

KZ41RYS00632849

20.05.2024 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:

Акционерное общество "Phystech II", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Микрорайон 4, здание № 73, 150640015910, БАЙЖАЛИЕВ ЕРНАР БЕРИКБАЕВИЧ, +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 10. Прочие виды деятельности: п. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Согласно техническим заданием на проектирование в рабочем проекте предусматривается «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения Каражанбас Северный»..

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. «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения Каражанбас Северный»..;

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 15 км 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. Производительность газопровода составляет 1500 м³/час, протяженностью – 15,196 км. Предполагаемые размеры 15914,592 м². или 1,5914592 га. Рабочий проект «Модернизация объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения Каражанбас Северный» предусматривает строительство следующих площадок и промышленных сетей: - Газопровод от узла подключения до существующей ГСУ протяженностью около 15,196 км; - Газопровод от колодца ГК-1 до существующей ПСП протяженностью около 572 м. - Узел I. Точка подключения газопровода к магистральному газопроводу; - Блочный коммерческий узел учета газа (КУУГ); - Колодец ГК-1; - Свеча продувочная С-1; - Трансформаторная подстанция КТПН-25-6/0,4УХЛ1 - Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1 на ПСП; - Площадка узла для будущего подключения на ГСУ; - Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-2 на ГСУ. - Газопровод от ГРПШ-2 до площадки печей П-1/2/3 на существующей ГСУ из стальной трубы 57х6мм, Ст20. Схема генерального плана разработана в соответствии с утвержденной технологической схемой, с учетом технологических и транспортных связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Описание технологической схемы. Проектом предусматривается прокладка газопровода от существующего магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до объектов ПСП и ГСУ месторождения Каражанбас-Северный. Точка подключения - существующий надземный магистральный газопровод высокого давления, диаметр существующего газопровода в точке подключения – Д426х8 мм. Диаметр проектируемого газопровода в точке подключения - Ду159 мм. От начала трассы до ПК0+0.54 газопровод прокладывается надземно, далее газопровод прокладывается подземно на глубине 1.0 м-1.3 м, протяженностью - 15,196 км до ГРПШ-2 в ГСУ, протяженностью – 0,572 км до ГРПШ-1 в ПСП. В промежутке от ПК39+93.0 до ПК40+7.00 газопровод прокладывается надземно, для подключения к КУУГ (коммерческий узел учета газа). На ПК40+22.08 предусмотрен газовый колодец ГК-1. По всей трассе газопровода, сверху предусматривается укладка сигнальной ленты «ЛГС-200» с медным проводом спутником. Проектируемый газопровод классифицируется как газопровод высокого давления. По линейной части газопровод пересекает автомобильные дороги. При пересечении с указанными объектами, газопровод заключается в защитный футляр (кожухе) из трубы PE100 SDR11 □ 400х36,3 мм, с выводом контрольной трубки на газопроводе в защитное устройство-ковер..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства объекта составляет: 3 месяца. Начало строительства - май 2025 год. Распределение капитальных затрат – 2025 год – 100%. Эксплуатация с 2025-2034 год..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. 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 - поливомоечными 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, хоз-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: 59,084 м3/год., Водоотведение: 11,34 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"C, 51°37'42.42"B.;

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 эксплуатации - Существующее положение. Месторождение «Каражанбас Северный» – действующее. В настоящее время распределение электроэнергии к существующим потребителям осуществлено от существующей подстанции ПС-20/6 кВ «Физтех» по воздушным линиям ВЛ-6 кВ. Электроснабжение проектируемого объекта предусматривается отпайками ВЛ-6 кВ от существующих опоры 3-57 и проектируемых сетей. Строительство отпайки ВЛ-6 кВ на протяженностью 37 м. На КУУГ предусматривается установить комплектную трансформаторную подстанцию КТПН-25-6/0,4УХЛ1 мощностью 35 кВА. Мощность комплектной

трансформаторной подстанций принята, в соответствии с расчетной мощностью электропотребителей площадок и учетом перспективы развития. Протяженность КЛ-0,4 кВ – 100 м. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 37,534 т., бензин 2,099 т. При сварочных работах будет израсходовано 240 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 185 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 4,855261 г/сек или 4,523014 т/ за период строительных работ. В период эксплуатации составит: 11,033541 г/сек или 1,055430 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас., 0123 Железа оксид 0,022850г/с, 0,028309т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соедин. 0,000610г/с, 0,000639т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40379г/с, 0,353376т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,05503т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,0331г/с, 0,029562т/год, Кл.опас. 3, 0330 Сера диоксид 0,05209г/с, 0,044398т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35595г/с, 0,31454т/год, Кл. опас.4, 0342 Фтористые газ соедин. 0,00006г/с, 0,000019т/год, Кл.опас.2, 0616 Ксилол 0,6278г/с, 0,0595т/год, Кл. опас.3, 0621 Тoluол 0,0861г/с, 0,00151т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000057т/год, Кл. опас.1, 1210 Бутилацетат 0,01667г/с, 0,00029т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,00591т/год, Кл. опас.2, 1401 Ацетон 0,0361г/с, 0,00063т/год, Кл.опас.4, 2752 Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,0265т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,18018г/с, 0,15426т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 2,51813г/с, 3,44854т/год, Кл.опас. 3. При экспл. 0415 C1-C5 11,032581г/с, 1,025155т/год ОБУВ0,50, 0416 C6-C10 0,00096г/с, 0,030275т/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 – 0,0127т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,0278 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,5 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,0036 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,8 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,18125 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,52535 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 Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской области..

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 Уровень воздействия при Модернизации объектов ПСП и ГСУ системы перекачки товарной нефти на месторождении «Каражанбас Северный». Этап 1. Газопровод от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас на 22 километре до месторождения Каражанбас Северный на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости 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 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 прокладка газопровода от существующего подземного магистрального газопровода «Каламкас-Каражанбас» ду 426х8мм до объектов ГСУ и ПСП м/р «Каражанбас-Северный». Точка врезки газопровода выполнен надземно в районе 22 км. (узел отключение), на существующий стравливающую линию ду 159х8 от магистрального газопровода Каламкас-Каражанбас в соответствии с ТУ № 13.01.01/703 от 15.02.2023, выданными АО «Мангистаумунайгаз». Давление на магистральном газопровode «Каламкас-Каражанбас» составляет 10-12 кгс/см². Согласно техническому заданию утвержденным заказчиком в объемы данного рабочего проекта, предусматривается строительство следующих систем и сооружений: - Газопровод от узла подключения до существующей ГСУ протяженностью около 15,196 км; - Газопровод от колодца ГК-1 до существующей ПСП протяженностью около 0,572км. - Площадка коммерческого узла учета газа; - Колодец ГК-1; - Свеча продувочная С-1. - Трансформаторная подстанция КТПН-25-6/0,4УХЛ1 - Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-1) на ПСП; - Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-2) на ГСУ; - Площадка узла для будущего подключения на ГСУ. - Газопровод от ГРПШ-2 до площадки печей П-1/2/3 на существующей ГСУ из стальной трубы 57х6мм, Ст20. - Потребителем природного газа является промышленные объекты м/р «Каражанбас Северный». 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 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):
Байжалиев Е.Б.

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



