

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ69RYS01552099**

**19.01.2026 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 "Актобе ТЭЦ", 030015, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, здание № 60, 060640001842, ИЗБАСАРОВ БАХТИЯР БАЗАРГАЛИЕВИЧ, 749369, tec\_urist@mail.ru

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) Наименование объекта строительства: строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал. Место размещения предприятия: Актобе ТЭЦ - тепловая электростанция в городе Актобе Актюбинской области Казахстана. Площадка для строительства парового котла расположена на территории ТЭЦ в г. Актобе. Новый водогрейный котёл КВГМ-116,3-150Н (КВГМ-100) ст.№7 размещается в существующем здании водогрейной котельной рядом с ячейкой водогрейного котла №6 в осях 21-23. При установке котла не требуется расширения и реконструкции здания котельной. Установленная мощность пиковых водогрейных котлов – 500 Гкал в час: Строительство Актюбинской ТЭЦ началось в начале 1941г. В период с 1980 по 1995гг. было введено в эксплуатацию: шесть водогрейных котлов (один - ПТВМ-100 и пять - КВГМ-100). На сегодня, АО «Актобе ТЭЦ» - является единственным источником централизованного теплоснабжения г. Актобе. Цель проекта: Повышение надёжности теплоснабжения города Актобе, обеспечение резервных мощностей, а также снижение удельных выбросов загрязняющих веществ за счёт внедрения современного высокоэффективного водогрейного котла. Согласно Приложению 1 к Экологическому Кодексу РК, намечаемая деятельность относится к п.1. Энергетика, п.1.4. раздела 2 промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с 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) На строительство водогрейного котла ст. №7 на территории АО «Актобе ТЭЦ» ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Проектируемый водогрейный котёл ст. №7 предусматривается к размещению в существующем здании водогрейной котельной, в непосредственной близости от действующих агрегатов (в осях 21–23), и является дополнительной единицей оборудования в составе котельного хозяйства предприятия. Реализация данного проекта предусматривает увеличение установленной мощности на 100 Гкал/ч за счёт строительства нового котла, без изменения технологического назначения и функциональной направленности предприятия. Проект не изменяет назначение и категорию

деятельности предприятия. Изменения носят технический и реконструкционный характер, направленный на : - повышение надёжности системы теплоснабжения; - повышение энергоэффективности оборудования. В процессе строительства не предусматривается вывод из эксплуатации действующих котлов и не нарушаются действующие коммуникации и инженерные сети. Таким образом, реализация проекта «Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч» представляет собой модернизацию производственных мощностей в рамках существующей деятельности предприятия АО «Актобе ТЭЦ». ; 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) По рассматриваемому проекту «Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч» отдельное заключение по результатам скрининга ранее не выдавалось, так как реализация данного проекта является новой намечаемой деятельностью, направленной на увеличение установленной тепловой мощности предприятия в пределах существующей производственной площадки. Настоящее заявление подготавливается в целях нового рассмотрения намечаемой деятельности в части строительства дополнительного водогрейного котла. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность - строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч - планируется к реализации на территории действующей теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), расположенного по адресу: РК, Актюбинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60. В административном отношении участок строительства расположен в пределах производственной зоны города Актобе. Ближайшая жилая зона - посёлок ВОХРА расположен на расстоянии: - в южном направлении на расстоянии 260 м от крайнего источника загрязнения, 227 м от границы предприятия. - в юго-восточном направлении на расстоянии 245 м от границы предприятия. Расстояние от участка строительства до посёлка ВОХРА в юго-восточном направлении составит 475,0 м. Площадка строительства находится в границах промышленной зоны предприятия, на территории существующего здания водогрейной котельной. Новый котёл размещается в пределах существующего производственного здания, рядом с действующей ячейкой водогрейного котла №6 (в осях 21–23). В период с 1980 по 1995гг. было введено в эксплуатацию: шесть водогрейных котлов (один - ПТВМ-100 и пять - КВГМ-100). На сегодня, АО «Актобе ТЭЦ» - является единственным источником централизованного теплоснабжения г. Актобе. Проект не требует выделения дополнительного земельного участка, расширения производственных границ или сноса существующих зданий и сооружений. Подключение к инженерным коммуникациям (водоснабжение, канализация, теплосеть, электроснабжение, газоснабжение) осуществляется к существующим системам ТЭЦ, что позволяет минимизировать техногенное воздействие и капитальные затраты. Выбор данного места обусловлен следующими факторами: • наличие готовой инфраструктуры (инженерные сети, транспортные и технологические коммуникации); • наличие свободной производственной площади, соответствующей техническим требованиям для размещения котла мощностью 100 Гкал/ч; • обеспечение технологической совместимости с существующими котлами и системами водоподготовки; • отсутствие необходимости проведения дополнительных строительных и земляных работ за пределами существующей территории ТЭЦ; • минимизация воздействия на окружающую среду за счёт использования уже освоенной и промышленно нарушенной территории. Рассмотрение альтернативных площадок не проводилось, так как строительство котла за пределами территории ТЭЦ является технически и экономически нецелесообразным, влечёт увеличение длины инженерных коммуникаций, дополнительные выбросы при транспортировке теплоносителя и нарушение новых земельных участков. Таким образом, выбранное место размещения нового водогрейного котла является оптимальным и обоснованным с точки зрения экологических, инженерных и экономических критериев..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч, предназначенного для выработки горячей воды для нужд централизованного теплоснабжения города Актобе. Проект реализуется в рамках существующей инфраструктуры АО «Актобе ТЭЦ», без расширения территории и без реконструкции здания котельной. Существующая водогрейная котельная расположена в отдельно стоящем здании на территории ТЭЦ. Здание котельной состоит из здания котла ПТВМ-100 и примыкающего к нему здания водогрейных котлов КВГМ-100. Здание котлов КВГМ-100 четырехпролетное с размером в рядах А1-Г 30 м и с оси 7 по 24 размером 102 м. Котельное отделение ряд А 1 - Б имеет ширину 18 м, высота 19,8 м. В рядах Б-В-Г пролётами по 6 м и высотой 17,4 м на отметке 0.0 м

