



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 по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки месторождения Караколь» по состоянию на 01.01.2026 г.

Материалы поступили на рассмотрение 17.03.2026 г. вх. № KZ78RVX01765855.

**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 «ПККР» (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.

В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря.

Площадь горного отвода составляет 26,16 км<sup>2</sup>.

Глубина отвода – абсолютная отметка минус 2100 м.

#### Основные проектные решения.

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

На месторождении выделено 2 основных и 1 возвратный эксплуатационных объекта:

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.).

В отчете рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Караколь, отличающиеся плотностью сетки скважин, режимами эксплуатации скважин и методами воздействия:

- **Вариант 1 (базовый)** предусматривает разработку залежей на режиме истощения. Запланирована работа с текущим фондом – ввод в добычу скважин, находящихся в



наблюдательном фонде. Дополнительно запланирован перевод добывающих скважин II объекта в мех. добычу. Также предусмотрена закачка воды в 1 объект для поддержания пластового давления.

- **Вариант 2 (рекомендуемый)** учитывает все мероприятия базового варианта. Также дополнительно предусматривает бурение 5 скважин.

- **Вариант 3 (альтернативный)** составлен на основе второго варианта и дополнительно предусматривает бурение 8 вертикальных добывающих скважин и 1 горизонтальной добывающей скважины с проведением ГРП.

Утвержденные запасы нефти и газа, согласно протоколу ГКЗ РК № 2790-25-У от 15.12.2025 г. составили:

**Нефть**

C1 – 4517 тыс.т геологические, в том числе извлекаемые – 1198,2 тыс.т.;

C2 – 413 тыс.т геологические, в том числе извлекаемые – 36,5 тыс.т.

**Растворенный газ**

C1 – 847,5 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 225,6 млн.м3;

C2 – 64,6 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 4,7 млн.м3;

**Газ из газовой шапки**

C1 – 624 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые – 562 млн.м3.

**Источники и масштабы расчетного химического загрязнения на период строительства.**

Основными источниками воздействия на атмосферный воздух при разработке месторождения Караколь будет являться технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. При этом также источниками воздействия на атмосферный воздух являются буровые установки и технологическое оборудование задействованное в проведении гидроразрыва пласта.

По рекомендуемому варианту 2 на этапе промышленной разработки месторождения Караколь при эксплуатации (на год максимальной добычи, без бурения скважин) насчитывается 102 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 76 организованных и 26 неорганизованных.

**Организованные источники:**

№0002, 0006, 0010, 0014, 0018, 0022, 0026, 0030, 0034 - Печь подогрева УП-0,2 на скважинах (9шт);

№0003, 0007, 0011, 0015, 0019, 0023, 0027, 0031, 0035 - Накопительная емкость РГС V-50м3 (9шт);

№0004, 0008, 0012, 0016, 0020, 0024, 0028, 0032, 0036 - Автоналивная система налива нефти (9шт);

№0037, 0044 - Печь подогрева ПП-0,63 (2шт);

№0038-0041, 0049-0058 - Газопоршневая электростанция (ГПЭС) (14шт);

№0042 - Дежурная горелка;

№0043, 0045-0048 – Дизельгенератор (5шт);

№0059-0060 - Установка водогрейная ВГУ-100 (2шт);

№0061-0065 - Газопоршневая установка (ГПУ) (5шт);

№0066-0069 - Печь подогрева УП-0,2 на скважинах (4шт);

№0070 - Печь подогрева ПП-0,63 (1шт);

№0071-0074 - Дизельный генератор КРС (4шт);

№0075-0077 - Котельная (паровая установка) (3шт);

№0078-0081 - Накопительная емкость РГС V-50м3 (4шт);

№0082-0085 - Автоналивная система налива нефти (4шт).

**Неорганизованные источники:**

№6001-6009 - Насос перекачки нефти (9шт);

№6010-6018 - Тех блок скважин (ЗРА и ФС) (9шт);

№6019-6022 - Насос перекачки нефти (4шт);

№6023-6026 - Тех блок скважин (ЗРА и ФС) (4шт).



На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 6 единиц, из них 2 организованных и 4 неорганизованных.

**Организованные источники:**

- №0001 – сварочный агрегат АДД;
- №0002 - дизельная электростанция АД-200.

**Неорганизованные источники:**

- №6001 - планировочные работы (бульдозер);
- №6002 - выемочно-погрузочные работы (экскаватор);
- №6003 – уплотнение грунта (катки);
- №6004 - работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т).

При проведении работ по бурению и креплению скважины количество источников выбросов загрязняющего вещества составит 19 единиц, из них 7 организованных и 12 неорганизованных.

**Организованные источники:**

- №0003-0004 – Дизель генератор привода буровой установки CAT 3406 (2 ед.);
- №0005-0006 – Дизель генератор привода буровых насосов PZ12V190B (2 ед.);
- №0007 – Цементировочный агрегат ЯМЗ-236HE2;
- №0008 – Дизель-генераторная станция TAD 1242 GE;
- №0009 – дизельная электростанция АД-200.

