

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Место осуществления намечаемой деятельности

Настоящее краткое нетехническое резюме является частью Отчета о возможных воздействиях (далее Отчет) к ТЭО «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт».

Данные об инициаторе намечаемой деятельности

Заказчик:	ТОО «Karabatan Utility Solutions» Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, трасса Атырау-Доссор, строение 295/2 БИН 040740002533 Контакты: + 7 (712) 255-60-39
Разработчик проекта:	АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» Республика Казахстан, г.Алматы, Проспект Абылай хана, 58 А БИН 910840000078 - государственная генеральная лицензия ГСЛ №000291 от 07.04.1995 г., выданная Комитетом по делам строительства РК; - лицензия МООС РК № 01284Р от 05.02.2009 г. Контакты: +7 (727) 273-47-87

Парогазотурбинная электростанция ПГТЭС-165 входит в состав объектов инфраструктурного обеспечения специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» (СЭЗ «НИНТ») в Атырауской области.»).

Специальная экономическая зона - часть территории Республики Казахстан с точно обозначенными границами, на которой действует специальный правовой режим специальной экономической зоны для осуществления приоритетных видов деятельности. СЭЗ «НИНТ» создана Указом Президента Республики Казахстан от 19 декабря 2007 года №495.

Строительство ПГТЭС, мощностью 165 МВт, предусматривается на существующей площадке Карабатан, которая находится в Атырауской области, г.Атырау, вдоль трассы Атырау-Доссор.

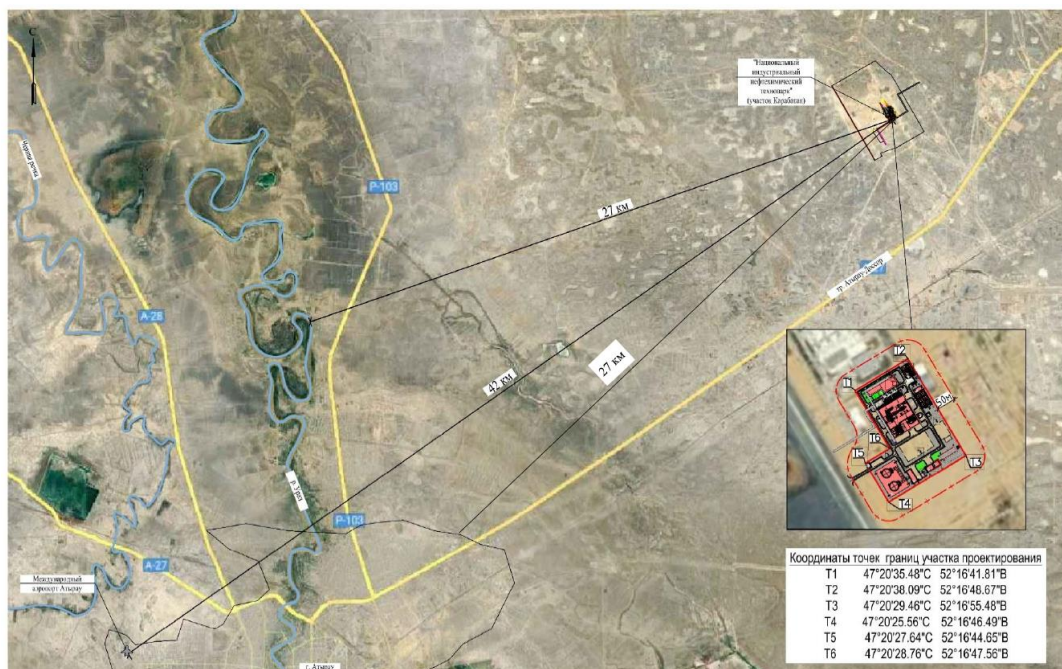
Площадка расположена в 12 км севернее железнодорожной станции Карабатан и в 47 км от аэропорта г. Атырау, и в 27 км от границы города Атырау.

Площадка под дополнительный энергоблок ПГТЭС-165МВт граничит с северной стороны с территорией ТОО "Karabatan Utility Solutions" (KUS) и с западной стороны с заводом ТОО "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc." (KPI).