расположены насосы и трубопроводы сетевой воды, на отметке 7 м кабельный этаж, на отметке 10 м РУСН, сборки КИПиА, ГрЩУ- 1,2. Основные технические решения: Водогрейный котёл предназначен для получения горячей воды давлением до 21,5 кгс/см<sup>2</sup> и температурой до 150°C, используемой в системах отопления и горячего водоснабжения, а также для технологических целей. Условное обозначение водогрейного котла для газообразного и жидкого топлива теплопроизводительностью 116,3 МВт (100 Гкал/час) с номинальной температурой воды на выходе 150° С, с возможностью работы под наддувом: КВ-ГМ-116,3-150Н. Котел рассчитывается на сжигание следующих видов топлива: - основное топливо – нефтяной попутный газ; - резервное топливо – природный газ. Технические характеристики котла: - Теплопроизводительность номинальная - 116,3 МВт (100 Гкал/ч); - Рабочее (избыточное) давление воды - 2,5 МПа (25 кгс/см<sup>2</sup>); - Абсолютное давление воды на выходе из котла, не менее - 1,0 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>); - Температура воды на входе в котел - 70°C; - Температура воды на выходе из котла – 150 °C; - Расход воды через котел - 1235 т /ч; - КПД котла, брутто, %, не менее, (при номинальной нагрузке и температуре воздуха перед горелками 30°C: - газ – 94%; - Расход топлива (расчетный) - газ ( $Q_{r\Delta} = 35,41 \text{ МДж/м}^3$ ) - 12314 нм<sup>3</sup>/ч; - Эквивалентный уровень шума в зоне обслуживания, не более - 80 дБА; - Водяной объём котла – 31м<sup>3</sup>; - Расчётный срок службы – 30 лет; - Срок службы между капремонтами, не менее<sup>2</sup> - 5 лет. Основная продукция (услуга): - теплоэнергия в виде горячей воды, подаваемая в городскую тепловую сеть для отопления и горячего водоснабжения жилого и социально-бытового фонда. Проектируемый объект относится к категории капитального строительства, включает строительно-монтажные работы, установку технологического оборудования, пуско-наладку и испытания. Этап реализации - Строительно-монтажные работы по установке водогрейного котла ст. №7. Основные виды работ - Земляные работы (устройство фундамента), монтаж металлоконструкций, установка котла, строительство дымовой трубы 60 м, устройство инженерных сетей, благоустройство. Основные механизмы и техника - Автокран, автопогрузчик, бетономешалка, сварочное оборудование, компрессор, автосамосвалы. Режим работы - Дневной (08:00–19:00), при необходимости — две смены. Используемые материалы - Бетон, арматура, строительные металлоконструкции, трубы, изоляционные материалы. Источники энергоснабжения - Электроснабжение и водоснабжение — от существующих сетей ТЭЦ. Экологические и технические параметры: Выбросы в атмосферу - Образуются от работы строительной техники (выхлопные газы: CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>,). Объём выбросов незначителен, кратковременный. Меры: использование исправной техники, ограничение времени работы двигателей, запрет на сжигание отходов. Шумовое воздействие - Источник - строительная техника, автотранспорт, сварочные аппараты. Меры: ограничение времени шумных работ (дневное время), техническое обслуживание оборудования, использование индивидуальных средств защиты. Пылевое загрязнение - При земляных и бетонных работах. Меры: увлажнение грунта, укрытие сыпучих материалов, уборка территории. Отходы строительства - Бетонные остатки, упаковочные материалы, ме.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технические и технологические решения приняты с учётом современных требований по энергоэффективности, промышленной безопасности и охране окружающей среды. Строительно-монтажные работы выполняются без реконструкции или расширения здания котельной. Для отвода дымовых газов предусмотрено строительство новой металлической дымовой трубы высотой 60 м. Установка и подключение котла производится к существующим инженерным системам ТЭЦ: газоснабжению, водоподготовке, теплосетям, электроснабжению и автоматизированной системе управления. Предусмотрено строительство блок-контейнера с оборудованием для автоматического контроля выбросов из дымовой трубы. Эксплуатационная безопасность - Все технологические процессы автоматизированы и управляются из диспетчерского пункта. - Предусмотрена система газового контроля и аварийного отключения подачи топлива. - Оборудование соответствует требованиям технических регламентов ЕАЭС и РК. - Обеспечивается контроль за давлением, температурой, расходом топлива и воды. - Котёл снабжён предохранительными клапанами, запорной арматурой, приборами учёта и контроля параметров. Этапность реализации Подготовительный этап – организация строительной площадки, временные коммуникации, ограждение, техника безопасности. Основной этап – устройство фундамента, монтаж котла и дымовой трубы, подключение инженерных систем. Пусконаладочный этап – проверка герметичности, испытания, калибровка горелок и датчиков выбросов. Ввод в эксплуатацию – после получения заключений надзорных органов и проведения экологического контроля..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Реализация намечаемой деятельности предусматривает три основных этапа: строительство, эксплуатация и последующее выведение из эксплуатации (поступилизация) объекта. Предположительные сроки: - проектирование – 2025-2026гг; -

