

KZ58RYS01633874

13.03.2026 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) Намечаемая деятельность предусматривает строительство парового котла ст. №12 типа Е-160-9,8-540Г (БКЗ-160-9,8-540Г) производительностью 160 т/ч с параметрами пара Р = 9,8 МПа, Т = 540°С на территории АО «Актобе ТЭЦ». Проектируемый котёл предназначен для производства пара высокого давления с целью обеспечения устойчивого пароснабжения турбинного оборудования станции и повышения надежности энергоснабжения города Актобе и промышленных потребителей. Реализация проекта обусловлена физическим износом действующих паровых котлов высокого давления и необходимостью предотвращения дефицита паровой мощности станции. Топливом для котла служит нефтяной попутный газ (основное топливо) и природный газ из магистрального газопровода «Бухара – Урал» (резервное топливо). В настоящее время установленная электрическая мощность станции составляет 175 МВт, тепловая - 878 Гкал/ч. Отпуск электрической энергии за 2025 год составил 1 119,172 тыс.кВтч., тепловой энергии – 1734,613 тыс.Гкал Отпуск электрической энергии производится Единому Закупщику в лице ТОО «РФЦ по ВИЭ». Отпуск тепловой энергии производится: горячая вода- АО «Aqtobe su-energy group» пар и горячая вода -АО «АЗХС», АО «ТНК «КАЗХРОМ». Намечаемая деятельность не требует нового земельного отвода, так как реализация проекта осуществляется в границах действующей промышленной площадки АО «Актобе ТЭЦ». 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 парового котла ст. №12 типа Е-160-9,8-540Г (БКЗ-160-9,8-540Г) производительностью 160 т/ч ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Площадка для строительства парового котла расположена на территории ТЭЦ в г.Актобе. Проект не предусматривает изменений в профиль деятельности предприятия, технологический процесс выработки энергии, вид и

состав топлива. Проект не изменяет назначение и категорию деятельности предприятия. Изменения носят технический и реконструкционный характер, направленный на: - повышение надёжности системы теплоснабжения; - повышение энергоэффективности оборудования; - увеличение мощности ТЭЦ. Параметры вновь устанавливаемого оборудования и схема его подключения к существующей части ТЭЦ обеспечивают параллельную работу с существующим оборудованием с поперечными связями по основным и вспомогательным технологическим трубопроводам, и коммуникациям. Настоящим заявлением предусматривается этап строительства и эксплуатации нового парового котла.;

