжигание в 2025-2034 гг. на месторождении планируется при эксплуатации факельной установки УПСВ, ежегодных плановых остановках технологического оборудования на техническое обслуживание и ремонтные работы.

Согласно рекомендуемому варианту, с 2030 г. разработка месторождения будет вестись с искуственным поддержания пластового давления (ППД) путем закачки воды. В систему ППД для закачки попутно-добываемых вод месторождения будут входить 2 скважины, из которых скважина ТКЗ-19 переводится под закачку в 2030 г., скважина ТКЗ-20 – в 2041 г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Срок реализации проекта — 2025-2047 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: при бурении 1-ой скважины глубиной 1300 м – 15,003 г/сек и 316,5106 тонн; при бурении скважины глубиной 2260 м – 25,017 г/сек и 467,606 т/год (от 3-х скважин 1402,818 тонн); при вводе скважины из консервации – 32,046 г/сек и 369,591 т/год (от 6-ти скважин 2217,5486 тонн). При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год) – 29,533 г/сек и 657,214 т/год.

Водные ресурсы. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды персонала будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Отходы производства и потребления. В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный объем отходов в процессе строительства 1 скважины глубиной 1300 м составит 1369,4454 тонн. При бурении 1-ой скважины глубиной 2260 м образуются всего 1671,4454 тонн (от 3-х скважин 5014,3362 тонн). Предварительный объем отходов при вводе из консервации 1 скважины составит 768,7214 тонн (от 6-ти скважин 4612,3287 тонн). Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения всего 454,97306 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Намечаемая деятельность относится к 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 *(далее – Кодекс)*.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

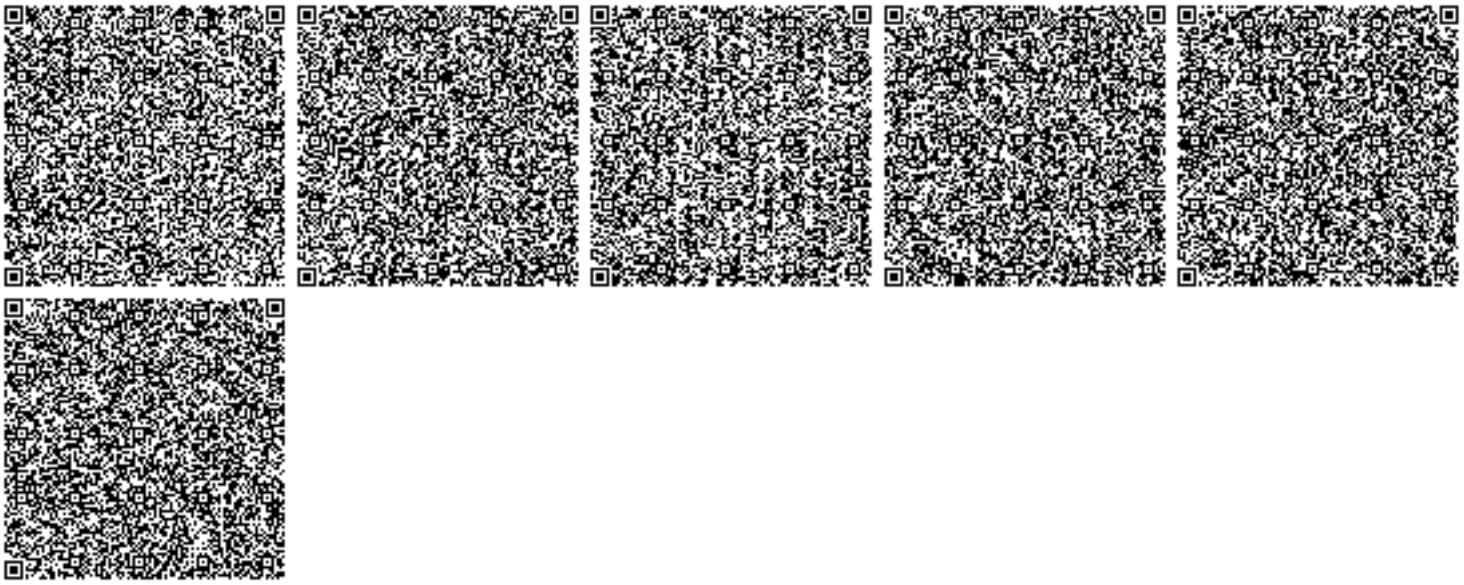
При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Өмірсерікұлы Нұржан



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.