строительно-монтажные работы – 2026-2027гг. Ориентировочная продолжительность строительно-монтажных работ: 8–10 месяцев. На данном этапе выполняются подготовительные, строительно-монтажные и пусконаладочные работы, включая установку котла, строительство дымовой трубы, монтаж инженерных систем и подключение к существующим коммуникациям. Настоящим заявлением охватывается только этап строительства. Вопросы, связанные с эксплуатацией объекта, будут рассмотрены отдельно в рамках отдельной процедуры экологической оценки или уведомления, после завершения строительства. Этап постутилизации (выведения из эксплуатации) Предполагаемый срок: ориентировочно после 2055 года (через 25–30 лет эксплуатации). Характер работ: демонтаж оборудования, очистка и консервация коммуникаций, сортировка и передача демонтированных материалов специализированным организациям, рекультивация участка. Постутилизация будет проводиться с соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан, с целью исключения отрицательного воздействия на окружающую среду..

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 Площадь проектируемого участка - 40,1057 га. Площадь застройки - 94,85 м<sup>2</sup> Процент застройки – 0,2%. Целевое назначение - Целью реализации намечаемой деятельности является увеличение надежности и мощности системы теплоснабжения города Актобе за счёт строительства нового водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч в составе существующей ТЭЦ. Проект направлен на: - обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительный сезон, включая жилой фонд, социальные и промышленные объекты города; - повышение энергетической эффективности работы станции за счёт внедрения современного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия (до 94%); - замещение устаревших котлов с износом более 70%, снижение аварийности и потерь тепловой энергии; - снижение удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу благодаря применению природного газа в качестве основного топлива и современных горелочных устройств с низким уровнем NO<sub>x</sub>; - увеличение маневренности и регулируемости тепловых мощностей ТЭЦ при пиковых нагрузках. Таким образом, целевое назначение проекта заключается в строительстве нового энергоэффективного водогрейного котла, обеспечивающего надёжное, экологически безопасное и экономически эффективное теплоснабжение города Актобе. Предположительные сроки: - проектирование – 2025-2026гг; - строительно-монтажные работы – 2026-2027гг. Ориентировочная продолжительность строительно-монтажных работ: 8–10 месяцев. Предположительные объемы материалов на период СМР: - Земляные работы – 10000м<sup>3</sup>; - сварочные электроды – 7405кг; - Проволока сварочная - 277,794042кг; - Ацетилен технический - 29,58325кг; - Углекислый газ ГОСТ 8050-85 - 0,1241808т; - Пропан-бутан, смесь техническая ГОСТ Р 52087-2018 - 140кг; - Кислород технический газообразный ГОСТ 5583-78 – 10кг; - растворители – 0,593т; - грунтовка – 436,84т; - лаки – 140,2кг; - эмали – 1,57т; - Смеси асфальтобетонные горячие плотные мелкозернистые СТ РК 1225-2019 типа А, марки I - 7,76058т; - Песок строительный - 45,786м<sup>3</sup> - Щебень – 163,62т. Предположительные объемы материалов на период эксплуатации котла: - Газ – 98 000 т. ;

