

KZ03RYS00191116

06.12.2021 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 "COAST OIL" (КОСТ ОЙЛ), 070019, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, улица Мызы, здание № 19/1, 141140003523, СПАНОВ АЗАМАТ РАХМАТУЛЛАЕВИЧ, 87753657000, kr-ka@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) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан ТОО «Coast Oil» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка. Недропользователь – ТОО «Coast Oil», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья на участке недр в пределах блоков XXXII-11 (частично), В(частично), С (частично), площади Каражанбас в Мангистауской области, Республики Казахстан, согласно Контракту Компетентным органом № 4750 от «11» июля 2019г. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку и действует до «11» июля 2025 г..

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) нет;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактный участок Каражанбас расположен на северо-западном побережье полуострова Бузачи Мангистауской области Республики Казахстан. В административном отношении район входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Район контрактной территории Каражанбас находится в северо-западной части Бузачинского мегасвода, который расположен в пределах Северо-Устьюртско-Бузачинской системы прогибов и поднятий. Площадь участка недр Каражанбас фирмы ТОО «Кост Ойл» расположена к северу от поднятия Северное Бузачи, территория которой проходит между участками Юго-западный и Северо-Восточный принадлежащими фирме ТОО «ФизТех» и окружает её Северо – Восточный участок. Участок недр Каражанбас находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший крупный населенный пункт, где

имеется железнодорожная станция, поселок Шетпе расположен в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты посёлки: Киякты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. К югу от контрактной территории Кост Ойл выявлены месторождения нефти и газа Жалгизтобе, Каражанбас, Северное Бузачи, к северу - Арман, Каламкас и Каратурунская группа месторождений (Каратурун Морской, Каратурун Восточный, Каратурун Южный). Контрактная территория проходит между двумя участками Каражанбаса Северного (фирма ФизТех) и окружает своей территорией Северо – Восточный блок Каражанбаса Северного. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 4,57 км. От скважины К-1 до Каспийского моря составляет – 11,8 км. От скважины К-2 до Каспийского моря составляет – 25,09 км. От скважины К-3 до Каспийского моря составляет – 15,46 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным проектом «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражанбас» предусматривается бурение 3 проектных поисковых скважин. - скв. К-1 (2500 метров). - скв. К-2 (1000 метров). - скв. К-3 (3200 метров). На этапе разведочных работ по поиску залежей УВ в перспективной мезо – палеозойской толще рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в юрских и пермских отложениях, из которых продуктивность юрских отложений установлена на ближайших месторождениях, наличием поднятия в пермских отложениях к северу от Юго-Западного блока месторождения Каражанбаса Северного, а также, с высокой степенью достоверности, прогнозом нефтегазоносности пермских отложений, на Северо-Восточном блоке месторождения Каражанбас Северный; -установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа. Прогнозируемая добыча растворённого газа. Общий объем добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-1 тыс.м3 2640. Общий объем добычи растворенного в нефти газа. скв. № К-2 тыс.м3 1650. скв. № К-3. тыс.м3 2640. Ожидаем, что поисковые скважины К-1, К-2, К-3 после бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации. Продолжительность испытания, сут 240 № К-1, сут 150 № К-2, сут 240 № К-3. Полный цикл строительства проектной скважины завершается в течение 1 года. Перспективные ресурсы нефти, Геологические, тыс.т. 44834 К-1, Геологические, тыс.т. 1089 К-2, Геологические, тыс.т. 7380 К-3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основной целью “Проекта разведочных работ по поиску УВ” является уточнение геологического строения и выявления залежей нефти и газа в юрско – палеозойском разрезе контрактной территории участка недр Каражанбас. На этапе разведочных работ по поиску залежей УВ в перспективной мезо – палеозойской толще рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в юрских и пермских отложениях, из которых продуктивность юрских отложений установлена на ближайших месторождениях, наличием поднятия в пермских отложениях к северу от Юго-Западного блока месторождения Каражанбаса Северного, а также, с высокой степенью достоверности, прогнозом нефтегазоносности пермских отложений, на Северо-Восточном блоке месторождения Каражанбас Северный; -установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин: скв. К-1 – 2023 г., скв. К-2 – 2024 г., скв. К-3 – 2024 г., эксплуатация отсутствует. Основной целью “Проекта разведочных работ по поиску УВ” является уточнение геологического строения и выявления залежей нефти и газа в юрско – палеозойском разрезе контрактной территории участка недр Каражанбас..

