

KZ19RYS00298401

10.10.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Айтас-энерго", 071600, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Уланский район, с.о.Касыма Кайсенова, с.Касыма Кайсенова, Территория УЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ 033, дом № 1, 130140007998, ЛЕЙБОВИЧ ВАЛЕНТИН ВАЛЕНТИНОВИЧ, 87775350364, ravil.zhakupov@ukpf.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) Для обеспечения АО «Усть-Каменогорская Птицефабрика», а также близлежащего поселка Касыма Кайсенова, горячим водоснабжением, на территории установлена промышленная котельная п. Касыма Кайсенова, находящаяся в доверительном управлении ТОО «Айтас-энерго». Основной вид деятельности предприятия ТОО «Айтас-энерго» – производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией, подача воды по магистральным трубопроводам и распределительным сетям, отвод и очистка сточных вод, техническое обслуживание тепловых, водохозяйственных, канализационных систем, ремонт котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением, реализация и переработка шлака. В состав предприятия ТОО «Айтас-энерго» входят: котельная; система углеподачи; склад угля; золошлакоотвал; персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей; цех водоснабжения и канализации; бригада эксплуатации транспорта. В качестве намечаемой деятельности рассматривается реконструкция системы управления, автоматического контроля и защиты котлоагрегатов марки K25/14 КА №№5,6. Отдельный контур. Реконструкция системы отвода дымовых газов КА №5 и КА №6 с установкой новой дымовой трубы. Намечаемая деятельность направлена на выделение котлоагрегатов КА №5 и КА №6 в отдельный контур по дымоудалению, что позволит обеспечить непрерывность работы котельной при плановых ремонтных работах. Согласно п.1, пп.1.4 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса объект, на котором намечается реконструкция системы отвода дымовых газов КА № 5 и КА №6 относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным: промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более. Согласно п.1, пп.1.1 раздела 1 приложения 2 Экологического Кодекса РК вид намечаемой деятельности относится к объектам I категории: сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более..

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 критериям существенности п. 2 статьи 65 Кодекса в деятельности основного производства произойдут существенные изменения, т.к. увеличится количество сырья, объем и мощность предприятия возрастут, изменятся количественные и качественные показатели эмиссий. ; 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) Оценка воздействия ранее не проводилась, заключение о результатах скрининга не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализация намечаемой деятельности планируется на действующем производстве, в границах производственных помещений и промышленной территории котельной п.Касыма Кайсенова, находящаяся в доверительном управлении ТОО «Айтас-энерго». Площадка предприятия ТОО «Айтас-энерго» со всех сторон граничит с административно-производственными объектами АО «УКПФ». Ближайшая жилая зона располагается в северо-восточном направлении на расстоянии 873 м от крайнего источника выброса. Согласно заключению ДКГСЭН по ВКО № 525 от 15.07.2013 г. размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для котельной составляет 200 м (объект IV класса опасности). В непосредственной близости от территории предприятия лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха и санаториев не расположено. Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как реализация намечаемой деятельности, технологически будет связана с существующими производственными процессами и направлена на их оптимизацию. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для обеспечения непрерывной работы котельной станции, а также снижения выбросов отработанных газов в атмосферу, рабочим проектом предусматривается выделение котлоагрегатов КА№5 и КА№6 в отдельный контур с установкой новой дымовой трубой. Предусматривается установка новой дымовой трубы высотой 35 м в габаритах башни Б2 с внутренним диаметром газоотводящего ствола 1200 мм и прокладкой новых газоходов от наружной стены здания котельной до проектируемой дымовой трубы. Фундамент под дымовую трубу выполнен монолитным из бетона класса C12/15, F200, W6, размером 6×6м, высотой 4 м. Проектируемая труба рассчитана на отвод дымовых газов с максимальной температурой 185°С и минимальной – 135 °С. Дымовая труба состоит из четырехгранной башни и тонкостенной цилиндрической оболочки – газоотводящего отвода, закрепленного внутри башни. Башня представляет собой четырехгранную решетчатую пространственную призму. С целью унификации узлов, для всех высот башни в схемах сохранены одинаковые узлы наклона решетки по отношению к поясам. По высоте башни предусмотрены площадки, выполняющие одновременно функции рабочих площадок, площадок для отдыха. Газоотводящий ствол представляет собой тонкостенную цилиндрическую оболочку с внутренним диаметром 1200 мм и толщиной 5 мм. Газоотводящий ствол крепится к башне в нижней его части при помощи подвеса. Для подъема на башню по всей ее высоте запроектированы лестницы. Проектная мощность предприятия – 61 Гкал/час (70,943 МВт). Годовой расход топлива и время работы котлов: котел № 2- 9302 тонн угля в год, котел № 3- 10203 тонн угля в год, котел № 4- 10447 тонн угля в год, котел № 5- 12048 тонн угля в год, котел № 6- 3000 тонн угля в год.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: склад угля, котельная, золошлакоотвал, персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей, цех водоснабжения и канализации, автотранспортный цех. Склад угля. Уголь в количестве 45000 т/год автотранспортом поступает на открытый склад площадью 2400 м2. Котельная. В котельной установлены 5 паровых котлов: три котла марки ДКВР-20/13, два котла марки КЕ-25/14. В качестве основного топлива используется уголь Каражиринского месторождения (рядовой уголь марки «Д») в количестве 45000 т/год, в качестве дополнительного–ветошь промасленная в количестве 1 т/год. Золошлакоудаление от всех котлов–«мокрое». Котлы оборудованы топками с пневмомеханическими забрасывателями и цепной решеткой обратного хода. Удаление дымовых газов осуществляется при помощи дымососов. Каждый котел оборудован батарейным циклоном типа БЦ-2-7. Для ремонтных работ в котельной используются: передвижные аппараты элетросварки и газовой резки металла, два сверлильных и один заточной станки. Покраска технологического оборудования производится вручную. В мастерской установлены заточной и сверлильный станки. Золошлакоотвал открыт с четырех сторон и занимает площадь 44930м2. Годовой объем поступающих золошлаковых отходов–11182,3т/год.

Персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей осуществляет электросварочные работы, работы по газовой резке металла на межплощадочных тепловых сетях; заточные, сверлильные и электросварочные работы – в слесарной мастерской, заточные работы – в мастерской. Электросварочный пост в слесарной мастерской оборудован вытяжным зонтом и трубой. Цех водоснабжения и канализации. Цех включает в себя хлораторную, ремонтные работы на сетях, помещение сварочного поста, слесарную мастерскую. Хлораторная используется для обеззараживания воды жидким хлором на установке марки ЛОНИИ-100. На склад жидкий хлор поступает в герметичных баллонах. Во время замены баллонов в атмосферу при помощи вентилятора через трубу диаметром 0,5 м на высоте 8 м выделяется хлор. Ремонтные работы на сетях водоснабжения и канализации осуществляются при помощи сварочного аппарата САГ и аппарата газовой резки. Покрасочные работы проводятся вручную с использованием эмали ПФ-115. Помещение сварочного поста оборудовано электросварочным аппаратом (расход электродов марки МР-3 – 250 кг/год) и заточным станком. Слесарная мастерская оборудована сверлильным и заточным станками. Автотранспортный цех осуществляет обслуживание и эксплуатацию собственной автотехники. Стоянка легкового автомобиля, ассенизаторской машины, двух бульдозеров, двух тракторов осуществляется в арендованных боксах у акционерного общества «Усть-Каменогорская Птицефабрика» (договор аренды от 31.12.2021 года № 277-21)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) С учетом ожидаемых сроков разработки и согласования материалов оценки воздействия на окружающую среду (или экологической оценки воздействия по упрощенному порядку), прохождения процедуры общественных слушаний, разработки и согласования проектной документации, предположительный срок начала строительства – 2022 год. Срок завершения реконструкции с учетом этапов – 2023 год.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 В рамках намечаемой деятельности изменение параметров использования земельных ресурсов в сравнении с существующим положением не прогнозируется, дополнительный земельный отвод не требуется. Кадастровый номер земельного участка 05-079-033-1722. Площадь земельного участка – 0,1998га (1998м²). Целевое назначение участка: для обслуживания здания котельной. Кадастровый номер земельного участка 05-079-033-1721. Площадь земельного участка – 0,9910га (9910м²). Целевое назначение участка: для обслуживания здания котельной. Земли выделены на постоянное землепользование.;

