

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



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

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

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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 года

## ТОО «Kazpetrol Group»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный»

Материалы поступили на рассмотрение 21.07.2023 г. вх. №KZ28RVX00852239.

**Общие сведения.** В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: Северная широта 46°08'16,9"-46°10'36,8" Восточная долгота 65°16'02,1"-65°18'58,4".

Климат района резко континентальный, сухой. Температура воздуха зимой в среднем - 15° С (до -40° С), летом +27° С (до +45° С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром.

Рассматриваемый объект относится к объектам 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.

**Прогноз технологических показателей.** Цель работы – на основе новых утвержденных запасов составление нового проектного документа по разработке месторождения Хаиркелды Южный с проектированием рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН и проведение техникоэкономического анализа вариантов разработки, с учетом предложенных мероприятий по регулированию процесса разработки.

В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геологогеофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки.

Проектом предоставляются следующие варианты рациональной системы разработки добычи нефти: Были рассчитаны 2 варианта разработки. I вариант: Выбор расчетных вариантов в целом по месторождению Базовый вариант с сохранением текущего состояния разработки. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Фонд добывающих скважин составит 24 ед., нагнетательных – 4 ед. II вариант (рекомендуемый): В целом по месторождению «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный» предлагается 2 варианта разработки, рекомендуемым вариантом является.

Второй вариант. Всего по месторождению предусматривается бурение 12 новых добывающих скважин в период 2023-2027гг. (в 2023г 3 ед., в 2024г 3 ед., в 2025г 2 ед., в 2026г 2 ед., в 2027г 2 ед.) А также перевод 3-х скважин между объектами в 2023г 1 ед., в 2024г 1 ед., и в 2036 году 1 скважина. Ввод из бездействия 1 скважины в 2024 году. Для



усиления системы ППД, предусмотрен перевод 6-ти скважин под закачку воды в 2023 году 3 ед., в 2024 году 2 ед. и в 2038 году 1 скважина. Дополнительно предусмотрено ГТМ (геолого-технические мероприятия) – радиальное бурение в количестве 12 скважин в период 2023-2031гг. Фонд добывающих скважин достигает 31 ед. Фонд нагнетательных скважин составляет 8 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2044 годы.

II вариант (рекомендуемый): I-объект В данном объекте предусмотрено бурение 6 добывающих скважин. Дебиты нефти новых добывающих скважин в 2025 году 2 скважины с дебитом 7,0 т/сут., в 2026 году 2 скважины с дебитом 7,0 т/сут. и в 2027 году 2 скважины с дебитом 7,0 т/сут. II-объект В данном объекте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин. Дебиты нефти новых добывающих скважин в 2023 году 2 скважины с дебитом 7,0 т/сут., в 2026 году скважина с дебитом 7,0 т/сут. Перевод одной добывающей скважины ЮХ-5 с дебитом 10 т/сут. Радиальное бурение в 6-ти скважинах 2 ед. в 2023г и 4 ед. в период 2026-2029гг с дебитом 5-8 т/сут. III-объект В данном объекте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин. Дебиты нефти новых добывающих скважин в 2023г 1 ед. и в 2024г 1 ед с дебитом. IV-объект Ввод с другого объекта в 2023 году с дебитом 1,0 т/сут. Возвратный объект На данном объекте предусмотрен ввод с другого объекта 2 добывающих скважин в 2024-2036 году с дебитами 2,5 т/сут и 2,0 т/сут.

Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах и бурении скважин: Организованные источники: Источник №0001, Силовой привод буровой установки; Источник №0002, Насосный блок буровой установки; Источник №0003, Дизельная электростанция буровой установки; Источник №0004, Цементировочный агрегат; Источник №0005, Емкость для топлива буровой; Источник №0006, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №0007, Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6001, пыление при подготовке площадки; Источник №6002, пыление при уплотнении грунта катками; Источник №6003, пыление при работе автосамосвала; Источник №6004, пыление при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6005, сварочный пост Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при разработки (эксплуатации).

Организованные источники: Источник №0013, Мультифазный насос; Источник №0014, Факельная установка высокого давления; Источник №0015, Факельная установка низкого давления; Источник №0016, Печи подогрева сырой нефти ПНПТ-1,6 - 3ед. (2-рабочая, 1-резервная) ; Источник №0017, Печи подогрева товарной нефти ПНПТ-0,63 - 2ед. ; Источник №0018, Печи подогрева технологической воды ПВЕ-3,5 - 1ед. ; Источник №0019, Микрогазотурбинные генераторы Capstone- 2ед. ; Источник №0020, Водогрейные котлы БМК-0,6ГЖ - 2ед. ; Источник №0021, Насос откачки из буферной емкости; Источник №0022, Газотурбинная электростанция марки ENEX-800; Источник №0023, Газотурбинная электростанция марки ENEX-600; Источник №0024, Дежурная горелка; Источник №0025, Передвижная паровая установка ППУ; Неорганизованные источники: Источник №6006, АГЗУ; Источник №6007, Нефтегазовый сепаратор; Источник №6008, Трехфазный сепаратор; Источник №6009, Дренажная емкость; Источник №6010, Дренажная емкость; Источник №6011, ГС (газовый сепаратор); Источник №6012, Сварочный пост ППУ; Источник №6013, Газосварочный пост-пропан; Источник №6014, Устье скважины.

*Выбросы.* Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2023г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2024г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2025г. - 2скв. -



44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2026г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2027г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год.

**Водопотребление.** Водоснабжение. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>

Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется.

**Отходы производства и потребления.** При бурении 1 скважины, т/год Буровой шлам - 172,1433 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 209,4084 тонн/год, ТБО - 0,339075 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год. При бурении 12 скважин, т/год Буровой шлам - 2065,72 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 2512,901 тонн/год, ТБО - 4,0689 тонн/год, Промасленная ветошь - 1,8288 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,018 тонн/год, Металлолом - 9,1008 тонн/год.

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

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

☐ Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

☐ Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

☐ Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

☐ Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:



- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

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

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

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

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.



4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

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

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

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

☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (*методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации*). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

8) 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.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) 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.

**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 № KZ00VWF00103269 от 17.07.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Южный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов.О  
Тел. 230019



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

