

KZ88RYS00219947

02.03.2022 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 "3-Энергоорталык", 160011, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Капал Батыра, дом № 97, 000440003612, ОНГАРБАЕВ КАЙРОШ ХУСАИНОВИЧ, 8(7252) 43-91-35, 87015244034, tec3@erg.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) Проект «Строительство парогазовой установки (ПГУ) на площадке АО «3 Энергоорталык» (ШТЭЦ-3)» предполагает строительство и дальнейшую эксплуатацию ПГУ установленной электрической мощностью 550 МВт, тепловой мощностью 364 МВт, что согласно классификации по п.1.5 раздела 1 Приложения 1 ЭК РК относится к «тепловым электростанциям и другим установкам для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более». Основная деятельность ПГУ предполагает выработку электрической энергии до 550 МВт и теплоснабжение города Шымкент до 250 Гкал/ч и промышленных зон паром до 30 Гкал/ч. Основным топливом является природный газ, подаваемый по отводу от магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», аварийным топливом является дизельное топливо, которое будет храниться в резервуарах на территории ТЭЦ..

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) Существенных изменений в видах деятельности предприятия нет. Основное назначение Шымкентской ТЭЦ-3, введенной в эксплуатацию в 1981г., - комбинированная выработка тепловой и электрической энергии для покрытия энергетических потребностей города Шымкент. Помимо электроэнергии, ШТЭЦ-3 обеспечивает теплоснабжение города, а также обеспечивает технологическим паром соседние промышленные предприятия.;

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) ранее скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектная площадка расположена в городе Шымкент. Участок находится в юго-восточной промышленной зоне на правом берегу реки Сайрам-Су, сливается с рекой Бадам. Участок ограничен с юга и юго-востока железнодорожной линией до станции Кызыл-Сай, с

юго-запада железнодорожной линией Шымкент-Ленгер, с северо-запада со строительным комплексом, с севера до ПО «Чимкентшина». Площадка строительства нового ПГУ располагается на территории Шымкентской ТЭЦ 3. Обоснование выбора места: на базе выполненного анализа состояния отрасли актуальным является строительство современной маневренной ПГУ-установки на существующей Шымкентской ТЭЦ-3 на свободной территории, в северо-западной части площадки. Возможность рассмотрения других мест: не рассматривалась в связи с необходимостью замены оборудования ТЭЦ, электроснабжения существующих подключенных потребителей ТЭЦ, покрытия тепловой нагрузки города и промышленных зон с подключением к тепловым сетям на территории ТЭЦ-3, наличия землеотвода..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ПГУ производства SIEMENS общей электрической мощностью 550 МВт с тепловой мощностью 313 Гкал/ч в т.ч.: 250 Гкал/ч на теплоснабжение города Шымкент, 30 Гкал/ч по пару высокого давления на производство и 33 Гкал/ч на собственные нужды ПГУ. ПГУ скомпоновано на базе следующего основного оборудования: - 2-х газовых турбин (электрическая мощность $P_{ном} = 192$ МВт и $P_{max} = 210$ МВт); - 2-х котлов-утилизаторов; - 1 паровой турбиной (электрическая мощность $P_{ном} = 120$ МВт и $P_{max} = 202$ МВт, тепловая мощность, 313 Гкал/ч (364 МВт) (Siemens)) с 4-мя трехсекционными градирнями с общей площадью земельного участка в условных границах проектирования 22,03 га. Предварительные размеры Главного корпуса с размещением газотурбинных установок и паровой турбины в плане – 57 x 144 м, размещение котлов-утилизаторов – снаружи Главного корпуса..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подробная информация представлена в п. 7 ЗОНД (стр. 2-10) прикрепленного в формате PDF. Принятая конфигурация энергоблока – дубль-блок ПГУ в составе 2-х ГТУ, 2-х котлов-утилизаторов (КУ) и одной паровой теплофикационной турбины. В течение отопительного сезона ПГУ должна отпускать до 250 Гкал/ч тепла в виде горячей воды в существующую централизованную теплосеть города и до 30 Гкал/ч круглогодично в виде пара с параметрами 13,5 кгс/см², 300 °С на производство (41,8 т/ч из условия использования городской воды для подготовки подпиточной воды для основного цикла ПГУ и принятой её температуре 14 °С). Источниками выбросов загрязняющих веществ выступают две современные ГТУ с выбросами соответствующими экологическим нормам, а также пиковая водогрейная котельная с ограниченным количеством работы в год..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) - период строительства - 2023-2026 гг.; - ввод в эксплуатацию - III квартал 2026; - срок эксплуатации – 30 лет с возможностью продления (2026 – 2057);.