В непосредственной близости от проектируемой промплощадки санаториев, лечебных учреждений и объектов с повышенными требованиями к состоянию окружающей среды нет.

Ближайший водный объект р.Жайык (р.Урал) находится на расстоянии 27 км от объекта. Промышленная площадка не попадает в водоохранную зону водного объекта.

Ситуационная карта-схема с координатами расположения объекта намечаемой деятельности представлена на рисунке 1.



Рисунке 1. Ситуационная карта-схема расположения объекта с координатами

Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Проектируемые объекты в административном отношении расположены в Атырауской области.

Область образована в 1938 году, и площадь составляет 118,6 тыс. км². Протяженность границы с севера на юг – 350 км, с востока на запад – более 600 км. Расстояние от Атырау до Астаны – 1810 км.

На территории области находятся 2 города, 7 районов, 4 поселка и 64 сельских округов. Административный центр – г. Атырау, где сосредоточено 43,1% населения области.

Данные по численности населения приняты согласно статистическим данным Агентства по стратегическому планированию и реформам РК Бюро национальной статистики.

Численность населения области на 1 октября 2023 года составляет 701,4 тыс. человек, в том числе 389,1 тыс. человек (55,5%) – городских, 312,3 тыс. человек (44,5%) – сельских жителей. Естественный прирост населения в январь-октябрь 2023г. составил 4254 человека (в соответствующем периоде предыдущего года – 3947 человек). За январь-октябрь 2023г. зарегистрировано новорожденных на 3,9% больше, чем в январе-апреле 2022г., умершие меньше – на 8,8%.

Численность населения Макатского района на 1 января 2023 г. составила 29,6 тыс. человек.

Климат Атырауской области резко континентальный, засушливый. Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а общая равнинность поверхности не способствует их задержанию. Влияние Каспийского и Аральского моря также очень ограничено. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры в зимние месяцы, понижении температуры в летние месяцы, в уменьшении годовых и суточных амплитуд температуры.

Средняя температура января – самого холодного месяца -7, -11° С. В целом зима умеренно холодная на севере области. Однако в некоторые наиболее холодные зимы морозы достигают -36, -42° С (абсолютный минимум).

Лето на большей части территории жаркое и продолжительное. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже 25,0° С. В отдельные годы температура воздуха повышается до 41-46° С.

Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха выше 0° С 235-255 дней.

Осадки. Среднее годовое количество осадков не превышает 140-200 мм. Максимум осадков приходится на теплый период года 85-120 мм.

Ветра. Рассматриваемая территория располагает большими энергетическими запасами ветра. Характерны сильные ветры и бури. На большей части территории средняя годовая скорость ветра составляет 4-5 м/с. В северной части области в течение года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений.

В теплое время года (июнь-август) преобладают ветра севера-западного направления, в холодный период (декабрь-февраль) ветер восточного направления.

Краткое описание намечаемой деятельности

Парогазовая электростанция Карабатан электрической мощностью 165 (186,72) МВт (ПГТЭС-165 (186,72) МВт) предназначена для энергоснабжения дополнительных стратегических предприятий и новых участников Специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" (СЭЗ НИНТ), с учетом изменений параметров потребления участников СЭЗ НИНТ второй очереди, в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз) и входит в состав объектов инфраструктуры СЭЗ НИНТ.

В ТЭО предусматривается установка парогазовой установки (ПГУ).

Парогазовые установки (ПГУ) - относительно новый тип электростанций, использующих в качестве топлива природный газ.

Принцип работы самой экономичной и распространенной классической схемы (рис.2) следующий: устройство состоит из двух блоков: газотурбинной (ГТУ) и паросиловой (ПСУ) установок.

Газотурбинная установка - это тепловой двигатель, состоящий из трех основных элементов: воздушного компрессора, камеры сгорания и газовой турбины (рисунок 2). Принцип действия ГТУ сводится к следующему. Из атмосферы воздух поступает в воздушный компрессор, где сжимается и при повышенном давлении поступает в камеру сгорания, куда одновременно подводят жидкое или газообразное топливо. Процесс горения в камере сгорания происходит при почти постоянном давлении.

Образующиеся в камерах продукты сгорания направляются в газовую турбину, где расширяясь, производят работу, используемую для привода компрессора и электрического генератора.

После ГТУ газы поступают в паровой котел-утилизатор, в котором производится дополнительное сжигание газа, затем газы через газоход с шумоглушителем отводятся в атмосферу через металлическую выхлопную трубу, высотой 45 м. Паровые котлы-утилизаторы вырабатывают пар одного давления.

Между ГТУ и котлом-утилизатором предусматривается байпасная дымовая труба, высотой 45 м, для возможности, в случае необходимости, работы ГТУ по простому циклу без котлов-утилизаторов.

Пар, вырабатываемый в котлах-утилизаторах, подается в паровую турбину.

Электроэнергия вырабатывается генераторами газовых турбин и паровых турбин и выдается через трансформаторы на распределительное устройство и, далее, потребителям.

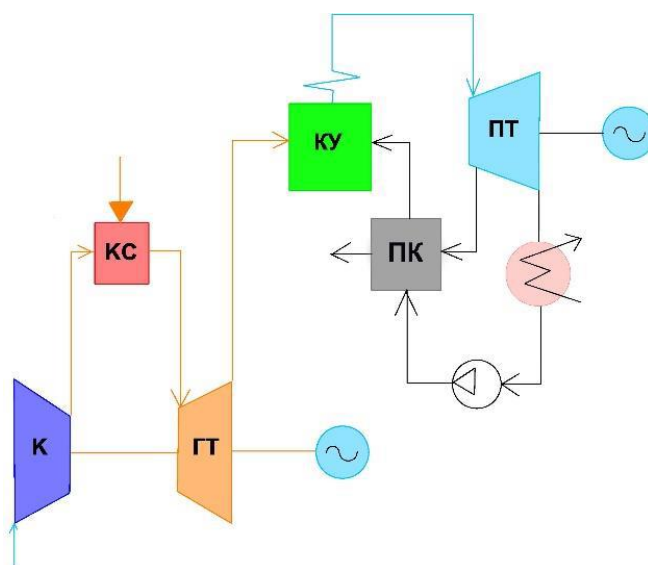


Рисунок 2. Принципиальная схема простейшей ПГУ -ТЭС

Для газотурбинной установки и дожигания газа в котле-утилизаторе ПГТЭС-165(186,72) МВт в качестве основного топлива предусмотрено использование топливного газа из магистрального газопровода «Магат-Северный Кавказ», в качестве аварийного топлива – дизельное топливо. Годовой расход газа для ПГУ-165 составляет 250,8 млн.м³/год.

Водоснабжение будет осуществляться посредством водопроводных сетей комплекса ИГХК СЭЗ “НИНТ”. Источником производственного, хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения, Интегрированного Газохимического Комплекса является магистральный водовод технической воды "Астрахань-Мангышлак" Ø1000мм.

Водоотведение предусматривается в одноименные сети Интегрированного Газохимического Комплекса (ИГХК), согласно техническим условиям на канализацию.

Трудовые ресурсы. Общая численность персонала на ПГУ-165 составит 67 человек.

Режим работы электростанции – круглосуточный.

Проектируемый объект расположен на земельном участке с Кадастровым номером 04-066-050-4140. Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение: для строительства объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк». Предоставленное право: временное возмездное землепользование (аренда). Срок землепользования: до 31 декабря 2032 года. Площадь: 29,0287 га. Площадь участка на границах проектирования составляет – 5,8925 га.

Для выбора оптимального проектного решения, в рамках ТЭО, были выполнены вариантные проработки по технологии производства и основному оборудованию.

Все рассматриваемые в ТЭО поставщики основного оборудования обеспечивают требованиям ЕС и РК, и соответствуют наилучшим доступным техникам (НДТ).

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Основными факторами воздействия намечаемой деятельности на жизнь, здоровье людей являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и шумовое воздействие.

