

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



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

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

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

№ _____
« _____ » _____ 2025 года

ТОО «Кумколь Ойл»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 30.10.2025 г. вх. №KZ83RYS01429045.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду:

- к «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.», №KZ78VVX00164282 от 02.11.2022 г. (заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности №KZ01VWF00073763 от 22.08.2022 г.);
- к «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.», №KZ27VVX00306432 от 18.06.2024 г. (заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности №KZ67VWF00162785 от 13.05.2024 г.).

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Территория населена очень слабо. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 42 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Имеются в основном грунтовые дороги низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории геологического отвода участка ТОО «Кумколь Ойл» в отложениях палеозоя и нижнего мела. Площадь геологического отвода составляет 1631,7 км².

Намечаемой деятельностью вносятся следующие дополнения и изменения:

- проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 500 пог. км;
- восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1;
- перенос сроков строительства скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700 м;
- бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м и проектным горизонтом палеозой.



Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 500 пог. км.

Восстановление скважины Донгелек-1. Процесс восстановления скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы и испытание. Добыча нефти и сжигание газа на факеле в течение – 392 суток.

Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажные работы – сооружение фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительные работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесс бурения и крепления – крепление ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирование;
- испытание скважины.

Конструкция скважин глубиной 1200 м: направление устанавливается длиной 10 м и диаметром 426 мм. Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 50 м. Техническая колонна 245 мм спускается на глубину 700 м. Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1200 м. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение 360 суток.

Конструкция скважины глубиной 1700 м: направление устанавливается длиной 10 м и диаметром 426 мм. Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 50 м. Техническая колонна 245 мм спускается на глубину 700 м. Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1700 м. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – 360 суток.

Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

Срок проведения работ предусматривается в период 2026-2027 годы:

- проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 500 пог. км – 2026 год;
- восстановление скважины Донгелек-1 – начало 2026 год, конец 2027 год;
- бурение перенесенной скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700 м – начало 2026 год, конец 2027 год;
- бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м – начало 2026 год, конец- 2027 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Предварительный суммарный выбросы в процессе сейсморазведочных работ составит 63,51068 т.

Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины Донгелек-1 составит 112,974813 т.

Предварительный суммарный выброс при строительстве скважины Кумкольская-9 глубиной 1700 м составит 106,202486 т.

Предварительный суммарный выброс при строительстве трех независимых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с глубинами 1200 м составит 280,353042 т.

Общий предварительный суммарный выброс при строительстве скважин составит 499,530341 т.

Водопотребление и водоотведение.

Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения – привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 8825,57 м³.

Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет 1443,21 м³.



Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет 1367,21 м³.

Предварительный объем водопотребления при строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет 4057,53 м³.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы производства и потребления.

Предварительный перечень отходов в процессе сейсморазведочных работ составит 40,08 т, в том числе: металлолом – 0,53 т, отработанные масляные фильтры – 0,07 т, промасленная ветошь – 0,15 т, огарки сварочных электродов – 0,02 т, отработанные масла – 25,21 т, коммунальные отходы – 14,1 т.

Предварительный перечень отходов в процессе восстановления скважины составит 2052,4493 т, в том числе: буровой шлам – 180,93 т, ОБР – 680,4 т, БСВ – 1166,4 т, отходы СКО – 11,3 т, использованная тара – 0,375 т, огарки сварочных электродов – 0,0011 т, промасленная ветошь – 0,0762 т, отработанные масла – 3,037 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 6,83 т.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважины глубиной 1700 м составит 1288,6673 т, в том числе: буровой шлам – 239,76 т, ОБР – 378,0 т, БСВ – 648,0 т, использованная тара – 0,53 т, отходы СКО – 9,7 т, огарки сварочных электродов – 0,0011 т, промасленная ветошь – 0,0762 т, отработанные масла – 3,9 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 8,6 т.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 3-х скважин глубиной 1200 м составит 3064,8159 т, в том числе: буровой шлам – 557,295 т, ОБР – 907,2 т, БСВ – 1555,2 т, использованная тара – 1,179 т, отходы СКО – 15,48 т, огарки сварочных электродов – 0,0033 т, промасленная ветошь – 0,2286 т, отработанные масла – 8,64 т, металлолом – 0,3 т, коммунальные отходы – 19,29 т.

Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

В соответствии с приказом от 12.08.2025 г. №223-ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (второй) категории.

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.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280. Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении работ 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



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