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. Площади земельных участков (ЗУ) в условных границах проектирования под строительство ПГУ (с учетом существующих зданий и сооружений), всего 22,03 га, в т.ч.: ЗУ с кадастровыми номерами (КН): 19309049189 – 18,8829 га; 19309049187 – 1,5206 га; 19309049347 – 0,0232 га; 19309049199 – 0,0218 га; 19309049849 – 0,0226 га; 19309049188 – 0,2123 га; 19309049290 – 0,0269 га; 19309049186 – 0,1290 га; 19309049115 - 0,072 га; 19309049323 - 0,0424 га; 19309049195 – 0,0158 га; 19309049185 – 1,0124 га; 19309049218 – 0,0102 га; 19309049288 – 0,0379 га; Целевое назначение будет определено на последующих стадиях работ. Ориентировочные сроки использования – 40 лет. ;

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. Подробная информация представлена в п. 9 (стр. 10) прикрепленного Заявления в формате PDF. Предполагаемый источник водоснабжения на период строительства – действующие сети водоснабжения ТЭЦ-3, расход будет определен на последующих стадиях работ. На время эксплуатации в качестве исходной воды для нужд подпитки основного цикла ПГУ, а также для хозяйственно-бытовых нужд предполагается использовать городскую (сырую) воду; подпитка системы

технического оборотного водоснабжения и теплосети сохраняется и осуществляется на основе специального водопользования от собственного подземного водозабора (скважинная вода) с использованием, при необходимости, городского водоканала. Скважинная вода подается на площадку от собственной системы водозабора. Участок водозабора АО «3-Энергоорталык» расположен в долине р. Бадам. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На хоз.-бытовые нужды (период СМР и эксплуатации) – общее водопользование питьевого качества. На период СМР техническое водоснабжение – специальное водопользование технического качества. На период эксплуатации техническое водоснабжение и подпитка теплосети - специальное водопользование технического качества, подпитка оборотной воды паросилового контура – общее водопользование питьевого качества.;

объемов потребления воды На период эксплуатации расход из системы артезианской воды составит: максимальный часовой – 1184,8 м³/ч, среднесуточный – 19 219 м³/сут., среднегодовой – 7 015 тыс. м³/год. Расход из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения составит: максимальный часовой – 127,3 м³/ч, среднесуточный – 2773 м³/сут., среднегодовой – 1012 тыс. м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хоз.-бытового и технического водоснабжения на период СМР – гидроиспытания, технологические промывки, продувки паром и т.д. Для хоз.-бытового и технического водоснабжения на период эксплуатации – заполнение контура охлаждения, восполнение потерь воды вследствие испарения и уноса, восполнение потерь в тепловых сетях, подпитка паросилового контура.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) не применимо.;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Для устройства цветников при благоустройстве потребуются закупка семян и саженцев. Объем определяется на последующих стадиях работ. Снос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром не применимо.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не применимо.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не применимо.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Подробная информация представлена в п. 9 (стр. 10-12) прикрепленного Заявления в формате PDF. Природный газ высокого давления 1 категории DN 600 мм подается на площадку Шымкентской ТЭЦ-3 от автоматической газораспределительной станции (АГРС), располагаемой в районе размещения магистрального газопровода природного газа «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Объем потребления природного газа составляет 750 млн. м³/год; На период эксплуатации станция будет производить электроэнергию и выдавать в сеть КЕГОК в объеме 3 804 млн. кВт*ч/год/ На период строительства электрообеспечение строительной площадки осуществляется от действующих сетей.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов, в целях сокращения добычи из недр полезных ископаемых..