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 Участок строительства не входит в водоохранную зону поверхностных водных объектов. Ближайшим поверхностным водным объектом является р. Жинишке, протекающая с южной, юго-восточной сторон от намечаемой деятельности на расстоянии 515,0 м. Предполагаемый источник водоснабжения: Водоснабжение на период строительства и последующей эксплуатации водогрейного котла №7 будет осуществляться от существующих централизованных систем хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения АО «Актобе ТЭЦ», подключённых к городским инженерным сетям. Дополнительного водозабора из природных водных объектов не предусматривается. На этапе строительства вода будет использоваться для: - приготовления бетонных и строительных растворов; - технологических и санитарно-бытовых нужд (питьевое и душевое водоснабжение персонала); - полива и пылеподавления на территории строительной площадки. Потребность в воде обеспечивается существующими мощностями системы водоснабжения ТЭЦ, что не требует увеличения водозабора из

внешних источников. Источник водоснабжения: централизованная система города Актобе (через сети ТЭЦ); Характер воды: техническая и питьевая, по категориям СанПиН РК; Ориентировочная потребность в строительный период: до 5 м<sup>3</sup>/сутки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: Общее водопользование (от централизованной системы водоснабжения). Качество необходимой воды - Бытовые нужды персонала – питьевая, Соответствует СанПиН РК по качеству питьевой воды; - Технические и строительные нужды - Не питьевая (техническая). ; объемов потребления воды Водоснабжение на всех этапах реализации намечаемой деятельности осуществляется от централизованной системы водоснабжения г. Актобе, через существующие инженерные сети АО «Актобе ТЭЦ». Дополнительных источников водозабора (поверхностных или подземных) не предусматривается. Водопотребление осуществляется в рамках действующих лимитов предприятия. Строительство и эксплуатация (техническая и питьевая) - до 5 м<sup>3</sup>/сут, до 1 500 м<sup>3</sup>/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов в рамках реализации намечаемой деятельности предусматривается только в технологических, строительных и санитарно-бытовых целях, без дополнительного водозабора из природных источников. Вся вода будет поступать из централизованной системы водоснабжения города Актобе через существующие сети АО «Актобе ТЭЦ». Вывод Все операции с использованием водных ресурсов осуществляются в рамках существующих лимитов водопотребления АО «Актобе ТЭЦ». Использование воды ограничено технологическими и санитарно-бытовыми потребностями. Сброс сточных вод осуществляется в существующую систему канализации ТЭЦ, без прямого воздействия на поверхностные водные объекты. Новые водозaborы из рек или подземных горизонтов не предусматриваются.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проект не предусматривает использование участков недр для добычи полезных ископаемых или подземных вод. Вся деятельность осуществляется в границах существующей производственной территории, где геологическая структура уже изучена и не требует дополнительного освоения недр. Вид права: отсутствует, так как проект не связан с недропользованием (не осуществляется добыча, бурение или разработка). Срок права недропользования: не применяется. Основание: согласно статье 12 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», строительство и эксплуатация объектов энергетики на поверхности земельного участка не относятся к видам недропользования. Географические координаты местоположения площадки строительства: 1. 50°20'7.65"S; 57° 8'25.91"E 2. 50°20'9.44"S; 57° 8'30.86"E 3. 50°20'11.03"S; 57° 8'29.00"E 4. 50°20'9.09"S; 57° 8'24.49"E Геологические условия участка По данным инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «Инжгеосистем» в 2024 году, геологическое строение участка представлено: - насыпными и аллювиальными грунтами (суглинки, пески мелкие и средние, с включениями гравия); - водоносный горизонт вскрыт на глубине 4,0 м; - грунтовые воды сульфатно-кальциевые, слабоминерализованные (до 1,0 г/л), агрессивность слабая; - условия для строительства характеризуются как условно благоприятные. Вывод: - Участки недр не вовлекаются в процесс реализации проекта. - Добыча полезных ископаемых и подземных вод не предусмотрена. - Использование земельного участка осуществляется на основании права постоянного землепользования АО «Актобе ТЭЦ». - Географические координаты определяют лишь место размещения строительной площадки, без выделения отдельного участка недр.;

