Номер: KZ90VWF00097866
Дата: 23.05.2023

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

№_____
«____»_____2023 года

АО «СНПС-Ай Дан Мунай»

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.04.2023 г. вх. №KZ50RYS00375346.

Общие сведения.

Нефтегазоконденсатное месторождение Караколь в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Географически территория приурочена к южной части Торгайской низменности.

В 112 км к югу от месторождения находится областной центр город Кызылорда. К западу от площади на расстоянии порядка 60 км проходит автодорога Кызылорда-Кумколь. В 80 км к северо-западу находится месторождение Кумколь. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года. В непосредственно близости проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин.

В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа 62-169 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. К востоку от месторождения Арысское, на восточной половине контрактной территории находится впадина соленого озера Арысь. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л и колодцы.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 120 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -12^{0}С (до -40^{0}С), летом +27^{0}С (до +45^{0}С). Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Район относится к пустынной и полупустынной зонам, с типичной для них растительностью и животным миром.

Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Связь поддерживается по спутниковой связи и рации. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов, также непроходимы в период весенней распутицы.

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.

В 2020 г. между Министерством энергетики РК и АО «СНПС-Ай Дан Мунай» был заключен контракт на проведение добычи углеводородов на месторождениях Караколь и Юго-Западный Сарыбулак Кызылординской области РК (№4868-УВС от 19.10.2020 г.). Контракт заключен на срок, равный 8 лет, и действует до 12 июня 2028 года. Подготовительный период действует до 31 декабря 2022 года.

В 2021 г. подписано дополнение №1 (№4945-УВС от 09.07.2021 г.) к контракту на добычу углвеодородов, согласно которому продолжительность подготовительного периода действует до 30 апреля 2021 г.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Караколь.

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

Согласно проекту на месторождении выделено 3 объекта разработки.

За период реализации проекта наиболее высоким значением коэффициента эксплуатации характеризуется III объект, на остальных объектах скважины ограничивались краткосрочными периодами эксплуатации.

По состоянию на 01.01.2023 г. весь пробуренный фонд составил 27 единиц, который распределяется следующим образом:

- эксплуатационный фонд – 9 скважин (7 действующие, 2 в бездействии);
- наблюдательный фонд – 12 ед.;
- в консервации – 4 скважины;
- ликвидированные по геологическим причинам – 2 скважины.

Рассмотрено три варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели.

Вариант I предполагает разработку с применением ППД. Добывающий фонд будет формироваться за счет ранее пробуренных скважин, в том числе путем ввода из бездействия 3 скважин (КК-9, КК-11, КК-20), ввода из наблюдательного фонда 9 скважин (КК-5, КК-8, КК-13, КК-21, КК-22, КК-23, КК-33, КК-100, КК-102) и расконсервации скважины КК-24. В связи с тем, что горизонты имеют один этаж нефтеносности, после выработки запасов нефти, по скважинам предусмотрен перевод на другие объекты. Также предусматривается внедрение системы ППД на I объекте, путем перевода под нагнетание добывающих скважин КК-20 и КК-100, после полной выработки запасов в районе данных скважин. Вариантом предусмотрено ввод из бурения 8 добывающих скважин. Бурение будет осуществляться в период 2025-2028 гг. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2023-2060 гг.).

Вариант II (рекомендуемый) создан на базе 1 варианта и дополнительно предусматривает разработку газоконденсатной части с 2029 г. В целом предусмотрен ввод 3 скважин (КК-6, КК-103, КК-104) из наблюдательного фонда и 3 скважин (КК-4, КК-19, КК-25) из консервации. В период 2033-2037 гг. предусмотрен ввод из бурения 7 газодобывающих скважин. Также предусмотрен перевод на добычу газа 2 скважин после отработки на нефть. Рентабельный срок разработки месторождения составит 39 лет (2023-2061 гг.).

Вариант III создан согласно рекомендациям ЕПРКИН и предусматривает внедрение технологии по увеличению нефтеотдачи, и для этой цели выбран вариант с бурением наклонно-направленных скважин, который успешно апробирован на соседнем месторождении Арысское. По нефтяной части сроки и количество скважин, вводимых из бурения аналогичны с первым вариантом. Разработка газоконденсатной части аналогична 2 варианту разработки. Рентабельный срок разработки месторождения составляет 38 лет (2023-2060 гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин. Загрязнение окружающей среды будет происходить при бурении, подготовительных и восстановительных работах. При этом залповых выбросов не будет. Согласно расчетам

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.

будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения Караколь. Ориентированный прогнозный расчет уровня воздействия в период эксплуатации технологических объектов на атмосферу произведен исходя из условия максимального воздействия в период разработки месторождения Караколь. При разработке месторождения Караколь на территории будут задействованы 17 источников выбросов загрязняющих веществ, 2 из которых являются организованными. Годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации, составит 0,03614 г/сек, 0,62444 т/год.

Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, и откачиваться подрядной организацией согласно договору.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: буровой шлам – 205,16 т (1 скв.), 410,32 т (2 скв.), 615,48 т (3 скв.); отработанный буровой раствор – 125,35 т (1 скв.), 250,7 т (2 скв.); 376,05 т (3 скв.); буровые сточные воды – 27,657 т (1 скв.); 55,314 т (2 скв.), 82,971 т (3 скв.); ТБО – 0,2 т (1 скв.), 0,35 т (2 скв.), 0,54 т (3 скв.); восстановительные работы – 0,072 т; огарки сварочных электродов – 0,003 т (1 скв.), 0,006 т (2 скв.), 0,009 т (3 скв.); восстановительные работы – 0,0006 т; металлолом – 0,4 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Караколь» 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.

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.

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.

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

№_____

«____»_____2023 года

АО «СНПС-Ай Дан Мунай»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.04.2023 г. вх. №KZ50RYS00375346.

Общие сведения.

Нефтегазоконденсатное месторождение Караколь в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Географически территория приурочена к южной части Торгайской низменности.

В 112 км к югу от месторождения находится областной центр город Кызылорда. К западу от площади на расстоянии порядка 60 км проходит автодорога Кызылорда-Кумколь. В 80 км к северо-западу находится месторождение Кумколь. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года. В непосредственно близости проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Шымкент-Павлодар через действующую линию Кумколь-Каракоин.

В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа 62-169 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. К востоку от месторождения Арысское, на восточной половине контрактной территории находится впадина соленого озера Арысь. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л и колодцы.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 120 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -12^{0}С (до -40^{0}С), летом +27^{0}С (до +45^{0}С). Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Район относится к пустынной и полупустынной зонам, с типичной для них растительностью и животным миром.

Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Связь поддерживается по спутниковой связи и рации. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов, также непроходимы в период весенней распутицы.

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.

В 2020 г. между Министерством энергетики РК и АО «СНПС-Ай Дан Мунай» был заключен контракт на проведение добычи углеводородов на месторождениях Караколь и Юго-Западный Сарыбулак Кызылординской области РК (№4868-УВС от 19.10.2020 г.). Контракт заключен на срок, равный 8 лет, и действует до 12 июня 2028 года. Подготовительный период действует до 31 декабря 2022 года.

В 2021 г. подписано дополнение №1 (№4945-УВС от 09.07.2021 г.) к контракту на добычу углвеодородов, согласно которому продолжительность подготовительного периода действует до 30 апреля 2021 г.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Караколь.

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

Согласно проекту на месторождении выделено 3 объекта разработки.

За период реализации проекта наиболее высоким значением коэффициента эксплуатации характеризуется III объект, на остальных объектах скважины ограничивались краткосрочными периодами эксплуатации.

По состоянию на 01.01.2023 г. весь пробуренный фонд составил 27 единиц, который распределяется следующим образом:

- эксплуатационный фонд – 9 скважин (7 действующие, 2 в бездействии);
- наблюдательный фонд – 12 ед.;
- в консервации – 4 скважины;
- ликвидированные по геологическим причинам – 2 скважины.

Рассмотрено три варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели.

Вариант I предполагает разработку с применением ППД. Добывающий фонд будет формироваться за счет ранее пробуренных скважин, в том числе путем ввода из бездействия 3 скважин (КК-9, КК-11, КК-20), ввода из наблюдательного фонда 9 скважин (КК-5, КК-8, КК-13, КК-21, КК-22, КК-23, КК-33, КК-100, КК-102) и расконсервации скважины КК-24. В связи с тем, что горизонты имеют один этаж нефтеносности, после выработки запасов нефти, по скважинам предусмотрен перевод на другие объекты. Также предусматривается внедрение системы ППД на I объекте, путем перевода под нагнетание добывающих скважин КК-20 и КК-100, после полной выработки запасов в районе данных скважин. Вариантом предусмотрено ввод из бурения 8 добывающих скважин. Бурение будет осуществляться в период 2025-2028 гг. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2023-2060 гг.).

Вариант II (рекомендуемый) создан на базе 1 варианта и дополнительно предусматривает разработку газоконденсатной части с 2029 г. В целом предусмотрен ввод 3 скважин (КК-6, КК-103, КК-104) из наблюдательного фонда и 3 скважин (КК-4, КК-19, КК-25) из консервации. В период 2033-2037 гг. предусмотрен ввод из бурения 7 газодобывающих скважин. Также предусмотрен перевод на добычу газа 2 скважин после отработки на нефть. Рентабельный срок разработки месторождения составит 39 лет (2023-2061 гг.).