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 проведена процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности на этап строительства в соответствии с действующим законодательством (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 16.02.2026 г. № KZ63VWF00512445, выданное Департаментом экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК). В рамках настоящего обращения в описание намечаемой деятельности вносятся изменения, предусматривающие дополнение этапом эксплуатации устанавливаемого парового котла ст. №12. Характер и профиль деятельности предприятия не изменяются - ТЭЦ сохраняет режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а намечаемая деятельность охватывает период строительства и эксплуатации нового оборудования. Воздействие на окружающую среду на этапе строительства носит временный и локальный характер, ограничиваясь выбросами загрязняющих веществ, шумом от работы строительной техники, образованием строительных отходов и незначительными выбросами от двигателей внутреннего сгорания. После завершения строительных работ территория будет рекультивирована и приведена в исходное состояние. На этапе эксплуатации воздействие на окружающую среду будет носить постоянный, но контролируемый характер и будет связано преимущественно с работой парового котла. Основными видами воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании топлива, образование производственных отходов, образование сточных вод, а также шум от работы технологического оборудования. Учитывая, что котел устанавливается на замену вышедшему, общее количество эмиссий от ТЭЦ не увеличится..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность - строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч - будет осуществляться на территории действующего предприятия АО «Актобе ТЭЦ», расположенного по адресу: РК, Актыбинская 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. Характеристика площадки строительства: Площадка для размещения нового котла расположена в пределах существующей производственной территории ТЭЦ, в зоне, отведённой под энергетические сооружения. Рельеф местности ровный, с небольшим уклоном на юг (приток реки Илек, протекающей в 1,0 км восточнее участка). Абсолютные отметки рельефа составляют 210,00–211,00 м, относительные превышения - 0,3-0,7 м. Обоснование выбора места Выбор места строительства обусловлен следующими факторами: - наличие свободной производственной территории в границах действующего предприятия, обеспеченной всей необходимой инженерной инфраструктурой (тепловые, газовые, водопроводные и электрические коммуникации); - возможность технологического присоединения нового котла к существующим коммуникациям и оборудованию без значительной реконструкции; - сокращение строительных и эксплуатационных затрат за счёт использования существующих зданий, подъездных путей и инженерных сетей; - снижение экологической нагрузки, так как строительство ведётся в пределах уже промышленно освоенной территории, без затрагивания природных и жилых зон. Возможности выбора других мест Альтернативные варианты размещения объекта не рассматривались, поскольку строительство нового котла вне территории АО «Актобе ТЭЦ» потребовало бы: - выделения дополнительного земельного участка и проведения новых инженерных изысканий; - сооружения новых инженерных коммуникаций, систем теплоснабжения, электроснабжения и водоподготовки; - увеличения капитальных затрат и потенциального экологического воздействия при освоении новой территории. Таким образом, наиболее рациональным, технически и экологически обоснованным решением является размещение проектируемого парового котла

на существующей площадке АО «Актобе ТЭЦ», что соответствует принципам рационального использования природных ресурсов и минимизации воздействия на окружающую среду. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч на территории, действующей АО «Актобе ТЭЦ». Основные технические характеристики объекта: - Наименование объекта - паровой котёл ст. №12; - Назначение - производство водяного пара для нужд тепловой электростанции; - Производительность (паропроизводительность) - 160 тонн пара в час; - Давление пара на выходе - 13,8 МПа (проектное значение); - Температура перегретого пара - 540 °С; - Вид топлива – нефтяной попутный газ, поступает с Жанажольского месторождения. Резервное топливо - природный газ из газопровода «Бухара - Урал». - Расчётный КПД котла - не менее 94 % ; - Предполагаемый срок строительства – 12 мес. - Этапы проекта – строительство и эксплуатация. Характеристика строительно-монтажных работ: В рамках этапа строительства предусматриваются: - устройство фундамента под котлоагрегат и вспомогательные конструкции; - монтаж металлоконструкций котельного блока; - прокладка инженерных коммуникаций (газопровод, водопровод, электрокабель, дренаж); - монтаж дымовой трубы, водоподготовительного и топливоподающего оборудования; - строительство временных складов строительных материалов и площадок для техники. Все работы будут выполняться в пределах существующей производственной территории ТЭЦ с применением стандартной строительной техники: автокраны грузоподъёмностью до 50 т, автосамосвалы, экскаваторы, бетоносмесители и пр. Тяжёлая техника будет эксплуатироваться только в дневное время с соблюдением требований охраны труда и санитарных норм по шуму. Продукция и назначение объекта: На этапе строительства котла ст. №12 деятельность существующей ТЭЦ продолжается в штатном технологическом режиме. Строительно-монтажные работы выполняются в пределах выделенной строительной площадки и не связаны с выработкой дополнительной продукции. Производственная деятельность станции в этот период осуществляется действующим оборудованием. После завершения строительства и проведения пуско-наладочных работ, на этапе эксплуатации, котёл ст. №12 будет обеспечивать выработку готовой продукции в виде пара, используемого для работы турбогенераторов и производства электрической и тепловой энергии на ТЭЦ. Ввод котла в эксплуатацию позволит повысить общую надёжность и маневренность станции, а также обеспечить резервирование генерирующих мощностей, особенно в период повышенных нагрузок в отопительный сезон. 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 парового котла ст. №12. Режим работы - Дневной (08:00–19:00). 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_x, SO₂, сажа). 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, металлический лом, бытовой мусор. Меры: временное хранение на площадке в контейнерах, передача специализированным организациям по договорам. Сточные воды. В период строительства и эксплуатации объекта образуются хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в коллектор Актюбинского завода ферросплавов – .