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 Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования – намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Сведения о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: на территории осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации: намечаемая деятельность не предусматривает вырубку и перенос зеленых насаждений.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется; Иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных - использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется.; Операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный и растительный мир отсутствует на территории объекта.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животный и растительный мир отсутствует на территории объекта.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животный и растительный мир отсутствует на территории объекта.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На этапе строительства Для выполнения строительно-монтажных работ потребуются следующие ресурсы: - Строительные материалы (Бетон, цемент, кирпич, арматура, металлоконструкции, песок, щебень, изоляционные и отделочные материалы) - закупаются у местных сертифицированных поставщиков (по договорам), согласно проектно-сметной документации (ориентировочно до 1500 т суммарно), в период строительства (12–18 месяцев); - Топливо (Дизельное топливо для строительной техники) - через действующую систему снабжения ТЭЦ / АЗС города, до 10 т в период строительства, временное использование; - Электроэнергия (питание строительной площадки и механизмов) - от внутренней электросети АО «Актобе ТЭЦ», до 50 тыс. кВт·ч, на время СМР; - Вода техническая (для приготовления бетонных растворов, полива и хозяйственных нужд) - от централизованной системы водоснабжения предприятия, до 1 500 м<sup>3</sup>/год, в период строительства; - Сжатый воздух, кислород, ацетилен (для сварочных и монтажных работ) - от специализированных поставщиков, по мере необходимости, в период монтажа оборудования. Потребности в природных ресурсах минимальны и не требуют дополнительного отвода земельных участков или разработки месторождений полезных ископаемых. Воздействие на окружающую среду при обеспечении ресурсами оценивается как локальное и краткосрочное (на период строительства).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Реализация намечаемой деятельности не предусматривает вовлечение в хозяйственный оборот дефицитных, уникальных или невозобновляемых природных ресурсов. Строительно-монтажные материалы (бетон, металл, щебень, песок и т.п.) будут приобретаться у местных сертифицированных поставщиков и не оказывают влияния на запасы природных ресурсов. Вода будет поступать из централизованной системы водоснабжения предприятия, без забора из природных водных объектов. Истощение природных ресурсов при реализации проекта не прогнозируется, поскольку деятельность носит локальный и технологический характер, а объемы потребляемых ресурсов не превышают существующих лимитов и не затрагивают уникальные или ограниченные экосистемы..

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) На этапе строительно-монтажных работ основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - передвижные источники (строительная техника и автотранспорт); - пылеобразование при разработке и планировке грунта, перемещении и складировании строительных материалов; - сварочные и окрасочные работы; - кратковременные выбросы при работе дизель-генераторов и механизированного инструмента. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ за период СМР составляет около 190,200457993 т/год. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации котла составит около 1065,0052 т/год. Выбросы загрязняющих веществ будут временными и локализованными в пределах строительной площадки. Рассеивание и снижение концентраций загрязняющих веществ обеспечивается открытым характером площадки и естественной вентиляцией атмосферы. Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (2 класс опасности) - 0.00000179248 т/период; Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0.1803596732 т/период;

Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (2 класс опасности) - 0.0079981083 т/период; Никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) - 0.0000636 т/период; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (1 класс опасности) - 0.000644 т/период; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) - 0.05733460176 т/период; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) - 0.00931224894 т/период; Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс опасности) - 0.00004592 т/период; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) - 0.0935170638 т/период; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс опасности) - 0.0080235645 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс опасности) - 0.00259667584 т/период; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (без класса опасности) - 0.0387 т/период Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс опасности) - 187.889404985 т/период; Метилбензол (3 класс опасности) - 0.47063726436т/период; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 класс опасности) - 0.20122240065 т/период; Этанол (Этиловый спирт) (4 класс опасности) - 0.0952882966 т/период; Гидроксибензол (2 класс опасности) - 0.0000276584 т/период; 2-Этоксигидроксибензол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (2 класс опасности) - 0.01182132296 т/период; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 класс опасности) - 0.5771255392 т/период; Этилацетат (4 класс опасности) - 0.07599888 т/период; Пропан-2-он (Ацетон) (4 класс опасности) - 0.0423653388 т/период; Уайт-спирит (4 класс опасности) - 0.18084649328 т/период; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) -- 0.01635408 т/период; Взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0.02404966 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (3 класс опасности) - 0.00006 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 0.21641042472 т/период; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (без класса) - 0.0002484 т/период. На этапе эксплуатации котла: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) - 210,112т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) - 34,1432т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) - 820,7498т/год Бензапирен (1 класс опасности) - 0,0002 т/год. Данные вещества (Оксид азота (N<sub>2</sub>O), Оксиды азота (NO<sub>x</sub>/NO<sub>2</sub>), Никель и его соединения, Хром и его соединения, Оксид углерода, взвешенные частицы), входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра.