Вариант III создан согласно рекомендациям ЕПРКИН и предусматривает внедрение технологии по увеличению нефтеотдачи, и для этой цели выбран вариант с бурением наклонно-направленных скважин, который успешно апробирован на соседнем месторождении Арысское. По нефтяной части сроки и количество скважин, вводимых из бурения аналогичны с первым вариантом. Разработка газоконденсатной части аналогична 2 варианту разработки. Рентабельный срок разработки месторождения составляет 38 лет (2023-2060 гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин. Загрязнение окружающей среды будет происходить при бурении, подготовительных и восстановительных работах. При этом залповых выбросов не будет. Согласно расчетам

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.

будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения Караколь. Ориентированный прогнозный расчет уровня воздействия в период эксплуатации технологических объектов на атмосферу произведен исходя из условия максимального воздействия в период разработки месторождения Караколь. При разработке месторождения Караколь на территории будут задействованы 17 источников выбросов загрязняющих веществ, 2 из которых являются организованными. Годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации, составит 0,03614 г/сек, 0,62444 т/год.

Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, и откачиваться подрядной организацией согласно договору.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: буровой шлам – 205,16 т (1 скв.), 410,32 т (2 скв.), 615,48 т (3 скв.); отработанный буровой раствор – 125,35 т (1 скв.), 250,7 т (2 скв.); 376,05 т (3 скв.); буровые сточные воды – 27,657 т (1 скв.); 55,314 т (2 скв.), 82,971 т (3 скв.); ТБО – 0,2 т (1 скв.), 0,35 т (2 скв.), 0,54 т (3 скв.); восстановительные работы – 0,072 т; огарки сварочных электродов – 0,003 т (1 скв.), 0,006 т (2 скв.), 0,009 т (3 скв.); восстановительные работы – 0,0006 т; металлолом – 0,4 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

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).

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.

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.

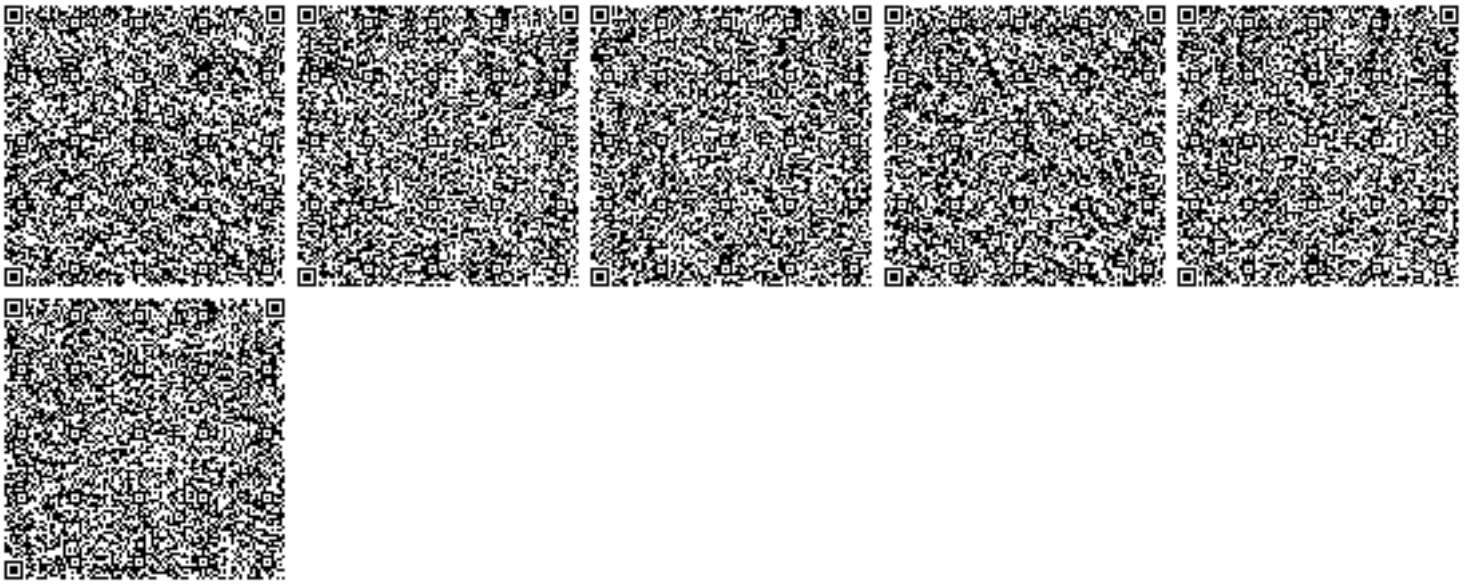
9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

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.