**Неорганизованные источники:**

- №6005 – узел разгрузки цемента (приготовление раствора);
- №6006 – склад хранения хим. реагентов;
- №6007 – емкость для хранения бурового раствора;
- №6008 – система очистки бурового раствора;
- №6009 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
- №6010 – контейнер для хранения бурового шлама;
- №6011 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
- №6012 – емкость для хранения дизельного топлива;
- №6013 – емкость для хранения масла;
- №6014 – емкость для хранения пластовой жидкости;
- №6015 – сварочный пост;
- №6016 – ремонтная-мастерская.

По всем вариантам разработки предусматривается проведение ГРП (гидроразрыв пласта) в 2 существующих скважинах в 2026 году. Аналогичные выше источники выбросов представлены на период проведения ГРП в существующих двух скважинах К-8 и К-10

На год максимальной нагрузки на атмосферный воздух при эксплуатации объектов месторождения Караколь (без бурения скважин и ГРП) валовые выбросы загрязняющих веществ по рассматриваемым вариантам разработки составят:

- 1 вариант (базовый) – 306.809702532 т/год;**
- 2 вариант (рекомендуемый) – 381.607131932 т/год;**
- 3 вариант (альтернативный) – 486.519669132 т/год.**

При этом при предусмотренном комплексе работ на 2028-2032гг. по проектным и существующим скважинам на месторождении Каракол, валовый выброс составит:

При проведении ГРП по любому из вариантов:

- на 1 скважину – 21.98466041 т/пер;
- на 2 скважины – 43.96932082 т/пер.

Бурение добывающих скважин и последующий ввод скважин в эксплуатацию:

- на 1 скважину – 132.1660466 т/пер;
- на 5 скважин – 660.830233 т/пер (по варианту 2);
- на 14 скважин – 1850.324652 т/пер (по варианту 3).

Проведённые расчёты выбросов загрязняющих веществ от проектируемого и существующего оборудования в рамках настоящего базового проекта носят *предварительный, ориентировочный и укрупнённый характер* и выполнены для целей оценки воздействия на окружающую среду.



## **Водопотребление.**

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. На рассматриваемой территории нет поверхностных водоемов и водотоков с пресной водой, на которые проектируемые скважины могут оказать влияние.

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.

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

Количество персонала при бурении скважин достигает 40 человек.

Вместе с тем, оператору объекта необходимо обеспечить оснащения скважин водорегулирующими устройствами и приборами учёта потребления воды, а также соответствующими правоустанавливающими документами на специальное водопользование.

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

В процессе проведения работ на рассматриваемом месторождении **отсутствует сброс сточных вод** в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору.

Объемы водопотребления и водоотведения:

### При эксплуатации месторождения

- водопотребление – 21989,15 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 19368,06 м<sup>3</sup>/год, безвозвратное потребление – 2621,09 м<sup>3</sup>/год;

### При бурении 1 скважин

- водопотребление – 1097,60 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 687,49 м<sup>3</sup>/год, безвозвратное потребление – 410,11 м<sup>3</sup>/год;

### При бурении 14 скважин

- водопотребление – 15366,37 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 9624,83 м<sup>3</sup>/год, безвозвратное потребление – 5741,54 м<sup>3</sup>/год;

### При проведении ГРП на 1 скважине

- водопотребление – 293,35 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 121,42 м<sup>3</sup>/год, безвозвратное потребление – 171,93 м<sup>3</sup>/год;

### При проведении ГРП на 2 скважинах

- водопотребление – 586,70 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 242,84 м<sup>3</sup>/год, безвозвратное потребление – 343,86 м<sup>3</sup>/год.

## **Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.**

Согласно представленным расчетам, объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составит: **173,8526 т/год.**

Объем образования отходов производства и потребления при бурении проектируемых скважин, составит:

- на 1 скважину – **690,1165 тонн/пер;**
- на 5 скважин – **3450,5825 тонн/пер;**
- на 14 скважин – **9661,6313 тонн/пер.**

Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации, составит:

- на 1 скважину – **3,3805 тонн/пер;**
- на 2 скважин – **6,7609 тонн/пер.**

Все без исключения отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору.



**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:**

**1.** В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

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

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

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

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

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

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

**4.** Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования



и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

**5.** Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

**6.** Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

**7.** Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

**8.** Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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.

**9.** На основании п.1 ст.336 и п.1 ст.337 Кодекса необходимо предусмотреть заключение договоров на выполнение работ (оказание услуг):

- по обращению с опасными отходами, с субъектами предпринимательства, имеющих лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»;

- по обращению с неопасными отходами, с субъектами предпринимательства подавшими уведомление о начале деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

**10.** Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

**11.** Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

**12.** Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.



После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

**13.** В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещенные на портале «Единый экологический портал».

**Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ96VWF00526692 от 10.03.2026 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Караколь» по состоянию на 01.01.2026 г.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Караколь» по состоянию на 01.01.2026 г.

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Караколь» по состоянию на 01.01.2026 г. **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**И.о руководителя  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**А. Искаков**

Исп. Умиржан А.  
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович

