

KZ55RYS00264482

04.07.2022 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 "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Промышленная зона 7, здание № 65, 030240000329, ЕСЕНТУГЕЛОВ ТАЛГАТ АРЫСТАНОВИЧ, 8/7292/564821, ESHUDANOV@GMAIL.COM

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) ТОО "МАЭК-Казатомпром" - это единый энерго- и водо- производящий комплекс, основной задачей которого является обеспечение населенных пунктов и предприятий Мангистауской области электроэнергией, резервирование электрической мощности для Атырауской области, теплоснабжение г. Актау, обеспечение города питьевой, горячей и технической водой, а также обеспечение промышленных предприятий дистиллятом. В состав комбината входят: 1. Теплоэлектроцентральный-1 (ТЭЦ-1); 2. Теплоэлектроцентральный-2 (ТЭЦ-2); 3. Тепловая электрическая станция (ТЭС); 4. Завод производства дистиллята и промышленного тепловодоснабжения (ЗПДиПТВС); 5. Цех сетей и подстанций (ЦСП), а также выведенная из эксплуатации «Реакторная установка БН-350». Теплоэлектроцентральный (ТЭЦ-2) является структурным подразделением ТОО «МАЭК-Казатомпром». ТЭЦ-2 обеспечивает около 50% отпуска электроэнергии, производимой энергоисточниками ТОО «МАЭК-Казатомпром» и является основным производством в городе по подготовке питьевой воды за счет опреснения морской воды. В качестве основного топлива на электростанциях МАЭК сжигается топливный газ, в качестве аварийного топлива – используется мазут. Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на реконструкцию турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром» с заменой на конденсационную турбину типа К-65-12,8 на стадии технико-экономического обоснования «Реконструкция турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром» с заменой на конденсационную турбину». Необходимость реконструкции связана с увеличением электрической нагрузки и соблюдением диспетчерского графика энергосистемы. Установленная суммарная мощность ТЭЦ-2 - 2424 МВт, в том числе : электрическая – 630 МВт, тепловая – 1794 МВт (1542,7 Гкал/ч). ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром», согласно Экологическому кодексу РК, 2021г., относится к тепловым электростанциям с мощностью 300МВт и более. (приложение 1, раздел 1, п.1.5).

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) Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности ранее не проводилась; 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 намечаемой хозяйственной деятельности ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предприятие ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром" (ТОО "МАЭК-Казатомпром") расположено в Мангистауской области, г. Актау, Промышленная зона, 7 (рисунок 1). ТОО "МАЭК-Казатомпром" размещено на пяти основных производственных площадках (рисунок 2). ТЭЦ-2 размещается на существующей промышленной площадке №2 ТОО «МАЭК Казатомпром». Предусматривается реконструкция существующего турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7, в пределах его установки, на производственной площадке ТЭЦ-2. Общий вид промплощадки ТЭЦ-2 представлен на фото1. Другие места реализации намечаемой деятельности не рассматриваются.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность включает реконструкцию турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 номинальной электрической мощностью 50 МВт с заменой на турбоагрегат К-65-12,8, номинальной электрической мощностью 65 МВт, с параметрами свежего пара – давление - 130 ата, температура – 555С, расход- 237т/ч В результате реализации намечаемой деятельности увеличится установленная электрическая мощность на 15 МВт и объем производимой электроэнергии на 50 млн.кВтч (уточняется в ТЭО).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность направлена на замену существующего турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2, в котором производство электроэнергии связано исключительно с отпуском тепла, на конденсационную турбину К-65-12,8 для производства только электроэнергии. Предусматривается замена подогревателей высокого и низкого давления, стопорного клапана, системы маслоснабжения, главного паропровода, трубопроводов морской, оборотной, технической воды, основного конденсата, турбогенератора с тиристорной системой возбуждения, электрооборудования, трансформатора ст. №7, выключателей, разъединителей, установка блочных защит и автоматики (РЗА), разработка проекта внедрения АСУ ТП турбоагрегата ст. №7. Предусматривается демонтаж существующих средств контроля, автоматики, защит, блокировок и сигнализации.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства запланировано на ноябрь 2025 года. Общая расчетная продолжительность строительства с учетом технологических и эксплуатационных требований, последовательности и особенности выполнения работ в условиях действующего производства составит 22 месяца. Ввод турбины в эксплуатацию после реконструкции предусматривается в 2027 году. Постутилизация объекта не предусматривается.

