

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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

АО «Кристалл Менеджмент»

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 10.02.2026 г. вх. № KZ54RYS01581566.

Общие сведения. Проектируемый объект – месторождение Караколь находятся на контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент». Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арысқум, принадлежащим АО «ПКР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20 % мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС.

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 210 км, г. Жезказган – в 275 км к северо-востоку.

Географические координаты контура участка недр месторождения Караколь: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

Выбор других мест не предусмотрен.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность связана с промышленной разработкой месторождения Караколь, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Караколь» (далее – ПРМ).

Первооткрывательницей месторождения Караколь является скважина КМ-7, в которой были получены промышленные притоки нефти с газом из отложений кумкольской свиты верхней юры и дощанской свиты средне-нижней юры.

В рамках ПРМ были выделены 3 объекта разработки:

I – основной объект (продуктивный горизонт Ю-III);

II – основной объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-2);

III – возвратный объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-1) (согласно действующему проектному документу вводится в разработку в 2043 г.).



С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки (базовый, рекомендуемый и альтернативный). По всем вариантам разработки предусматривается проведение ГРП (гидроразрыв пласта) в 2 существующих скважинах в 2026 году. Согласно рекомендуемому к реализации 2 варианту проекта, разработка залежей предлагается на режиме истощения залежи.

Предусмотрено бурение 5-ти скважин к существующему фонду добывающих скважин. Итого количество добывающих скважин составит 14 ед по рекомендуемому варианту. При этом согласно альтернативному 3 варианту разработки, предполагается дополнительно бурение еще 9 скважин в период 2028-2032гг., включая одну горизонтальную скважину. Таким образом по максимальному варианту разработки месторождения Караколь предполагается бурение 14 новых добывающих скважин в 2028-2032гг., а также проведение ГРП в 2 существующих скважин в 2026г. Следовательно по максимальному 3 варианту разработки общее количество добывающих скважин составит 23 единицы.

Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 77 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 13,5 млн.м3/год в случае нефтяного газа, и не более 60,5 млн.м3/год в случае свободного газа из газовой шапки.

Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2100 м имеет площадь 26,16 км2.

Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2026-2061гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований в количестве **1894,2940 тонн/пер.**, из них:

Железо (II, III) оксиды (3 класс) 18,8793 тонн/пер; Калий хлорид (4 класс) 0,1361 тонн/пер; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,5310 тонн/пер; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0718 тонн/пер; Азота (IV) диоксид (2 класс) 428,9290 тонн/пер; Азот (II) оксид (3 класс) 479,3350 тонн/пер; Сажа (3 класс) 95,6746 тонн/пер; Сера диоксид (3 класс) 206,3934 тонн/пер; Сероводород (2 класс) 0,0195 тонн/пер; Углерод оксид (4 класс) 343,2774 тонн/пер; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0028 тонн/пер; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0123 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 1,7945 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 0,8856 тонн/пер; Бензол (2 класс) 0,0087 тонн/пер; Диметилбензол (3 класс) 0,0027 тонн/пер; Метилбензол (3 класс) 0,0054 тонн/пер; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,00006 тонн/пер; Хлорэтилен (1 класс) 0,0002 тонн/пер; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 14,7593 тонн/пер; Формальдегид (2 класс) 14,7593 тонн/пер; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0040 тонн/пер; Алканы C12-19 (4 класс) 239,4871 тонн/пер; Взвешенные частицы (3 класс) 4,8154 тонн/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 43,4834 тонн/пер; Пыль абразивная (ОБУВ) 1,0262 тонн/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 17 наименований в количестве **486,5197 тонн/год**, из них:

Азота (IV) диоксид (2 класс) 67,7080 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 31,9098 т/год; Сажа (3 класс) 3,6284 т/год; Сера диоксид (3 класс) 17,9812 т/год; Сероводород (2 класс) 0,5265 т/год; Углерод оксид (4 класс) 195,6272 т/год; Пентан (4 класс) 0,4503 т/год; Метан (ОБУВ) 29,6806 т/год; Изобутан (4 класс) 0,6491 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 96,9020 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 31,8290 т/год; Бензол (2 класс) 0,4157 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,1306 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,2613 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 0,7350 т/год; Формальдегид (2 класс) 0,7350 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 7,3500 т/год.



Водопотребление и водоотведение. На месторождении Караколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала.

На территории месторождения Караколь нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Вид водопользование – общее.

Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору.

На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 15953,07 м3/пер;

водоотведения – порядка 9867,67 м3/пер;

безвозвратное потребление и потери воды – порядка 6085,40 м3/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 21989,15 м3/год;

водоотведения – порядка 19368,06 м3/год;

безвозвратное потребление и потери воды – порядка 2621,09 м3/год.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы. На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. предполагается образование отходов 12 наименований в количестве **9668,3923 тонн/пер.** из них:

Промасленная ветошь 3,5560 т/пер; Отработанные масла 76,8530 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0722 т/пер; Металлические емкости из под масла 24,7916 т/пер; Отработанные масляные фильтры 4,6000 т/пер; Тара из-под химреагентов 5,0300 т/пер; Буровой шлам 4574,1397 т/пер; Отработанный буровой раствор 4931,9962 т/пер; Отработанные аккумуляторы 2,2295 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0555 т/пер; Твердо-бытовые отходы 7,0685 т/пер; Металлолом 38,0000 т/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) предполагается образование отходов 14 наименований в количестве **173,8526 тонн/год.** из них:

Промасленная ветошь 2,7940 т/год; Отработанные масла 18,7400 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,2738 т/год; Нефтешлам 74,8126 т/год; Замазученный грунт 3,7500 т/год; Металлические емкости из под масла 5,6823 т/год; Отработанные масляные фильтры 0,6000 т/год; Тара из-под химреагентов 1,5000 т/год; Отработанные аккумуляторы 2,6250 т/год; Медицинские отходы 9,0000 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0750 т/год; Твердо-бытовые отходы 45,0000 т/год; Металлолом 3,0000 т/год; Отработанные шины 6,0000 т/год.

Временное хранение сроком не более 6 (шести) месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам.



Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.2.1 п.2 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (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.

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. Создает 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. Повлечет 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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы



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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

АО «Кристалл Менеджмент»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 10.02.2026 г. вх. № KZ54RYS01581566.

Общие сведения. Проектируемый объект – месторождение Караколь находятся на контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент». Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арысқум, принадлежащим АО «ПКР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20 % мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС.

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 210 км, г. Жезказган – в 275 км к северо-востоку.

Географические координаты контура участка недр месторождения Караколь: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

Выбор других мест не предусмотрен.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность связана с промышленной разработкой месторождения Караколь, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Караколь» (далее – ПРМ).

Первооткрывательницей месторождения Караколь является скважина КМ-7, в которой были получены промышленные притоки нефти с газом из отложений кумкольской свиты верхней юры и дощанской свиты средне-нижней юры.

В рамках ПРМ были выделены 3 объекта разработки:

I – основной объект (продуктивный горизонт Ю-III);

II – основной объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-2);

III – возвратный объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-1) (согласно действующему проектному документу вводится в разработку в 2043 г.).



С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки (базовый, рекомендуемый и альтернативный). По всем вариантам разработки предусматривается проведение ГРП (гидроразрыв пласта) в 2 существующих скважинах в 2026 году. Согласно рекомендуемому к реализации 2 варианту проекта, разработка залежей предлагается на режиме истощения залежи.

Предусмотрено бурение 5-ти скважин к существующему фонду добывающих скважин. Итого количество добывающих скважин составит 14 ед по рекомендуемому варианту. При этом согласно альтернативному 3 варианту разработки, предполагается дополнительно бурение еще 9 скважин в период 2028-2032гг., включая одну горизонтальную скважину. Таким образом по максимальному варианту разработки месторождения Караколь предполагается бурение 14 новых добывающих скважин в 2028-2032гг., а также проведение ГРП в 2 существующих скважин в 2026г. Следовательно по максимальному 3 варианту разработки общее количество добывающих скважин составит 23 единицы.

Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 77 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 13,5 млн.м3/год в случае нефтяного газа, и не более 60,5 млн.м3/год в случае свободного газа из газовой шапки.

Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2100 м имеет площадь 26,16 км².

Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2026-2061гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований в количестве **1894,2940 тонн/пер.** из них:

Железо (II, III) оксиды (3 класс) 18,8793 тонн/пер; Калий хлорид (4 класс) 0,1361 тонн/пер; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,5310 тонн/пер; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0718 тонн/пер; Азота (IV) диоксид (2 класс) 428,9290 тонн/пер; Азот (II) оксид (3 класс) 479,3350 тонн/пер; Сажа (3 класс) 95,6746 тонн/пер; Сера диоксид (3 класс) 206,3934 тонн/пер; Сероводород (2 класс) 0,0195 тонн/пер; Углерод оксид (4 класс) 343,2774 тонн/пер; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0028 тонн/пер; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0123 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 1,7945 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 0,8856 тонн/пер; Бензол (2 класс) 0,0087 тонн/пер; Диметилбензол (3 класс) 0,0027 тонн/пер; Метилбензол (3 класс) 0,0054 тонн/пер; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,00006 тонн/пер; Хлорэтилен (1 класс) 0,0002 тонн/пер; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 14,7593 тонн/пер; Формальдегид (2 класс) 14,7593 тонн/пер; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0040 тонн/пер; Алканы C12-19 (4 класс) 239,4871 тонн/пер; Взвешенные частицы (3 класс) 4,8154 тонн/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 43,4834 тонн/пер; Пыль абразивная (ОБУВ) 1,0262 тонн/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 17 наименований в количестве **486,5197 тонн/год.** из них:

Азота (IV) диоксид (2 класс) 67,7080 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 31,9098 т/год; Сажа (3 класс) 3,6284 т/год; Сера диоксид (3 класс) 17,9812 т/год; Сероводород (2 класс) 0,5265 т/год; Углерод оксид (4 класс) 195,6272 т/год; Пентан (4 класс) 0,4503 т/год; Метан (ОБУВ) 29,6806 т/год; Изобутан (4 класс) 0,6491 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) 96,9020 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 31,8290 т/год; Бензол (2 класс) 0,4157 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,1306 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,2613 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 0,7350 т/год; Формальдегид (2 класс) 0,7350 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 7,3500 т/год.



Водопотребление и водоотведение. На месторождении Караколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала.

На территории месторождения Караколь нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Вид водопользование – общее.

Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору.

На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 15953,07 м³/пер;

водоотведения – порядка 9867,67 м³/пер;

безвозвратное потребление и потери воды – порядка 6085,40 м³/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) ориентировочные объемы составят:

водопотребление – порядка 21989,15 м³/год;

водоотведения – порядка 19368,06 м³/год;

безвозвратное потребление и потери воды – порядка 2621,09 м³/год.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы. На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. предполагается образование отходов 12 наименований в количестве **9668,3923 тонн/пер**, из них:

Промасленная ветошь 3,5560 т/пер; Отработанные масла 76,8530 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0722 т/пер; Металлические емкости из под масла 24,7916 т/пер; Отработанные масляные фильтры 4,6000 т/пер; Тара из-под химреагентов 5,0300 т/пер; Буровой шлам 4574,1397 т/пер; Отработанный буровой раствор 4931,9962 т/пер; Отработанные аккумуляторы 2,2295 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0555 т/пер; Твердо-бытовые отходы 7,0685 т/пер; Металлолом 38,0000 т/пер.

На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) предполагается образование отходов 14 наименований в количестве **173,8526 тонн/год**, из них:

Промасленная ветошь 2,7940 т/год; Отработанные масла 18,7400 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,2738 т/год; Нефтешлам 74,8126 т/год; Замазученный грунт 3,7500 т/год; Металлические емкости из под масла 5,6823 т/год; Отработанные масляные фильтры 0,6000 т/год; Тара из-под химреагентов 1,5000 т/год; Отработанные аккумуляторы 2,6250 т/год; Медицинские отходы 9,0000 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0750 т/год; Твердо-бытовые отходы 45,0000 т/год; Металлолом 3,0000 т/год; Отработанные шины 6,0000 т/год.

Временное хранение сроком не более 6 (шести) месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам.



Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.2.1 п.2 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс).

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, 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, захламливание 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, а также 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.

11. Предоставить 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. Умиржан А.
Тел. 230019*

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