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 На контрактной территории участка недр Каражанбас находится Северо – Восточный участок месторождения нефти и газа Каражанбас Северный, а к западной границе контрактной территории примыкает Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный. Оценка ожидаемых ресурсов залежей нефти и газа в перспективном юрско-палеозойском разрезе произведена по аналогии с удельной плотностью доказанных запасов нефти на неокомских залежах соседнего Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный. Площадь земельного отвода: 188 км². Прогнозируемая общая продолжительность проектируемых работ по проекту с учетом времени на подготовительные работы, очередности бурения скважин и технических возможностей составит 6 лет до 2025 года. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.). Дополнительного отвода земель не требуется..;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На участке недр Каражанбас питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборного пункта месторождения Каламкас.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 3143,876 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 786,38 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды 786,38 м³/цикл Вода на технические нужды, в том числе: 2357,496 м³/цикл - на обмыв оборудования 222,5 м³/цикл - на нужды котельной в зимнее время 448,676 м³/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл - для приготовления цементного раствора 418,5 м³/цикл - для приготовления бурового раствора 1217,82 м³/цикл Всего: 1 скв. 3143,876 м³/скв/цикл;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Coast Oil», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья на участке недр в пределах блоков XXXII-11 (частично), В(частично), С(частично), площади Каражанбас в Мангистауской области, Республики Казахстан, согласно Контрактус Компетентным органом № 4750 от «11» июля 2019г. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку и действует до «11» июля 2025 г. 45°10'33" 51° 51'31";

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 проектируемых работ 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. объемов дизтопливо – 987,38 т за весь цикл бурения скважины и сроков использования с 2023 по 2024 год.;

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) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве поисковой скважины проектов-аналогов составит: - скв. К-1 (2500 м) – 39,081946г/с или 82,837179 т/за весь цикл бурения скважины; - скв. К-2 (1000 м) - 17,09678г/с или 44,51896 т/за весь цикл бурения скважины; - скв. К-3 (3200 м) - 46,4103346 г/с или 89,2854259 т/за весь цикл бурения скважины. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: скв. К-3 (0123) Железо оксид, 0,02454г/с или 0,012т (3 класс опасности), 0143 марганец и его соединения 0,00063г/с или 0,0009т, (2 класс опасности), 0301 азота диоксид, 10,152357г/с или 16,84031т (2 класс опасности), 0304 азота оксид 1,647605г/с или 2,736327т (3 класс опасности), 0328 углерод (сажа) 2,11755902г/с или 4,68864903т (3 класс опасности), 0330 ангидрид сернистый 4,977542г/с или 5,565268т (3 класс опасности), 0337 углерод оксид 21,0126622г/с или 53,2749683т (4 класс опасности), 0342 фтористые газообразные соединения 000084г/с или 0,00028т (2 класс опасности), 0344 фториды неорганические 0,00089г/с или 0,00031т (2 класс опасности), 0410 метан 0,04824048г/с или 1,0003153т (ОБУВ 50), 0415 смесь углеводородов предельных C1C5 0,1844039 г/с или 0,5181695т (ОБУВ 50), 0416 смесь углеводородов предельных C6C10 0,0073875г/с или 0,083523т (ОБУВ 50), 0703 бензапирен 0,00004215г/с или 0,00001898 т (2 класс опасности), 1325 формальдегид 0,0709533г/с или 0,123266т (2 класс опасности), 2732 керосин 3,5462г/с или 0,37413т (ОБУВ 1,2), 2735 масло минеральное нефтяное 0,02721г/с или 0,200317т (ОБУВ 0,05), 2754 алканы C12-19 1,751 г/с или 3,49169т (4 класс опасности), 2902 взвешенные вещества 0,0032г/с или 0,000023т (3 класс опасности), 2906 мелиорант 0,0243г/с или 0,06559т (4 класс опасности), 2908 пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния 0,803468г/с или 0,309339т (3 класс опасности), 2930 пыль абразивная 0022г/с или 0,0000158т (ОБУВ 0,04), 3123 кальций дихлорид 0,006284г/с или 0,000016т (ОБУВ 0,04)..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,019 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная -

ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0508 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,4854 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1065,9376 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,2762 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,842 т 4 класс Мало опасные 15 01 05 ВСЕГО - 1084,613 т/от 1 скв. и 3253,839/ от 3 скв..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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) ТОО «Coast Oil» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. На участке недр Каражанбас не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем..

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 Проведение разведочных работ на участке недр Каражанбас оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздейств Каражанбас можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. **ВЫВОД:** Проведение разведочных работ на участке недр Каражанбас, оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные

воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка участка Каражанбас предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – только на специально оборудованных полигонах; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выд.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Данным проектом «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражанбас» предусматривается бурение 3 проектных поисковых скважин. - скв. К-1 (2500 метров). - скв. К-2 (1000 метров). - скв. К-3 (3200 метров). Основной целью “Проекта разведочных работ по поиску УВ” является уточнение геологического строения и выявления залежей нефти и газа в юрско – палеозойском разрезе контрактной территории участка недр Каражанбас. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Спанов А.Р.

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