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 Водоснабжение на период строительных работ и на период эксплуатации планируется от существующих на промышленной площадке сетей водоснабжения предприятия. Имеется разрешение на специальное водопользование №KZ23VTE00131795 от 04.10.2022 г. Источниками водоснабжения служат 7 артезианских скважин (одна скважина законсервирована), расположенных на левобережье р.Иртыш, между двух сел Меновное и Ахмирово, от которых проложен водовод. Объем воды на период строительных работ на хозяйственно-питьевые нужды составляет 18 м³/год (0,15 м³ /сут). Объем воды на период эксплуатации на хозяйственно-питьевые нужды составляет 1919,35 м³/год (5,894 м³/сут). Объем воды на технические нужды составляет для основного производства (теплоцех) – 713577,41 м³/год (3253,32 м³ /сут); для вспомогательного производства – 281613,01 м³/год (959,874 м³ /сут). Площадка промышленной котельной ТОО «Айтас-энерго» находится за пределами водоохранных зон и полос водных объектов, расположенных в непосредственной близости – река Караозек, Сарыозек и Уланка. Постановление Восточно-Казахстанского областного Акимата №163 от 3.07.2007 года; Постановление Восточно-Казахстанского областного Акимата №266 от 6.10.2014 года.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Специальное водопользование, использование воды питьевого качества.;

объемов потребления воды Объем воды на период строительных работ на хозяйственно-питьевые нужды составляет 18 м³/год (0,15 м³ /сут). Объем воды на период эксплуатации на хозяйственно-питьевые нужды составляет 1919,35 м³/год (5,894 м³/сут). Объем воды на технические нужды составляет для основного

производства (теплоцех) – 713577,41 м3/год (3253,32 м3 /сут); для вспомогательного производства – 281613,01 м3/год (959,874 м3 /сут). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На хозяйственно-питьевые нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Использование недр не предусматривается. Координаты участка, на котором осуществляется намечаемая деятельность: точка 1 – 49.515475; 82.282749, точка 2 – 49.515445; 82.282780, точка 3 – 49.515435; 82.282757, точка 4 – 49.515459; 82.282732.;

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 Использование растительных ресурсов в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование животного мира в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Теплоснабжение объекта не требуется, работы ведутся в теплый период. Электроснабжение проектом предусмотрено от существующих сетей электроснабжения предприятия. Использование иных ресурсов в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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 3В (строительство): Железо оксиды-0.00194354 т/год, Марганец и его соединения-0.000184135т/год, Кальций оксид- 0.0000001235т/год, Азота диоксид-0.00515356т/год, Азот оксид-0.000837586т/год, Углерод-0.0005574т/год, Сера диоксид-0.000698 т/год, Углерод оксид-0.01337403 т/год, Фтористые газ.соед.-0.0000494 т/год, Фториды-0.00005514 т/год, Диметилбензол-0.0015815 т/год, Метилбензол-0.03585т/год, Бутилацетат-0.0002496т/год, Пропан-2-он-0.000541т/год, Уайт-спирит-0.00007585т/год, Алканы C12-19- 0.000002664т/год, Пыль неорганическая SiO2 70-20%-0.00268321т/год, Керосин – 0.002065т/год. Всего - 0.0659017385т/год. Перечень 3В (эксплуатация): Азота диоксид - 178.0418 т /год, Азот оксид- 28.93494 т/год, Сера диоксид- 336.12711 т/год, Углерод оксид- 425.5872 т/год, Пыль неорганическая SiO2 70-20%- 474.7812 т/год, Пыль неорганическая SiO2 менее 20% - 4.378т/год, Пыль абразивная- 0.0126 т/год, Железо оксид- 0.0469 т/год, Марганец оксид- 0.00431т/год, Хром оксид- 0.00042т/год, Углерод - 0.0309487234 т/год, Фтористые газ.соед. - 0.00092 т/год, Фториды- 0.00021 т/год, Хлор- 0.00013 т/год, Диметилбензол - 0.081т/год, Уайт-спирит- 0.081т/год, Взвешенные частицы - 0.0218 т/год., Бензин - 0.0017т/год, Керосин - 0.0511т/год. Всего - 1448.18328872т/год..