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. Технологические решения на этапе строительства: Работы выполняются поэтапно, с применением современных методов монтажа и строительной техники, обеспечивающих безопасность персонала и минимальное воздействие на окружающую среду. Основные технологические операции: - Подготовительный этап - планировка площадки, ограждение территории, организация временного электроснабжения и водоснабжения, размещение бытовых и складских помещений. - Земляные и фундаментные работы - разработка грунта

экскаваторами, уплотнение основания, бетонирование фундаментов под оборудование. - Монтаж металлоконструкций и оборудования - установка элементов котельного каркаса с применением кранов грузоподъемностью до 50 тонн, сварочные и антикоррозионные работы. - Монтаж инженерных коммуникаций - прокладка трубопроводов, кабельных линий, систем вентиляции и дренажа. - Благоустройство территории - восстановление покрытий, вывоз строительных отходов на специализированные полигоны. Основные материалы и техника: В строительстве будут использоваться сертифицированные материалы: бетон, арматура, металл, изоляционные и антикоррозионные покрытия, электрокабели, трубы. Техника: автокраны, самосвалы, экскаваторы, компрессоры, сварочные агрегаты, бетономесители. Технологические решения на этапе эксплуатации На этапе эксплуатации предусматривается работа установленного парового котла ст. №12 типа Е-160-9,8-540Г производительностью 160 т/ч, предназначенного для выработки перегретого пара с параметрами давления 9,8 МПа и температурой 540°С для обеспечения работы турбогенераторов ТЭЦ и производства электрической и тепловой энергии. Котёл является однобарабанным, вертикально-водотрубным, с естественной циркуляцией, в газоплотном исполнении и с уравновешенной тягой. В состав технологической схемы котлоагрегата ходят: топочная камера с экранированными испарительными поверхностями нагрева; пароперегреватели нескольких ступеней; экономайзер; трубчатый воздухоподогреватель; тягодутьевые машины (дымососы, дутьевые вентиляторы); система рециркуляции дымовых газов; питательный насос и деаэрационная установка. Для повышения эффективности и снижения воздействия на окружающую среду предусмотрено применение современных топочно-горелочных устройств, ступенчатого сжигания топлива и системы рециркуляции дымовых газов, что позволяет снизить выбросы оксидов азота до значений не превышающих норм ПДК на границе СЗЗ. 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. Меры по экологической и промышленной безопасности - Своевременный вывоз строительного мусора на лицензированные полигоны; - Снижение пыления при земляных работах путём полива территории водой; - Проведение работ преимущественно в дневное время; - Использование исправной техники, прошедшей технический осмотр; - Организация сбора и хранения ГСМ на изолированных площадках с поддонами; - Контроль за уровнем шума, пылеобразованием и выбросами строительных машин. 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 постутилизацию объекта) Реализация намечаемой деятельности предусматривает поэтапное выполнение строительных и монтажных работ с последующим вводом объекта в эксплуатацию. Предполагаемые планируемые сроки реализации проекта: Сроки строительства: июль 2026 г. - июнь 2027 г. Продолжительность строительства: 11 месяцев. Этап постутилизации После завершения срока эксплуатации оборудование подлежит демонтажу и утилизации в соответствии с действующими экологическими и санитарными требованиями Республики Казахстан. Отходы металла, изоляции, строительных конструкций и трубопроводов будут направляться на вторичную переработку или захоронение на специализированных полигонах. Настоящее заявление охватывает этап строительства и эксплуатации нового парового котла ст.№12, без постутилизации объекта. Соответствующий раздел по постутилизации будет разработан дополнительно на стадии оценки воздействия при выводе котла в эксплуатацию. Постутилизация будет проводиться с соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан, с целью 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 Местоположение: территория действующей АО «Актобе ТЭЦ», по адресу: г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 60. Площадь проектируемого участка - 40,1057 га (в пределах существующей промышленной площадки). Площадь застройки – 89,9 м2 Процент застройки – 0,2%. Характер использования: без изъятия дополнительных земель, в границах промышленной зоны. Благоустройство: выравнивание и подготовка строительной площадки, устройство временных подъездных дорог и строительных площадок.

