

KZ59RYS00309709

09.11.2022 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:

Акционерное общество "Phystech II", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 150640015910, ДАРИБЕКОВ АДИЛЬ МАРАТОВИЧ, +7 7292 336379, gyabinov@pht.kz

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 АО «Phystech II» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. АО «Phystech II» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождении Каражанбас Северный. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Обустройства нефтесборной системы с 10-ю добывающими скважинами»..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Обустройства нефтесборной системы с 10-ю добывающими скважинами»..;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Актау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более

мелкие населенные пункты Ки-якты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока), II (северо-восточный блок) объектов разработки. Производительность объекта Дебит скважины 3,2 м³/сут от 10-ти скважин - 32 м³/сут или 11680м³/год. Предполагаемые размеры Площадь участка скв.23-217 - 0,04 га, скв.2144 – 0,552 га, скв.2141 – 0,481 га, скв.272 – 0,544 га, скв.2140 – 0,4 га, скв.279 – 0,4 га, скв.209 – 0,4 га, скв.223-278 – 0,4 га. Общая площадь 3,217га. Характеристику продукции Плотность нефти при 20 оС кг/м³ 947,3, Пластовое давление МПа 30, Температура на устье (max) Ос 19. Обустройства нефтесборной системы 10-ти действующих скважин № 217, 23, 2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223 в разделе ГП предусматривает выравнивание существующих поверхностей площадок скважин от неровности с корректировкой откосов. На спланированной территории площадок скважин № 217, 23, 2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223. В настоящем рабочем проекте предусмотрено реконструкция и замена следующих строительных конструкции площадок и сооружений: - приустьевой приямка; - рабочая площадка скважин; - ограждение ОГ-1; - площадки под ремонтные агрегаты; - установка КТПН-63-6/0,4УХЛ1; - установка прожекторных мачт; - прокладка инженерных сетей. Замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от 10 добывающих скважин до их подключения к нефтяному коллектору с общей протяженностью 2670,0м; в том числе протяженности выкидных линий от скважин до коллектора: №23 L-1537.0м.; №209 L-376.42м.; №217 L-10.84м.; №2145 L-285.23м.; №272 L-97.53м.; №279 L-126.24м.; №223 L-60.30м.; №278 L-63.75м.; №2140 L-69.50м.; №2141 L-43.50м. Перевод нефтяного коллектора Ду250 из стали на стекловолокнистый трубопровод Ду150 от скважины 217 до существующего манифольда ГСУ, протяженностью 1548.0м. Демонтаж существующего стального коллектора Ду250..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождения Каражанбас Северный рассматриваемые скважины по данному проекту являются действующими и находятся в эксплуатации. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная лучевая закрытая система. Добыча нефти на месторождении на период пробной эксплуатации осуществляется механическим способом при помощи станков-качалок (СК-6). Обустройство устьев добывающих скважин включает в себя запорно-регулирующие арматуры, а также контрольно-измерительные приборы давления и счетчик СКЖ-60-40, предназначенный для измерения дебита (производительности) нефтяной скважины при постоянных и переменных расходах, от существующей установленной фонтанной арматуры. Далее транспорт продукции осуществляется трубопроводом, переходящий от стального Ду50 в стекловолокнистую в подземной части в виде выкидной линии 3" (Ду80) из стекловолокнистой трубы с расчетным давлением 5,17 МПа (750PSI) на глубине 1,5м до узла подключения к нефтесборному коллектору. Узел подключения выкидной линии к нефтяному коллектору расположено надземно, состоящий из запорно-регулирующих арматур с расчетным давлением 4,0МПа и переходных фитингов стальных труб в стекловолокнистую. Нефтесборный коллектор состоит из трубопровода 6" (Ду150) из стекловолокнистой трубы с расчетным давлением 8,64МПа(1250PSI) на глубине 1,5м от земли, который соединяет все выкидные линии скважин и транспортирует продукцию от скважины №23 до манифольда ГСУ с протяженностью 1548,0м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства объекта составляет: 4 месяца. Начало строительства - март 2023 год. Распределение капитальных затрат – 2023 год – 100%..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Поверхность существующих площадок скважин № 23,209,217,2145,272, 279,223,278,2140,2141 выравнивается от неровности, а также предусмотрено корректировка откосов. Благоустройство в данном проекте не предусмотрено, так как площадки скважин существующие.;

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. Водопотребление- общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Объект СМР расположена на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 163,75 м3/год., Водоотведение: 54,04 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Phystech II» — до 2031 года (Контракт №2158 от 14 сентября 2006 года между Министерством энергетики Казахстана и Каражанбас Северный). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас Северный. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас Северный: 45°12' 27.85"С, 51°37'42.42"В.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы при строительстве. При СМР.

Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 37,952 т., бензин 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 842 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых, при строительстве, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: В период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников 3,964131 г/сек или 2,964408 т/ за период строительных работ. В период эксплуатации составит: 0,0697 г/сек или 2,1788 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,022850г/с, 0,034274т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,00061г/с, 0,000978т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40421г/с, 0,3684т/год, Кл. опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,05663т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,0331г/с, 0,030426т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05208г/с, 0,045694т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35565г/с, 0,32615т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соед 0,00006г/с, 0,00008т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,2406т/год, Кл.опас.3, 0621 Толуол 0,0861г/с, 0,00453т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,000000553т/год, Кл.опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,00088т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,006075 т/год, Кл.опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,0019т/год, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,1363т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,17694г/с, 0,15698т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 1,6301300г/с, 1,55448т/год, Кл.опас.3. При экспл. 0415 C1-C5 0,0676г/с, 2,1154т/год ОБУВ0,50, 0416 C6-C10 0,0021г/с, 0,0634т/год ОБУВ0,30. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,1263 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,5 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,006 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,8 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 2,05 т (Код отхода 20 03 01). Всего 3,5458 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

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) Предприятие функционирует уже много лет и АО «Phystech II» имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов АО «Phystech II». Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл); временной масштаб – кратковременное (1 балл); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 1 баллами – воздействие низкое. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия..

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. Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на

специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящим проектом предусматривается «Обустройства нефтесборной системы с 10-ю добывающими скважинами»: На каждой площадке скважины предусматривается замена устьевоего оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов. Существующие поверхности площадок скважин № 217, 23, 2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223 выравнивается от неровности с корректировкой откосов. На спланированной территории площадок скважин № 217, 23, 2141, 209, 2140, 2145, 272, 279, 278, 223В настоящим рабочим проектом предусмотрено и замена следующих строительных конструкции площадок и сооружений: - приустьевой приямка; - рабочая площадка скважин; - ограждение ОГ; - площадки под ремонтные агрегаты ; - установка КТПН-63-6/0,4УХЛ1; - установка прожекторных мачт; - прокладка инженерных сетей. Замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолокнистые (Fiberglass) от 10 добывающих скважин до их подключения к нефтяному коллектору: Перевод нефтяного коллектора Ду250 из стали на стекловолокнистый трубопровод Ду150 от скважины 217 до манифольда ГСУ. Демонтаж существующего стального коллектора Ду250. Проект разработан с соблюдением норм и правил, действующих в Республике Казахстан. Соответствие проекта нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности должно обеспечивать объекту безопасную эксплуатацию. В процессе принятых решения позволяющие с минимальными затратами осуществить данное намерения. Альтернативные варианты достижения целей (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):

Дарибеков А.М.

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