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. На этапе строительно-монтажных работ образование сточных вод и, соответственно, сброс загрязняющих веществ в водные объекты не предусматривается. Водопользование осуществляется из централизованной системы водоснабжения предприятия, а отведение хозяйствственно-бытовых сточных вод производится в существующую канализационную систему АО «Актобе ТЭЦ». Сброс в водные объекты не предусмотрен, все стоки направляются в существующие городские очистные сооружения по закрытой канализационной системе предприятия. Таким образом, реализация намечаемой деятельности на этапе строительства не приведет к сбросу загрязняющих веществ в окружающую среду. В связи с отсутствием сбросов в окружающую среду данные о веществах, подлежащих внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, не формируются ..

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. Образование отходов имеет временный характер и будет происходить в ограниченных объемах, на период строительства. на период СМР будут образовываться отходы: Металлом (черные металлы) (код по классификатору 16 01 17, вид неопасный). Источник образования - монтаж оборудования, обрезки труб, арматуры. Предполагаемый объем – 2,0 т/год. Способ обращения - сдача специализированным организациям на переработку. Отходы упаковочных материалов (пленка, картон, древесина) (код по классификатору 19 12 01, вид неопасный). Источник образования - Упаковка и транспортировка оборудования. Предполагаемый объем – 1,5 т/год. Способ обращения - сортировка, временное хранение, передача на утилизацию. Строительный мусор (бетон, кирпич, грунт) (код по классификатору 17 09 04, вид неопасный). Источник образования - земляные и демонтажные работы. Предполагаемый объем – 214,9417 т/год. Способ обращения - утилизация/

размещение на санкционированном полигоне ТБО. Отходы сварочных электродов (код по классификатору 12 01 13, вид неопасный). Источник образования - сварочные работы. Предполагаемый объем – 0,115 т/год. Способ обращения - сбор и передача лицензированной организации. Отходы ветоши (код по классификатору 15 02 02\*, вид опасный). Источник образования - техническое обслуживание техники. Предполагаемый объем – 0,3 т/год. Способ обращения - передача специализированной организации. Твердые бытовые отходы (ТБО) (код по классификатору 20 03 01, вид неопасный). Источник образования - жизнеобеспечение персонала. Предполагаемый объем – 29 т/год. Способ обращения - передача по договору на вывоз ТБО. Все отходы будут временно складироваться на специально оборудованной площадке с твердым покрытием и последующей передачей организациям, имеющим лицензии на сбор, транспортировку, переработку и размещение отходов. на период эксплуатации будут образовываться отходы : Твердые бытовые отходы (ТБО) (код по классификатору 20 03 01, вид неопасный). Источник образования - жизнеобеспечение персонала. Предполагаемый объем – 85 т/год. Способ обращения - передача по договору на вывоз ТБО. черный металлом (твёрдые, нерастворимые) - от мелкого ремонта деталей и механизмов. Предполагаемый объем - 21,806 тонн/год. (код по классификатору 19 12 02, вид неопасный). Объёмы образования отходов при реализации проекта могут изменяться в зависимости от принятых технических и технологических решений на стадии разработки проектной документации. Изменение возможно как в сторону увеличения, так и уменьшения в зависимости от: • уточнённых параметров работ и объёмов; • количества и типа применяемой техники; • эффективности внедрённых мер по повторному использованию и утилизации отходов; • характеристик и качества используемых материалов и топлива. Окончательные данные по видам, количеству и классам опасности отходов будут приведены в составе проектной документации и согласованы в установленном порядке. Отходы временно (не более 6 месяцев) хранятся в контейнерах. Твердые бытовые отходы хранятся не более 3 дней и сдаются по договору на полигон ТБО. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Согласно правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей п15 пп.4, образующиеся отходы не превышают количества переноса как опасных, так и не опасных отходов. Возможности превышения пороговых значений нет. Таким образом, реализация проекта на этапе строительства не окажет значимого воздействия на окружающую среду по фактору образования отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений - Разрешение на строительство объекта - Государственная архитектурно-строительная инспекция г. Актобе; - Заключение государственной экологической экспертизы (при необходимости) - Департамент экологии по Актюбинской области; - Разрешение на подключение к системам инженерных коммуникаций (водоснабжение, канализация, теплоснабжение, электроснабжение) - АО «Актобе Су-Энерго», ТОО «Актобе Электросеть», АО «Актобе ТЭЦ»; - Акт ввода объекта в эксплуатацию - Государственная приемочная комиссия, Управление государственного архитектурно-строительного контроля г. Актобе Необходимость получения согласований с другими государственными органами будет определяться по результатам скрининга..

