

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «Ақтөбе ТЭЦ»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ58RYS01633874 13.03.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется 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 «Ақтөбе ТЭЦ».

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 по утилизации 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 утилизации объекта. Соответствующий раздел по утилизации будет разработан дополнительно на стадии оценки воздействия при выводе котла в эксплуатацию. Утилизация будет проводиться с соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан, с целью отрицательного воздействия на окружающую среду.

Намечаемая деятельность - строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч - будет осуществляться на территории действующего предприятия АО «Ақтөбе ТЭЦ», расположенного по адресу: РК, Актюбинская область, г. Ақтөбе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60. В административном отношении участок строительства расположен в пределах производственной зоны города Ақтөбе. 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); - отсутствие необходимости нового земельного отвода и изменения категории земель; - 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.

Площадь проектируемого участка - 40,1057 га (в пределах существующей промышленной площадки). Площадь застройки – 89,9 м<sup>2</sup>. Процент застройки – 0,2%.

Географические координаты местоположения площадки строительства: 1. 50°20'7.65"С; 57° 8'25.91"В 2. 50°20'9.44"С; 57° 8'30.86"В 3. 50°20'11.03"С; 57° 8'29.00"В 4. 50°20'9.09"С; 57° 8'24.49"В.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

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, бетономесители 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<sub>x</sub>, SO, 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.

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 грузоподъёмностью 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, бетоносмесители. 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 входят: 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 технической 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.

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 затопляется. 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. Ориентировочная потребность в период строительства: Общая потребность в воде на этапе строительства составит 5 556,45 м<sup>3</sup>/год, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 1179,75 м<sup>3</sup>/год, и производственные - 4376,7 м<sup>3</sup>/год, Ориентировочная потребность в период эксплуатации: Общая потребность в воде на этапе эксплуатации составит 4038,25 м<sup>3</sup>/год, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 18,25 м<sup>3</sup>/год. Строительство установки обратного осмоса № 5 производительностью 50 м<sup>3</sup>/ч, приведет к образованию концентрата и дренажа которые будет сбрасываться в существующие баки нейтрализации (БН) в объеме 20 м<sup>3</sup>/ч.

Планируемая строительная площадка АО «Актобе ТЭЦ» находится в промышленной зоне, не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. Поскольку это промышленная зона, животные и птицы здесь не обитают.

Иные ресурсы. На этапе строительства. Для выполнения строительного-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 / 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 3600 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). 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.

**Выбросы. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ за период СМР составляет около 210.045956884т/год. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации котла составит около 1086,74 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-Этоксизтанол (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 котла: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) – 214,4 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) 34,84 т/год;; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) – 837,4996 т/год;; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс опасности) -0.0004 т/год.

**Отходы.** Образование отходов имеет временный характер и будет происходить в ограниченных объемах, на период строительства. 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 – 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 – 971,35992 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 – 0,3 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).

Намечаемая деятельность - «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»» (*технологически связанные виды деятельности*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пункта 3 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

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. 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 промышленная, экологически изучена, и воздействие от нового водогрейного котла на природные компоненты будет незначительным и локализованным в пределах ТЭЦ.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (РК, Актюбинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60. 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).

**В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;



7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

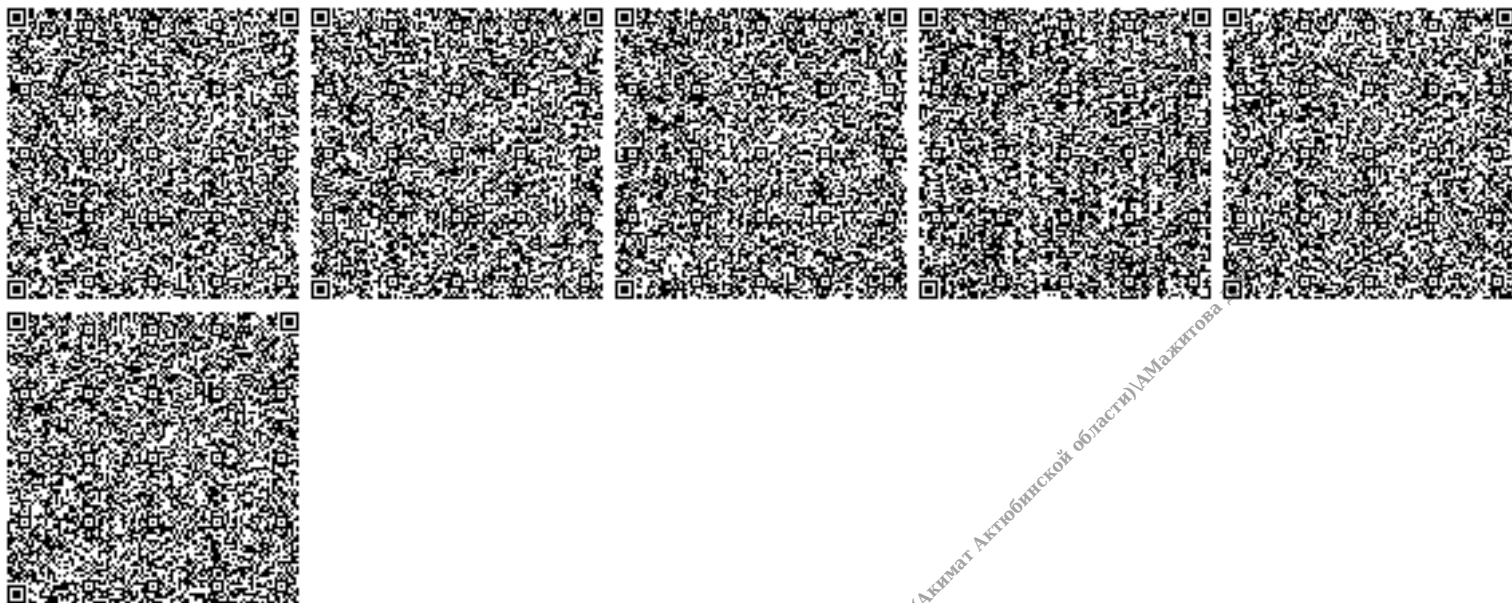
15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



"Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы" ММ (Акимат Ақтөбінской области) А.Мажитова

