

KZ83RYS01429045

30.10.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кумколь Ойл", 160700, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ТУРКЕСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ОТАРСКИЙ РАЙОН, ШИЛИКСКИЙ С.О., С.ЖАНА ШИЛИК, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21, 191040017261, СЕЙІТЖАН ӘМІРЖАН БАУЫРЖАНҰЛЫ, 87002520122, Zhanna10_10@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» Поиск углеводородов на участке «вблизи Кумколь». Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемой деятельностью вносятся: проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км, восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1, предусмотренных предыдущими проектными документами, перенос сроков строительства скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700м, бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м, и проектным горизонтом палеозой. Ранее оценки воздействия на окружающую среду были проведены к «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» Номер: KZ01VW00073763 от 22.08.2022г и к «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.» Номер: KZ27 VVX00306432 от 18.06.2024г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее выдавались заключения о результатах скрининга

воздействия о намечаемой деятельности к «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.», Номер: KZ 78VVX00164282 от 02.11.2022 г и к «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.»Номер: KZ 67VWF00162785 от 13.05.2024г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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. Для решения поставленных задач предусматривается в период 2026-2027 годы, настоящим Проектом предусматривается: проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км, восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 (объем ГРП, предусмотренных предыдущими проектными документами); перенос сроков строительства скважины Кумкольская-9 проектной глубиной 1700 м, бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м, и проектным горизонтом палеозой..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания 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 сут. 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 – (335 сут) 360 сут .Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин. 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. Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 500 кв. км..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м – начало 2026г, конец- 2027г. ;бурение перенесенной скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700 м – начало 2026 год, конец-2027г. Восстановление скважины Донгелек-1 – начало 2026 г, конец-2027 г. Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км – 2026 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на участке «вблизи Кумколь». Площадь геологического отвода составляет – 1631,7 км2. Контракт №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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 строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет – 4057,53 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет –1367,21 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 1443,21 м3. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м3.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет – 4057,53 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет –1367,21 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 1443,21 м3. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м3.;

объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет – 4057,53 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет –1367,21 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 1443,21 м3. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предварительный объем водопотребления при строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет – 4057,53 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет –1367,21 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 1443,21 м3. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракта №5284-УВС от 15.05.2021г. на разведку и добычу углеводородов на участке «вблизи Кумколь», расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях. Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 км2. Координаты угловых точек 1.

с.ш. 46°40'00" в.д. 66°00'00" 27. с.ш. 46°20'00" в.д.65°09'00" 2. с.ш. 46°20'00" в.д. 66°00'00" 28. с.ш.46°23'00" в.д.65°09'00" 3. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°48'00" 29. с.ш.46°23'00" в.д.65°08'00" 4. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°48'00" 30. с.ш 46°25'00" в.д.65°08'00" 5. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°47'00" 31. с.ш 46°25'00" в.д.65°07'00" 6. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°47'00" 32. с.ш 46°26'00" в.д.65°07'00" 7. с.ш.46°28'00" в.д.65°46'00" 33. с.ш 46°26'00" в.д.65°06'00" 8. с.ш.46°29'00" в.д.65°46'00" 34. с.ш 46°28'00" в.д.65°06'00" 9. с.ш 46°29'00" в.д.65°46'00" 35.с.ш 46°28'00" в.д.65°02'00" 10. с.ш 46°30'00" в.д.65°45'00" 36. с.ш 46°31'00" в.д.65°02'00" 11. с.ш 46°30'00" в.д.65°44'00" 37.с.ш 46°31'00" в.д.65°00'00" 12. с.ш 46°31'00" в.д.65°44'00" 38.с.ш 46°32'00" в.д.65°00'00" 13. с.ш 46°31'00" в.д.65°42'00" 39.с.ш 46°32'00" в.д.64°59'00" 14. с.ш 46°32'00" в.д.65°42'00" 40.с.ш 46°33'00" в.д.64°59'00" 15. с.ш 46°32'00" в.д.65°40'00" 41. с.ш 46°33'00" в.д.64°57'00" 16. с.ш 46°33'00" в.д.65°40'00" 42. с.ш 46°34'00" в.д.64°57'00" 17. с.ш 46°33'00" в.д.65°37'00" 43. с.ш 46°34'00" в.д.64°56'00" 18. с.ш 46°34'00" в.д.65°37'00" 44. с.ш 46°35'00" в.д.64°56'00" 19. с.ш 46°34'00" в.д.65°37'00" 45. с.ш 46°35'00" в.д.64°51'00"

