

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ17RYS01537030

31.12.2025 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, ОТРАРСКИЙ РАЙОН, ШИЛИКСКИЙ С.О., С.ЖАНА ШИЛИК, улица Кажымукан Мунайтпасов, дом № 21, 191040017261, СЕЙТЖАН ӘМІРЖАН БАУЫРЖАНҰЛЫ, 77025333344, 77002520122, 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) «Проект разведочных работ по оценке обнаруженной залежей углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» Оценка залежей углеводородов на участке «вблизи Кумколь» включая часть месторождения Керуенші в пределах контрактной территории ТОО«Кумколь Ойл». 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 2-х независимых оценочных скважин Кумкольская-12, Кумкольская-13 с проектными глубинами 1200 м, и проектным горизонтом палеозой. Ранее оценки воздействия на окружающую среду была 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 Кум科尔 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 Ультауского района Карагандинской области и Сырдарынского 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 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. Бурение проектных оценочных скважин Кумкольская-12 и Кумкольская-13 предусмотрено на поднятии юго-восточнее месторождения Керуенші в пределах Контрактной территории ТОО «Кумколь Ойл»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ по оценке обнаруженной залежи на территории Геологического отвода участка ТОО «Кумколь Ойл» в отложениях палеозоя. Для решения поставленных задач настоящим Проектом предусматривается: бурение 2-х независимых оценочных скважин Кумкольская-12, Кумольская-13 с проектными глубинами 1200 м в 2026-2027 гг. Основываясь на данный «Проект разведочных работ по оценке ...» недропользователь намеревается продлить срок действия Контракта в пределах оцениваемой части согласно Кодекса о недрах и недропользования..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины 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 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 5 интервалах в течение – 450 сут..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение 2-х независимых оценочных скважин Кумольская-12, Кумольская-13 с проектными глубинами 1200 м – начало 2026 г, конец – октябрь 2027года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 водоохраных 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 Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная

вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. ; объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 2-х скважин глубиной 1200 м составляет – 3333,64 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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. ;

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" 2. с.ш. 46°20'00" в.д. 66°00'00" 3. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°48'00" 4. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°48'00" 5. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°47'00" 6. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°47'00" 7. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°46'00" 8. с.ш. 46°29'00" в.д. 65°46'00" 9. с.ш. 46°29'00" в.д. 65°46'00" 10. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°45'00" 11. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°44'00" 12. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°44'00" 13. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°42'00" 14. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°42'00" 15. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°40'00" 16. с.ш. 46°33'00" в.д. 65°40'00" 17. с.ш. 46°33'00" в.д. 65°37'00" 18. с.ш. 46°34'00" в.д. 65°37'00" 19. с.ш. 46°34'00" в.д. 65°37'00" 20. с.ш. 46°35'00" в.д. 65°37'00" 21. с.ш. 46°35'00" в.д. 65°37'00" 22. с.ш. 46°36'00" в.д. 65°37'00" 23. с.ш. 46°36'00" в.д. 65°37'00" 24. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°37'00" 25. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°37'00" 26. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°10'00" 27. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°09'00" 28. с.ш. 46°23'00" в.д. 65°09'00" 29. с.ш. 46°23'00" в.д. 65°08'00" 30. с.ш. 46°25'00" в.д. 65°08'00" 31. с.ш. 46°25'00" в.д. 65°07'00" 32. с.ш. 46°26'00" в.д. 65°07'00" 33. с.ш. 46°26'00" в.д. 65°06'00" 34. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°06'00" 35. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°02'00" 36. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°02'00" 37. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°00'00" 38. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°00'00" 39. с.ш. 46°32'00" в.д. 64°59'00" 40. с.ш. 46°33'00" в.д. 64°59'00" 41. с.ш. 46°33'00" в.д. 64°57'00" 42. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°57'00" 43. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°56'00" 44. с.ш. 46°35'00" в.д. 64°56'00" 45. с.ш. 46°35'00" в.д. 64°51'00" 46. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°51'00" 47. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°50'00" 48. с.ш. 46°36'00" в.д. 64°50'00" 49. с.ш. 46°36'00" в.д. 64°58'00" 50. с.ш. 46°40'00" в.д. 64°58'00";

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-х независимых оценочных скважин Кумкольская-12, Кумкольская-13 с глубинами 1200 м составит – 219,518456 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – 0,00488 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000184 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 62,92313 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 10,22471т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 3,99578 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 11,928956 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,192398 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 55,906548 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000114 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,000436 т , Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,02595 т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0, 971226 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 35,744112 т, Метан (727*) – 0,0040281 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 13,380796 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) - 0,0000002 т, Бензол (64) – 0,172652 т, Диметиленбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,108526 т, Метиленбензол (349) – 0,054262 т, Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0, 000104 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) – 0,000072 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 23,420152 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) - 0,344892 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,113396 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,001152 т..

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 двух оценочных скважин Кумкольская-12, Кумкольская-13 глубиной 1200 м составит: 2141,5346 т, в том числе – буровой шлам – 364,88 т, ОБР – 640,08 т, БСВ – 1097,28 т, использованная тара – 0,78 т, отходы СКО – 18,18 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,1524 т, отработанные масла – 4,18 т, металлом – 0,23 т, коммунальные отходы – 15,8 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлом 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. Случай 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 № КZ.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 С1-С5; углеводороды С6-С10; углеводороды С12-С19; 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/a/пирен, формальдегид, диоксида серы, алканы (C12-C19), сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, 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 требуется. 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-фона 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 устраниению 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 проникаемых 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 противодавления 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, замазченного 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 фонтанизования 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 выбросита 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 ёмкостей; 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; .

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 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):
Сейтжан Э.Б.

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