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 Намечаемая хозяйственная деятельность осуществляется в пределах существующей промышленной площадки ТЭЦ-2, отведение дополнительных территорий не требуется;

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 Источником водоснабжения ТОО "МАЭК" является Каспийское море и артезианские скважины слабоминерализованной воды месторождения Куюлус-Меловое; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – специальное;

объемов потребления воды При замене турбоагрегата №7 возможно увеличение потребления морской воды ТЭЦ-2 для охлаждения конденсатора турбины К-65-12,8 – 8000м³/ч, 50 млн.м³/год. Увеличения потребления слабоминерализованной воды не прогнозируется;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Морская вода используется для охлаждения теплоэнергетического оборудования комбината, а также для приготовления дистиллята. Слабоминерализованная вода используется для приготовления питьевой воды и технической воды. Подготовленная питьевая вода подается в город, ТЭЦ-2, ТЭС и на ТЭЦ-1 для подпитки городской теплосети. Техническая вода используется для снабжения объектов комбината, потребителей города и промышленных предприятий;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение подземных вод "Куюлус-Меловое" находится в юго-западной части Мангышлакского полуострова и занимает площадь около 8,0 тыс.км² при общей протяженности с севера на юг 100км и с запада на восток 80км. ТОО "МАЭК-Казатомпром" 03.12.2020 года РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГиПР РК» выдано Разрешение на специальное водопользование: Для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (Добыча подземной воды с месторождения «Куюлус-Меловое», для водоподготовки (технической и питьевой воды) и передачи населенным пунктам, промышленным предприятиям Мангистауской области) Номер: KZ46VTE00031859 Серия: Кас.море (Подземка). Водопотребление ТЭЦ-2 в целом при замене турбоагрегата уточняется при разработке ТЭО;

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 Не используются;

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

объемов пользования животным миром Не используются;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используются;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не используются;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В качестве основного ресурса для реконструируемой турбины используется морская вода для охлаждения конденсатора из Каспийского моря. Объем водопотребления на охлаждение составит 8000м³/ч, порядка 50 млн. м³/год;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью На месторождении подземных вод "Куюлус-Меловое" имеются 57 эксплуатационных скважин для откачки минерализованной воды, используемой для водоснабжения, и 38 наблюдательных скважин для проведения мониторинговых наблюдений за изменениями состава вод эксплуатационных горизонтов в зоне водозабора. Общие запасы минерализованной воды месторождения с учетом четырех водоносных горизонтов (Сеноманского, 1 альбского, 2 альбского, 3 альбского), утвержденные решением Государственной комиссии от 19.11.76г. протоколом № 7725, составляют 56000 м³/сут. Риски истощения подземных вод 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) В период эксплуатации реконструируемой турбины выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют, турбина не относится к установкам по сжиганию топлива. Увеличения выбросов в целом по ТЭЦ-2 не прогнозируется. В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу будут являться различного вида строительные работы: транспортные, земляные, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные и др В составе выбросов на основе объекта-аналога

ожидается порядка 20 видов загрязняющих веществ, предполагаемый объем – порядка 6 т/год, преобладают выбросы газообразных веществ (75%).

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 В период эксплуатации устанавливаемой турбины К-65-12,8 существующие схемы водоотведения сохраняются. предполагается отвод воды после охлаждения теплообменного оборудования по сбросному каналу № 2 - в естественный пруд-охладитель - шор Караколь, соединенный с Каспийским морем сбросным каналом №3. Разрешенный сброс составляет 20,9 тыс.т/год, в составе: аммоний солевой, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, СПАВ, фосфаты, железо, медь, фториды, взвешенные вещества, БПК полн., полиакрилат натрия, НПАВ. Преобладают нитраты и взвешенные вещества. После реконструкции турбины прогнозируется увеличение отведения сбросных вод после охлаждения конденсатора турбины в Каспийское море, и соответственно количества загрязняющих веществ (до 5% от согласованного Проектом ПДС- уточняется при разработке ТЭО). В период строительства сбросные воды в качестве источников прямого воздействия не рассматриваются, так как сбросы в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

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 В период эксплуатации устанавливаемой турбины К-65-12,8 образование новых видов отходов и увеличения количества по отношению к существующей деятельности ТЭЦ-2 согласно Проекту НРО не планируется - 30 видов отходов, объем отходов – 15 тыс.т /год. К производственным отходам основной деятельности по выработке тепла, электроэнергии, относятся: отработанные масла (турбинное, изоляционное); отходы водоподготовки (катионитовой смолы, активированного угля, сульфогля); отходы регенерации масел (силикагель, фильтры масляные отработанные); отходы полипропиленовой тары из-под реагентов; отходы реагентов (смет с территории производственных участков); отходы очистных сооружений физико-химической очистки замазученных сточных вод ТЭС; шламы при очистке сетевой воды; отходы изоляционных материалов; отходы паронитовых прокладок. Другие виды отходов образуются от вспомогательных производств. Собственных полигонов ТОО "МАЭК-Казатомпром" не имеет, все отходы направляются по договорам в специализированные предприятия. Период строительства: основной вид отходов - металлический лом, бетон, кирпич, отходы изоляции, смешанный строительный мусор, образуемые при демонтаже существующих зданий и сооружений. Объем отходов в период строительства определяется в соответствии с актами демонтажных работ. На основе объекта-аналога объем отходов в период строительства может составить до 3000 т, в котором будут преобладать смешанные отходы строительства – до 90%. Отходы направляются в специализированные организации на переработку и захоронение.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений - заключение по результатам ОВОС – КЭРК МЭГ и ПР, - согласование с Жайык-Каспийской БВИ, - инспекция лесного хозяйства и животного мира.

