

KZ45RYS00597954

16.04.2024 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", 160600, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Толе би, здание № 25, 191040017261, СЕЙІТЖАН ӘМІРЖАН БАУЫРЖАНҰЛЫ, 87777528424, 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 №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта № 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: бурение двух независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 проектной глубиной 1200 м., восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 и проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км. Ранее оценка воздействия на окружающую среду была проведена к «Проекту Дополнение №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта № 4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.». номер заключения KZ78VVX00164282 от 02.11.2022 г.;

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 не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности.

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. Кызылорда -220 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. В пределах контрактной территории имеются грунтовые дороги. 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 на период разведочных работ 2024-2026 гг., настоящим Проектом предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: бурение двух независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 проектной глубиной 1200 м., восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 и проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км..

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 цементирования; испытания скважины. Конструкция скважин глубиной 1200 м: • Направление устанавливается длиной 50 м и диаметром 324 мм. • Кондуктор диаметром 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 8 интервалах в течение – 720 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 - 900 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 независимых поисковых скважин Кумкольская-6 и Кумкольская-7 начало – 2024 г., конец - 2026 г. Восстановление одной скважины Донгелек-1 начало-2024 г., конец-2027 г. Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км в 2025 году..

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 км<sup>2</sup>. 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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. ; объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин

составляет –5396,84 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 3103,73 м3. Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет –5396,84 м3. Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 3103,73 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) Контракт № 4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г. 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" 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 2 поисковых скважин составит – 412,84851 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины составит – 284,208634 т. Общий предварительный суммарный выброс составит - 697,057144 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – 0,00534 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000223 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 169,141681 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 27,491258 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 15,675167 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 31,176875 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,740817 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 198,663961 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000146 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,000545 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,050603т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,50685 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 137,634785 т, Метан (727\*) – 1,347008 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - 50,550735 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (474) - 0,000213 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) - 0,0000007 т, Бензол (64) – 0,66481 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,417881 т, Метилбензол (349) – 0,20894 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0,000275 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) – 0,000185 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 60,369259 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) - 0,316884 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495\*) - 0,090975 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,001728 т. Предварительный суммарный выбросы в процессе сейсмозаземных 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 C1-C5 (1502\*) – 0,0024 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - 0,34252 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) – 0,02778 т, Взвешенные частицы (116) – 6,55778 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, домен.

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 2 скважин составит: 1227,5862 т, в том числе - отходы бурения – 1174,98 т, использованная тара – 0,352 т, отходы СКО – 19,72 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т,

промасленная ветошь – 0,152 т, отработанные масла – 6,62 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 25,56 т. Предварительный перечень отходов в процессе восстановления одной скважины составит: 114,7256 т, в том числе - ОБР – 68,6 т, отходы СКО – 12,82 т, цементный шлам – 11,2 т, использованная тара – 0,038 т, строительные отходы – 2,2 т, огарки сварочных электродов – 0,0006 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 5,1 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 14,54 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 Программе производственного экологического контроля (ПЭК) в IV-ом квартале 2023 года был проведен контроль: за состоянием атмосферного воздуха; радиационный контроль; за состоянием почвенного покрова; за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны. Результаты проведенных исследований показали, что не наблюдались превышения среднемесячных и максимально-разовых концентрации ЗВ в атмосферном воздухе, в пробах почвы не зафиксировано превышение предельно допустимых норм, радиационный гамма-фон находился в допустимых пределах. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: контроль атмосферного воздуха; контроль за качеством подземных вод; мониторинг почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

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 сертифицированной.

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 деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):  
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) 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):

**СЕЙІТЖАН ӘМІРЖАН БАУЫРЖАНҰЛЫ**

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