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) От вводимого оборудования ГТУ к нормированию приняты следующие загрязняющие

вещества: оксиды азота (NO₂ и NO), оксид углерода (CO); от котельного оборудования ПВК - оксиды азота, оксид углерода, бенз/а/пирен. Прогнозируемые валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемой ПГУ: Окись углерода CO – 487 т/год, Оксиды азота NO₂ – 765 т/год, Оксиды азота NO – 124 т/год, Бенз/а/пирен – 0,0000046 т/год. Реализация проекта не повлечет за собой выбросы новых наименований загрязняющих веществ..

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 сброс отсутствует, вывозятся по договору..

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. Подробная информация представлена в п. 10 прикрепленного Заявления в формате PDF. В период строительства предварительный перечень и объем отходов: - от работающего персонала - твердые бытовые отходы - 90 тонн/период; - в процессе выполнения сварочных работ - огарки сварочных электродов – 4,5 тонны/период; - в процессе выполнения демонтажных работ - строительные отходы - 687 тонн/период; - в процессе выполнения демонтажных работ - лом черных металлов - 417 тонн/период; - в процессе выполнения демонтажных работ - лом цветных металлов - 2 тонны/период; - в процессе выполнения окрасочных работ - тара из-под лакокрасочных материалов – 0,02 тонны/период; - при обслуживании техники - промасленная ветошь – 1.1 тонны/период. В период эксплуатации предварительный перечень и объем отходов: - при обслуживании турбин - отходы турбинного масла – 9,7 тонн в год; - при обслуживании трансформаторов – отработанное трансформаторное масло – 12,9 тонн в год; - при обслуживании электротехнического оборудования - промасленная ветошь – 0.5 тонн в год; - при обслуживании системы очистки природного газа - отходы фильтров очистки газа – 2.2 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - лом черных металлов – 5.0 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - лом цветных металлов – 0.4 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - огарки сварочных электродов – 0,4 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - тара из-под ЛКМ (пластиковая) – 0,05 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - тара из-под ЛКМ (металлическая) – 0,05 тонн в год; - при проведении ремонтных работ - минеральная вата – 10,0 тонн в год; - при уборке асфальтированного покрытия - смет с территории – 164 тонны в год; - при работе автотранспорта и строительной техники – замасленный щебень, песок – 8.0 тонн в год - при очистке стоков - осадки очистных сооружений – 357.0 тонн в год..

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 от РГУ «Департамент экологии по городу Шымкент» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК; - разрешение на водопользование (планируется дополнительный забор воды на подпитку в количестве около 5 млн. м³/год) от Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) Подробная информация представлена в п. 15 (стр. 15-16) прикрепленного Заявления в формате PDF. Экологическая ситуация в районе расположения ШТЭЦ-3 характеризуется умеренным уровнем загрязнения атмосферного воздуха. Фоновое загрязнение не превышает допустимых значений, установленных для населенных мест. Концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ (500м) в соответствии с отчетом АО «3-Энергоорталык» по результатам производственного экологического контроля за 4 квартал 2020 г. по направлениям составляют: Север: Азота диоксид: 0,08 мг/м³ (ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,2 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,08 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³). Юг: Азота диоксид: 0,07 мг/м³ (ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,18 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,1 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³) Запад: Азота диоксид: 0,09 мг/м³

(ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,2 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,09 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³) Восток: Азота диоксид: 0,08 мг/м³ (ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,19 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,011 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³) Юго-Восток: Азота диоксид: 0,06 мг/м³ (ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,2 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,09 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³) Северо-Запад: Азота диоксид: 0,1 мг/м³ (ПДК 0,2 мг/м³); Азота оксид: 0,17 мг/м³ (ПДК 0,4 мг/м³); Диоксид серы: 0 мг/м³ (ПДК 0,5 мг/м³); Углерода оксид: 0,07 мг/м³ (ПДК 5,0 мг/м³)..