20. с.ш 46°35'00" в.д.65°37'00" 46. с.ш 46°34'00" в.д.64°51'00" 21. с.ш 46°35'00" в.д.65°37'00"
 00" 47. с.ш 46°34'00" в.д.64°50'00" 22. с.ш 46°36'00" в.д.65°37'00" 48. с.ш 46°36'00" в.д.64°50'00" 23. с.ш 46°36'00" в.д.65°37'00" 49. с.ш 46°36'00" в.д.64°58'00" 24. с.ш 46°30'00" в.д.65°37'00" 50. с.ш 46°40'00" в.д.64°58'00" 25. с.ш 46°30'00" в.д.65°37'00" 26. с.ш 46°20'00" в.д.65°10'00";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительный суммарный выброс при строительстве трех независимых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с глубинами 1200 м составит – 280,353042 т. Предварительный суммарный выброс при строительстве скважины Кумкольская-9 глубиной 1700 м составит – 106,202486 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины Донегелек-1 составит – 112,974813 т. Общий предварительный суммарный выброс при строительстве скважин составит – 499,530341 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – 0,012200 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000460 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 141,895066 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 23,075334 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,006375 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 26,641369 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,740817 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 125,945523 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000345 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,001090 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,054495 т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,189311 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 83,879502, Метан (727*) – 0,009471 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 31,316028 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000639 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,0000005 т, Бензол (64) – 0,405158, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,254672 т, Метилбензол (349) – 0,127336 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0,000237 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) – 0,000148 т, Алканы C12-19 /

в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С₁₂-С₁₉ (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) - 52,748069 т, Взвешенные частицы (116), 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) - 1,028801 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,266333 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,002880 т. Предварительный суммарный выбросы в процессе сейсморазведочных работ составят - 63,51068 т. Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,01346 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,00846 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 19,55346 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 3,17744 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 1,18042 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 6,92808 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 22,19246 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,0004 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,00334 т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,00002 т, Смесь углеводородов предельных С₁-С₅ (1502*) - 0,0024 т, Смесь углеводородов предельных С₆-С₁₀ (1503*) - 0,34252 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000213 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,25682 т, Бензол (64) - 0,01132 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,00906 т, Метилбензол (349) - 0,00066 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,0002 т, Алканы С₁₂-С₁₉ /в пересчете на С/ (Углеводороды предел.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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. 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 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 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. 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. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии - с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно данным «Департамента экологии по Кызылординской области» и «Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» в 2025 году уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ равным 2,3 (повышенный уровень) и НП = 0% (низкий уровень). Среднемесячная концентрация диоксид азота – 1,06 ПДКс.с., диоксид серы – 1,0 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Максимально-разовые концентрации взвешенные вещества РМ-10 – 1,08 ПДКм.р., оксид углерода – 1,07 ПДКм.р., диоксид серы – 2,25 ПДКм.р., оксид азота – 1,12 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. В пробах почвы, отобранных в различных районах, концентрации хрома находились в пределах 0,33-1,04 мг/кг, свинца 12,57-22,57 мг/кг, цинка – 2,09-3,95 мг/кг, кадмия – 0,14-0,58 мг/кг, меди – 0,77-3,13 мг/кг и не превышали предельно допустимую норму. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,0-0,28 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. Производственный экологический контроль (ПЭК) производственной деятельности ТОО «Кумколь Ойл» в 2025 году, осуществляется специалистами ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг» (аккредитованная лаборатория), согласно договора № 03/02/25-2 от 02.02.2025 г. о выполнении ПЭК. Все инструментальные измерения проводились специалистами ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг» (Аттестат аккредитации за № KZ.T.12.E0311 от 14 июня 2021 г. выданного Национальным Центром Аккредитации Министерства торговли и интеграции РК). Наблюдения за качеством атмосферного воздуха месторождения осуществляется по 4 точкам. На контрольных точках выполнялись по следующим загрязняющим веществам: сернистый ангидрид (SO₂); углеводороды C1-C5; углеводороды C6-C10; углеводороды C12-C19; углерода оксид (CO); азота диоксид (NO₂); оксид азота (NO); углерод; сероводород (H₂S). Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК на 12 источниках выбросов. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, бенз/а/пирен, формальдегид, диоксида серы, алканы (C12-C19), сероводород, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол, масло минеральное нефтяное. Выбросы загрязняющих веществ, поступивших в атмосферный воздух от источников загрязнения на объектах ТОО «Кумколь Ойл», согласно выполненным расчетам и инструментальным замерам, не превышали установленных нормативов ПДВ. Концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории и на границе СЗЗ на объектах ТОО «Кумколь Ойл», согласно выполненным замерам, не превышали установленных норм ПДК. Программой ПЭК предусмотрено выполнение мониторинга почвенного покрова на 4 стационарных экологических площадках: север, юг, запад, восток. Контролируемые вещества – кобальт, медь, цинк, свинец, нефтепродукты. Анализ по мониторингу воздействия на почвенный покров показал, что проведение мероприятий по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки не требуются. В соответствии с программой производственного экологического контроля на месторождении радиационный мониторинг во 2-ом квартале 2025 года выполнен специалистами ТОО «БИООРТА». Мониторинговые радиологические исследования гамма-фонда проводились на 4 точках границы СЗЗ. Результаты замеров показали, что превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" не отмечено..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Изменения состояния окружающей среды продолжительное, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкой значимости», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды

, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов. Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий: производится насыпь под буровое оборудование; предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона; транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре; циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования; применение сертифицированных.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сейтжан Э.Б.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