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 в водные объекты или на рельеф местности на время строительных работ не предусматриваются. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в существующие канализационные сети. При реализации проектных решений исключается изменение количественно-качественных параметров существующей схемы сбора, очистки и удаления сточных вод предприятия, изменение объемов сброса сточных вод не предусматривается. Заключение государственной экологической экспертизы на «Проект

нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами в подземные после доочистки на сельскохозяйственных полях орошения ТОО «Айтас-энерго» (2016-2025годы) № KZ77VDC00049222 от 30.05.2016г. Предприятием получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий №KZ15VDD00062673 от 22.11.2016г. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 В процессе строительства прогнозируется образование следующих видов отходов: ТБО – 0,144 т/год, не опасный, код 200301. Огарки сварочных электродов – 0,001875 т/год, не опасный, код 120113. Строительные отходы – 5 т/год, не опасный, код 170107. Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,1355 т/год, опасный, код 080111*. Отходы и лом черных металлов – 1 т/год, не опасный, код 120101. На период эксплуатации образуются следующие виды отходов: ТБО–20,1т/год,код200301. Ил очистных сооружений хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод –177,46т/год,код190816. Шлак сварочный, остатки и огарки электродов –0,03465 т/год,код 120113. Лом черных металлов –13,2695т/год,код160117. Лом отработанных абразивных кругов–0,0198т/год, код040109. Золошлаковые отходы–11182,3т/год,код100101. Отработанные автомобильные шины и покрышки –0,233т/год,код160103. Отработанные люминесцентные и ртутные лампы–0,061т/год,код200121*. Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с не слитым электролитом–0,0575т/год,код 160601*. Отработанные масла, не пригодные для использования по назначению–0,58 т/год,код160708*. Обтирочный материал, загрязненный маслами–0,6731т/год,код130208*. На предприятии не предусматривается наличие мест захоронения отходов. Отходы, образуемые в процессе строительных работ и в период эксплуатации, планируется передавать сторонним организациям по договору. Лимиты накопления образующихся отходов будут установлены в соответствии с требованиями ЭК РК с условием соблюдения сроков временного накопления (не более 6 мес.).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намеряемой деятельности прогнозируется получение следующих разрешений: экологическое разрешение на воздействие – выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды по результатам государственной экологической экспертизы (РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Состояние компонентов окружающей среды оценивается как допустимое. Государственный мониторинг компонентов окружающей среды в районе намеряемой деятельности не ведется. В рамках производственного экологического контроля для определения влияния выбросов предприятия на окружающую среду предусматривается выполнение инструментальных измерений аккредитованными организациями на границе СЗЗ котельной (200 м) с северо-восточной стороны (направление селитебной зоны) и на границе СЗЗ золошлакоотвала (300 м) также с северо-восточной стороны. Согласно Протоколу испытаний атмосферного воздуха санитарно-защитных зон (СЗЗ котельной, золошлакоотвала) № 112 от 27.03.2020г. концентрации контролируемых загрязняющих веществ не превышают ПДК. Аварийные и залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии отсутствуют. Необходимость в проведении полевых исследований – не требуется.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате осуществления намеряемой деятельности ожидаются положительные воздействия такие как: обеспечение непрерывной работы котельной станции; обеспечение большей надежности работы оборудования и приведения в соответствие по производительности будет

способствовать снижению рисков аварийных ситуаций и улучшению экологического состояния окружающей среды. Соблюдение всех требований при строительных работах позволит значительно уменьшить воздействие на окружающую среду и свести к минимуму возможность необратимых отрицательных изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проведение реконструкции системы отвода дымовых газов КА №5 и КА №6 с установкой новой дымовой трубы обеспечит непрерывность работы котельной при плановых ремонтных работах, исключит риск возникновения аварийной ситуации. Неблагоприятные воздействия на окружающую среду не предусматриваются.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность направлена на реконструкцию системы отвода дымовых газов КА №5 и КА №6 с установкой новой дымовой трубы для обеспечения непрерывности работы котельной при плановых ремонтных работах. Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на замену технологического оборудования устаревшего в ходе эксплуатации, то альтернативным решением может являться отказ от проведения замены морально устаревшего оборудования . Отказ от замены устаревшего оборудования увеличивает риск его выхода из строя и может привести к аварийной ситуации на ТОО «Айтас-энерго». Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как реализация намечаемой деятельности, технологически будет связана с существующими производственными процессами промышленной котельной ТОО «Айтас-энерго»..

- 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):

Андреева О.Л.

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