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) Общая характеристика территории: Площадка строительства располагается в пределах производственной территории АО «Актобе ТЭЦ», по адресу: г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 60. Территория промышленно освоена, благоустроена, находится в санитарно-защитной зоне предприятия, где уже размещено действующее котельное и энергетическое оборудование. Свободные площади предназначены под установку нового водогрейного котла №7, без расширения границ промышленной площадки. Жилые зоны, объекты социальной инфраструктуры и рекреационные участки расположены за пределами нормативной санитарно-защитной зоны. Атмосферный воздух: Качество атмосферного воздуха в районе размещения ТЭЦ формируется преимущественно под воздействием существующих стационарных источников предприятия и транспортных потоков. Периодическое превышение фоновых значений наблюдается вблизи дымовых труб при штилях, однако оно носит локальный характер и не

распространяется за пределы СЗЗ. Почвенно-грунтовый покров. Почвы на территории промышленной площадки антропогенно преобразованы: покрыты асфальтобетонным и щебеночным покрытием, местами — строительным мусором и техногенными насыпями мощностью до 3 м. Плодородный слой почвы на участке отсутствует, естественные почвы сохранены лишь частично по периферии. Поверхностные и подземные воды. Гидрологические условия характеризуются как условно благоприятные: первый водоносный горизонт вскрыт на глубине 4–5 м, воды сульфатно-кальциевые, пресные, слабоминерализованные (до 1 г/л), слабой агрессивности. Подтопления и затопления паводковыми водами не наблюдаются. Сброс сточных вод в водные объекты не планируется — они будут направлены в существующую канализационную сеть предприятия. Растительность и животный мир. Площадка расположена на территории промышленного предприятия; естественная растительность отсутствует, зеленые насаждения представлены единичными посадками вдоль ограждения. Животный мир типичен для городской и промышленной зоны и не имеет природоохранной ценности. Редкие и охраняемые виды флоры и фауны не встречаются. Согласно имеющимся инженерно-экологическим и геологическим материалам, фоновые данные достаточны для экологической оценки намечаемой деятельности. Участок не содержит объектов исторического загрязнения, военных полигонов или зон техногенного риска. Вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований. Проведение дополнительных полевых исследований не требуется, так как территория промышленная, экологически изучена, и воздействие от нового водогрейного котла на природные компоненты будет незначительным и локализованным в пределах ТЭЦ..