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. Подробная информация представлена в п. 13 прикрепленного Заявления в формате PDF. Негативное воздействие на окружающую среду: Загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате работы ПГУ. В соответствии с выполненными расчетами рассеивания от вводимого оборудования, значения концентраций загрязняющих веществ составили: диоксида азота - 0,66 ПДК на границе жилой зоны и 0,64 ПДК на границе СЗЗ; оксида углерода – 0,88 ДПК на границе жилой зоны и 0,87 ПДК на границе СЗЗ. Загрязнение почвенного покрова происходит вследствие оседания выброшенных загрязняющих веществ на поверхность почвы и проникновения в почвенный слой. Уровень загрязнения почв с учетом уровня загрязнения атмосферного воздуха, а также вторичного выноса на основе данных по объектам - аналогам не превысит нормативных значений. Загрязнение поверхностных и подземных вод может происходить в результате миграции загрязняющих веществ при оседании на поверхность почвы и водных объектов. Уровень загрязнения поверхностных и подземных водных объектов с учетом уровня загрязнения атмосферного воздуха, а также отсутствия сбросов при работе ТЭЦ, на основе данных по объектам - аналогам не превысит нормативных значений. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; - не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; - не приведет.

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 в результате реализации намечаемой деятельности не предусматривается (расстояние до границы ближайшего государства (Узбекистан) составляет 152 км);.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Подробная информация представлена в п. 16 (стр. 16) прикрепленного Заявления в формате PDF. С целью снижения выбросов в атмосферный воздух предусматривается выбор современного газосжигающего энергетического оборудования и поддержания его в надлежащем состоянии в соответствии с Правилами технической эксплуатации электростанций и руководствами по эксплуатации оборудования, выполнение мероприятий, направленных на улучшение качественных характеристик техники и оборудования, использования более экологичного вида топлива, а также предотвращения пыления в процессе выполнения строительно-монтажных работ и в период эксплуатации объекта. С целью снижения негативного воздействия на территорию предприятия, предусматривается принятие мер по минимизации использования территории, поддержанию исправного состояния техники и оборудования и соблюдению правил их обслуживания. Также предусматриваются меры по недопущению попадания загрязняющих веществ на поверхность почвогрунтов и минимизации вероятности возникновения и устранения последствий возможных аварийных ситуаций. С целью снижения загрязнения поверхностных и подземных вод также предусмотрены меры по недопущению попадания загрязняющих веществ в грунт и грунтовые воды, минимизации вероятности возникновения и устранения последствий возможных аварийных ситуаций, а также использование централизованного водоотведения для предотвращения загрязнения водных объектов. С целью снижения негативного воздействия на животный и растительный мир предусматриваются организационные меры по предотвращению уничтожения представителей животного мира и ценных видов растительности, попадания животных на территорию предприятия, а также минимизации загрязнения

среды обитания растительного и животного мира. С целью снижения негативного воздействия шума предусматриваются меры по снижению шумовых характеристик техники и оборудования, а также выполнение работ в регламентированное время на удалении от жилых территорий. С целью снижения негативного воздействия.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Технологические альтернативы не рассматривались в связи с протоколом №11-07-1085-И от 12.03.2019г. Министерства Энергетики РК о выделении объемов природного газа только для новой маневренной парогазовой установки. Технические альтернативы были рассмотрены по двум дополнительным вариантам компоновки ПГУ для работы в парогазовом цикле по схемам: - Вариант 2: 2+2+1 с газовой турбиной Frame 9E.04 производства GE; - Вариант 3: 2+2+1 с газовой турбиной AE 94.2 производства Ansaldo; Выбор в пользу Варианта 1 на оборудовании Siemens осуществлен на основании финансово-экономических параметров и окупаемости проекта. Возможность размещения ПГУ на других площадках не рассматривалась в связи с необходимостью замены оборудования ТЭЦ, электроснабжения существующих подключенных потребителей ТЭЦ, покрытия тепловой нагрузки города и промышленных зон с подключением к тепловым сетям на территории ТЭЦ-3, наличия землеотвода 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):

Хе Лариса Валериевна

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