Предположительные сроки: Сроки строительства: июль 2026 г. - июнь 2027 г. Продолжительность строительства: 11 месяцев. Предположительные объемы материалов: - Земляные работы – 20000м³; - сварочные электроды – 16692,10972 кг; - Проволока сварочная - 509,40928кг; - Ацетилен технический - 54,10467м³; - Пропан-бутан, смесь техническая ГОСТ Р 52087-2018 - 10014,33242кг; - Кислород технический газообразный ГОСТ 5583-78 – 20542,29644м³; - растворители – 44,59842т; - грунтовка – 294,30227т; - лаки – 0,45286255т; - эмали – 183,938т; - Смеси асфальтобетонные горячие плотные мелкозернистые СТ РК 1225-2019 типа А, марки I - 7,76058т; - Песок строительный – 85,32377м³ - Щебень – 164,72186м³. Этап эксплуатации: предполагаемый объем сжигаемого газа – 89700 тыс. м³/год;

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 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 парового котла ст. № 12 будет осуществляться от существующей системы централизованного водоснабжения АО «Актобе ТЭЦ», подключённой к городским инженерным сетям. Дополнительного водозабора из природных водных объектов не предусматривается. Потребность в воде на период строительства и эксплуатации включает: - технические нужды (приготовление бетонных смесей, увлажнение грунта, хозяйственно-бытовые нужды персонала строительной площадки); - питьевое водоснабжение рабочих; - противопожарные нужды. Источники водоснабжения: На этапе строительства: Обеспечение строительной площадки водой для технических нужд (хозяйственно-бытовых) питьевые нужды, а также для целей пожаротушения будет осуществляться от существующих постоянных источников водоснабжения Актобе ТЭЦ, с подачей воды из системы городского водоканала. На этапе эксплуатации: Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является существующая внутриплощадочная сеть хозяйственно-питьевого водопровода Актобе ТЭЦ. Техническое водоснабжение для производственных нужд предусматривается за счёт забора технической воды на основании договора с АО «ТНК «Казхром». Для технологических нужд предусмотрена оборотная вода, применяемая на ТЭЦ. Водоохранные зоны и полосы. Строительная площадка не располагается в пределах водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы данных водных объектов. Паводковыми водами территория не затапливается. В соответствии с требованиями Водного кодекса Республики Казахстан, оснований для установления новых водоохранных зон и полос не имеется. Проектируемые строительные работы не предусматривают сброс сточных вод в поверхностные водоёмы. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут направляться в существующую систему канализации предприятия.;

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). Сброс сточных вод в поверхностные водоёмы не предусмотрен.;

объемов потребления воды Характер воды: техническая и питьевая, по категориям СанПиН РК; Ориентировочная потребность в период строительства: Общая потребность в воде на этапе строительства составит 5 556,45 м³/год, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 1179,75 м³/год, и производственные - 4376,7 м³/год, Ориентировочная потребность в период эксплуатации: Общая потребность в воде на этапе эксплуатации составит 4038,25 м³/год, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 18,25 м³/год. Строительство установки обратного осмоса № 5 производительностью 50 м³/ч, приведет к образованию концентрата и дренажа которые будут сбрасываться в существующие баки нейтрализации (БН) в объеме 20 м³/ч.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов в рамках реализации намечаемой деятельности предусматривается в технологических (противопожарные нужды), строительных и хозяйственно-бытовых целях, без дополнительного водозабора из природных источников. Сброс сточных вод осуществляется в существующую систему канализации ТЭЦ, без прямого воздействия на поверхностные водные объекты. Новые водозаборы 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"C; 57° 8'25.91"В 2. 50°20'9.44"C; 57° 8'30.86"В 3. 50°20'11.03"C; 57° 8'29.00"В 4. 50°20'9.09"C; 57° 8'24.49"В Геологические условия участка Геологические условия участка оцениваются как благоприятные для размещения и эксплуатации промышленного объекта. Дополнительные инженерно-геологические изыскания могут проводиться на стадии проектирования рабочего проекта для уточнения свойств грунтов основания. 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.;

б) 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, в период строительства (11 месяцев); - Топливо (Дизельное топливо для строительной техники) - через действующую систему снабжения ТЭЦ / АЭС 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 3600 м³/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). Срок использования указанных ресурсов ограничен периодом строительства и будет осуществляться в соответствии с утвержденным графиком выполнения строительно-монтажных работ. Период эксплуатации На этапе эксплуатации для работы парового котла ст. №12 и вспомогательного оборудования будут использоваться следующие ресурсы: Топливо. Топливом для котла служит нефтяной попутный газ (основное топливо) и природный газ из магистрального газопровода «Бухара – Урал» (резервное топливо). Вода. Для технологических нужд используется техническая и подпиточная вода. Водоснабжение осуществляется от существующих систем водоснабжения Актобе ТЭЦ. Забор технической воды предусмотрен на основании договора с АО «ТНК «Казхром». Электрическая энергия. Электроснабжение котла и вспомогательного оборудования (насосы, вентиляторы, системы управления) осуществляется от существующей системы электроснабжения Актобе ТЭЦ и используется на протяжении всего периода эксплуатации.;

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 210.045956884 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. На период СМР: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) – в количестве - 0.2942814014 т/период; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (2 класс опасности) – в количестве - 0.02272792984т/период; Никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) - 0.00003490767 т/период; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (1 класс опасности) - 0.018588994 т/период; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) - 7.6467267024 т/период; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) -1.24258825339 т/период; Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс опасности) - 1.05279 т/период; Сера диоксид (3 класс опасности) - 1.06477 т/период; Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс опасности) -0.00004592 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) - 27.9124155266 т/период; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс опасности) - 0.0020404039 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс опасности) - 0.0238192066т/период; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (без класса опасности) - 0.0387 т/период; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс опасности) - 110.14792675 т/период; Метилбензол (3 класс опасности) - 0.1794892745 т/период; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 класс опасности) - 33.0646294318 т/период; Этанол (Этиловый спирт) (4 класс опасности)- 11.0580317346т/период; Гидроксibenзол (2 класс опасности) - 0.0000509694 т/период; 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (2 класс опасности) -0.027736792т/период; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 класс опасности) - 0.1131465015 т/период; Этилацетат (4 класс опасности) -

0.015579844 т/период; Пропан-2-он (Ацетон) (4 класс опасности) - 0.0818920365 т/период; Керосин (без класса) - 5.37568 т/период; Уайт-спирит (4 класс опасности) - 9.5746568512 т/период; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) Растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) -0.08065408 т/период; Взвешенные частицы (3 класс опасности)- 0.01325 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) --0.9912193728 т/период; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (без класса) - 0.002484 т/период. На этапе эксплуатации основным источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух является паровой котел. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации котла составит около 442,8623455 т/год. На этапе эксплуатации котла: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) – 103.9179 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) 16.8867 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) – 311.7538т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс опасности) -0.0004 т/год; Сера диоксид (1 класс опасности) -10.3035455 т/год; Данные вещества: (Оксид азота (N2O), Оксиды азота (NOX/NO2), Никель и его соединения, Хром и его соединения, Оксид углерода, взвешенные частицы, вх.