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 Атмосферный воздух. Воздействие средней значимости. Этап строительства Воздействие обусловлено выбросами загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания строительной техники и автотранспорта, а также пылеобразованием при земляных, погрузочно-разгрузочных и бетонных работах. Воздействие ограничено периодом строительства и локализуется в пределах промышленной площадки. Снижение воздействия обеспечивается использованием исправной техники, соблюдением регламентов эксплуатации и применением мероприятий по пылеподавлению. В период строительства и монтажа котла — воздействия кратковременные и обратимые. Этап эксплуатации Воздействие средней значимости. Основным видом воздействия являются выбросы загрязняющих веществ при сжигании газообразного топлива. Эксплуатация котла предусматривает соблюдение установленных нормативов выбросов, контроль технологических параметров сгорания топлива и выполнение требований по охране атмосферного воздуха. Превышение нормативов качества атмосферного воздуха за пределами санитарно-защитной зоны не прогнозируется. Водные ресурсы. Воздействие средней значимости. Этап строительства Забор воды осуществляется из существующей централизованной системы водоснабжения предприятия. Сброс сточных вод в поверхностные и подземные водные объекты не предусмотрен. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в действующую систему канализации АО «Актобе ТЭЦ». Загрязнение водных ресурсов при соблюдении проектных решений исключается. В период строительства и монтажа котла — воздействия на водные ресурсы отсутствует. Этап эксплуатации Воздействие средней значимости. Водопользование осуществляется за счёт существующих систем водоснабжения предприятия. Водные ресурсы будут использоваться для технологических нужд котла (питательная вода), а также для хозяйствственно-бытовых нужд персонала. Сброс бытовых сточных вод в водоемы и на рельеф отсутствует. Бытовые сточные воды сбрасываются в коллектор Актюбинского завода ферросплавов - филиала АО «ТНК «Казхром», с последующим сбросом в сеть городской канализации. Сброс производственный сточных вод осуществляется по двум выпускам: в пруд-испаритель и в чашу гидрозолоудаления. Земельные ресурсы. Воздействие очень низкой значимости. Этап строительства На этапе строительства возможно локальное механическое нарушение почвенного покрова при подготовке площадки и монтажных работах. После завершения строительства будет проведено благоустройство территории. Отходы будут временно храниться в контейнерах и по мере накопления передаваться по договорам специализированным организациям. Этап эксплуатации Эксплуатация котла не предусматривает дополнительного изъятия земельных участков и не приводит к деградации почвенного покрова. Воздействие ограничено ранее освоенной промышленной территорией. Растительный мир. Воздействие очень низкой значимости. Этапы строительства и эксплуатации На участке строительства ценные виды растительности отсутствуют. Редкие и охраняемые виды флоры не встречаются. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут незначительными и не окажут существенного влияния на растительный покров. Использование растительного мира не предусматривается. Животный мир. Воздействие очень низкой значимости. Этапы строительства и

эксплуатации Животный мир в окрестностях объекта сохранится в существующем виде, характерном для антропогенно нарушенных территорий. Использование животного мира не предусматривается. Существенного негативного влияния на фауну и изменение генофонда не произойдет. Отходы производства и потребления Этап строительства В процессе строительства образуются строительные и бытовые отходы, которые временно складируются на специально оборудованных площадках с твёрдым покрытием и передаются лицензированным организациям для утилизации, переработки или размещения. Накопление отходов сверх нормативных объёмов не допускается. Этап эксплуатации Образующиеся в процессе эксплуатации отходы подлежат учёту и обращению в соответствии с требованиями экологического закона.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости удалении от Государственной границы Республики Казахстан. С учетом характера и масштабов деятельности, местоположения объекта и объема выбросов - трансграничное воздействие на окружающую среду отсутствует. По категории значимости воздействие оценивается как нулевое (отсутствующее), а вероятность возникновения трансграничных эффектов - крайне низкая. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия на период строительства: •организация строительной площадки с твердым покрытием для исключения загрязнения почв и пылеобразования; • увлажнение грунтов и дорог в сухую и ветреную погоду с целью снижения пылеобразования; • использование исправной строительной техники с технически исправными двигателями, соответствующими требованиям по выбросам загрязняющих веществ; • временное складирование строительных материалов и отходов на специально выделенных площадках с последующей передачей отходов на утилизацию лицензированным организациям; • исключение сброса сточных вод на рельеф, организация сбора и вывоза загрязнённых вод специализированными организациями; • проведение инструктажа по экологическим требованиям и технике безопасности для персонала; • рекультивация нарушенных земель по завершении строительно-монтажных работ. Организационно-технические меры: •внедрение производственного экологического контроля (ПЭК) в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан; • ведение журналов учёта образования отходов, выбросов и сбросов; • обеспечение персонала средствами индивидуальной защиты и обучение экологической безопасности; • выполнение мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций (утечки топлива, выбросы, возгорания). Меры по устраниению последствий возможных воздействий: - при аварийных выбросах - немедленная локализация и уведомление компетентных органов; - проведение мероприятий по очистке и рекультивации загрязнённых территорий; - анализ причин и разработка мероприятий по недопущению повторных случаев. В целом, реализация намечаемых мероприятий позволит обеспечить соблюдение экологических нормативов, минимизировать воздействие на окружающую среду и гарантировать экологическую безопасность объекта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Из всех рассмотренных вариантов наиболее рациональным признан **Вариант проекта, подтверждающий следующие характеристики:** 100 Гкал/ч на территории действующей Актобе ТЭЦ с использованием современных технологических решений, обеспечивающих энергетическую эффективность и снижение негативного воздействия на окружающую среду..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Избасаров Б.Б.

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