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) Загрязнения атмосферы. По данным стационарной сети наблюдений РГП "Казгидромет" уровень загрязнения атмосферного воздуха в г. Актау в 2017, 2019, 2021 годы оценивался как повышенный (ИЗА = соответственно 6,5,6) В 2018 уровень загрязнения достиг высокого показателя (ИЗА =7), а в 2020 году уровень загрязнения снизился до низкого уровня (3,7). На формирование загрязнения воздуха оказывали влияние погодные условия, так в 2021 году было отмечено 27 дня НМУ (слабый ветер, туман). Водный бассейн Каспийского моря в районе г. Актау - рыбохозяйственный водоем I категории. Индекс загрязнения воды (ИЗВ) Каспийского моря составляет 0,64-0,7; что соответствует 2 классу. На Среднем Каспии

температура воды в пределах 5,8-25,1 °С, величина водородного показателя морской воды –7,8-8,3, содержание растворенного кислорода –7,0-7,4 мг/дм³, БПК₅ –0,36-5,22 мг/дм³, ХПК- 9,6-28,8 мг/дм³, взвешенные вещества-7,98-45,2 мг/дм³, минерализация- 9104,25-17197,619 мг/дм³. По степени загрязненности Мангистауское побережье Каспийского моря считается умеренно загрязненным. Основным источником загрязнения Каспия нефтепродуктами являются нефтепромыслы и нефтяные скважины, подтопленные морскими водами. Почвенно-растительный покров. Территория области по биоклиматическим характеристикам относится к пустынной зоне с зональными бурыми почвами. Большая часть почв – это серобурые пустынные почвы, солонцеватые и засоленные, бурые пустынные с пятнами солонцов до 10%. Плодородный слой гумуса не превышает 1,5-2,0 см, водоснабжение сельскохозяйственного производства осуществляется за счет подземных источников и от водовода пресной волжской воды АО "Казтрансойл" и ТОО "МАЭК-Казатомпром". В городе Актау на границе санитарно-защитной зоны автосалона «Каспий-Ак», в районе центральной дороги, на границе санитарно-защитной зоны ТЭЦ-1, на территории школы №14 в 26 микрорайоне и на территории парка «Акбота» концентрации кадмия – 0,016-0,028 мг/кг, свинца – 0,002-0,003 мг/кг, цинка –0,207-0,417 мг/кг.

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. Основная форма негативного воздействия при установке нового типа турбины – увеличение водопотребления из Каспийского моря на охлаждение конденсатора турбины (порядка 50 млн. м³/год), предполагается в пределах существующего разрешения на водопользование (уточняется при разработке ТЭО) . Положительное воздействие связано с повышением надежности электроснабжения, сохранения выбросов загрязняющих веществ при получении дополнительной выработки электроэнергии. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации прогнозируется следующим образом: - пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; - временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; - интенсивность воздействия – "слабое" Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «средней значимости», определяется в основном временным и пространственным масштабами воздействия, при слабой интенсивности воздействия с учетом принятых в проекте управленческих и технических решений. Оценка воздействия на окружающую среду в период проведения строительных работ прогнозируется следующим образом: - пространственный масштаб – ограниченное воздействие (в пределах строительной площадки и территории ТЭЦ-2); - временной масштаб – продолжительное воздействие (период строительных работ – более 1 года до 3 лет) - интенсивность воздействия – незначительное . Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «низкой значимости», то есть последствия намечаемого строительства испытываются, но величина его достаточна низка, находится в пределах допустимого и практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2 как в настоящее время, так и после реализации проекта реконструкции турбины, отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий - установка современной турбины с высоким кпд, - установка блочных защит и автоматики, -разработка проекта внедрения полномасштабной АСУ ТП турбоагрегата ст. №7.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные места не рассматриваются, предусматривается замена турбоагрегата в пределах места его установки. Рассматриваются альтернативные варианты ~~Установка турбоагрегата, разливных заводов~~ (включая альтернативные варианты, 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):

Игалиев Мурат Жаубаевич

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