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 хозяйственно-бытовых стоков на этапе строительства осуществляется в коллектор Актюбинского завода ферросплавов - филиала АО «ТНК «Казхром» с последующим сбросом в коллектор Aqtobe su-energy group. На этапе эксплуатации Производственные сточные воды используются в оборотном цикле предприятия и повторно вовлекаются в технологический процесс. 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 СМР будут образовываться отходы: Металлолом (черные металлы) (код по классификатору 16 01 17, вид неопасный). Источник образования - монтаж оборудования, обрезки труб, арматуры. Предполагаемый объем – 3,0 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 – 1055,5 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 – 258,023 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 – 0,4 т/год. Способ обращения - передача специализированной организации. Жестяные банки из-под краски (код по классификатору 15 01 10*, вид опасный). Источник образования – покрасочные работы. Предполагаемый объем – 0,2 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. 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 металлолом (твердые, нерастворимые) - от мелкого ремонта деталей и механизмов. Предполагаемый объем - 21,806 тонн/год. (код по классификатору 19 12 02, вид неопасный). 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. 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. Твёрдые 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 и эксплуатации 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 парового котла №12, 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. Согласно справке Казгидромета фоновые концентрации для данной территории г. Актобе составляют: Азота диоксид -0.2034 мг/м³, Взвеш.в-ва -0.0528 мг/м³, Диоксид серы - 0.0158 мг/м³, Углерода оксид - 1.2463 мг/м³, Азота оксид - 0.1967 мг/м³, сероводород - 0.0007 мг/м³. 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. Гидрогеологические 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

является промышленной, ранее экологически изучена, и воздействие от нового парового котла на природные компоненты будет осуществляться в пределах существующей промышленной площадки. Намечаемая деятельность не связана с освоением новых территорий, а предполагаемые воздействия носят локальный характер и учитываются в действующей системе экологического контроля предприятия..

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. 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 низкой 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 низкой значимости. Водопользование осуществляется за счёт существующих систем водоснабжения предприятия. Водные ресурсы будут использоваться для технологических нужд котла, а также для хозяйственно-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. Производственные сточные воды в сброс не направляются и используются в оборотном цикле предприятия с повторным вовлечением в технологический процесс. 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 В период строительства выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут носить временный и незначительный характер и будут связаны с работой строительной техники, автотранспорта и проведением строительно-монтажных работ. Указанные выбросы являются кратковременными и локальными и не окажут существенного влияния на состояние растительного покрова прилегающей территории. В период эксплуатации объекта основным источником воздействия на атмосферный воздух будет являться работа котельного оборудования. Согласно расчётам, суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 442,8 тонн в год. Выброс будет происходить через дымовую трубу, обеспечивающую эффективное рассеивание загрязняющих веществ в атмосфере. С учётом проведённых расчётов рассеивания загрязняющих веществ и соблюдения нормативов допустимых выбросов, концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и за её пределами не будут превышать установленные гигиенические нормативы, в связи с чем негативное воздействие на растительный покров и природные растительные сообщества не прогнозируется. Использование объектов растительного .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Место реализации проекта расположено внутри городской черты, на значительном 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. Мероприятия на период эксплуатации • соблюдение технологического режима работы оборудования; • проведение 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 устранению 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) С учётом существующих технологических схем ТЭЦ, требований к надежности, ремонтпригодности и совместимости с действующим оборудованием выбран вариант установки парового котла производительностью 160 т/ч с оптимизированной теплотехнической схемой и современными системами автоматического управления и экологической защиты. Выбранный вариант обеспечивает: - повышение энергетической эффективности; - надёжное обеспечение потребителей тепловой энергией; - соответствие требованиям экологического законодательства Республики Казахстан. Таким образом, выбранный вариант размещения и технологии признан наиболее рациональным и экологически обоснованным..

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

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