С целью выявления существенности воздействия намечаемой деятельности был выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ и расчет акустического воздействия на границах СЗЗ и ближайшей жилой застройки.

Результаты расчета по оценке загрязнения атмосферного воздуха показали, что максимальная приземная концентрация веществ при эксплуатации станции с учетом фонового загрязнения не превышают ПДК для населенной местности по всем загрязняющим веществам.

Результаты проведенного акустического расчета показали, что уровень шумового воздействия станции не превысит установленных допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны и в жилой зоне.

Таким образом, намечаемая деятельность при реализации проектных решений не окажет существенного воздействия на здоровье местного населения.

Строительство рассматриваемого объекта окажет положительное влияние на сферу услуг путем энергоснабжения объектов инфраструктуры СЭЗ НИИТ, а также увеличению занятости населения с привлечением порядка 484 человек на строительные работы и 67 человек при эксплуатации ПГТЭС.

Строительство станции по настоящему ТЭО будет способствовать улучшению социальных условий жизни населения.

Воздействие проектируемого объекта на социальную сферу будет иметь положительный характер.

Биоразнообразие

На территории объекта проектирования, редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу, не произрастают.

Рассматриваемая территория не располагается на землях особо охраняемых природных территории и землях государственного лесного фонда.

Снос зеленых насаждений в период строительных работ станции не предусмотрен.

Реализация намечаемой деятельности не окажет прямого воздействия, и при соблюдении проектных решений не окажет существенного воздействия на биоразнообразие.

Земли, почвы

Для строительства объекта отведен земельный участок с кадастровым номером 04-066-050-4140, общей площадью 29,0287 га. Площадь участка на границах проектирования составляет – 5,8925 га.

Влияние строительных работ на почвенный покров связано преимущественно с факторами механического воздействия. Механическое воздействие на почвенный покров обусловлено объемами земляных работ: горизонтальной и вертикальной планировкой территории, перемещением и отсыпкой грунта. При этом прогнозируется, что воздействие ограничится площадью строительной площадки.

В период эксплуатации станции косвенное воздействие на почвенный покров могут оказывать оседание загрязняющих веществ, выбрасываемых от деятельности предприятия. Так же, воздействие на почвенный покров может выражаться в его загрязнении отходами производства и потребления. Однако предусмотренные мероприятия позволят свести к минимуму воздействия на земельные ресурсы и почву.

Таким образом, намечаемая деятельность при реализации проектных решений не окажет существенного воздействия на земли и почвенный покров.

Воды

Ближайшим водным объектом к проектируемой станции является река р.Жайык (р.Урал). Расстояние от реки до проектируемой станции 27 км, не подпадает в водоохранную зону реки.

Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на производственные, технологические, хозяйственно-питьевые, противопожарные нужды станции.

При проведении строительных работ вода используется на производственные нужды стройки в количестве 1047 м³/период и на хозяйственно-бытовые нужды строителей в количестве 35 520 м³/период. На период строительных работ на площадке будут использоваться биотуалеты, вода питьевого и технического качества будет доставляться автотранспортом. Влияние строительных работ на поверхностные воды отсутствует.

В период эксплуатации вода будет использоваться из сетей газохимического комплекса.

Согласно расчету водного баланса для проектируемой ПГТЭС требуемый расход воды из сетей газохимического комплекса составляет: 139 583 м³/год.

Использование подземных или поверхностных вод для деятельности станции не предусматривается. Влияние станции в период эксплуатации на поверхностные воды отсутствует. Сбросы на рельеф местности и в водные объекты отсутствуют. Истощение подземных вод при эксплуатации станции происходить не будет.

Атмосферный воздух

Воздействие на атмосферный воздух как в период эксплуатации, так и в период строительства оказывают выбросы загрязняющих веществ.

В период строительства в атмосферу будет поступать 21 загрязняющее вещество, в количестве – 2,872689 г/с, 49,828571 т/период, воздействие ограничена строительной площадкой. Намечаемая деятельность в период строительства, учитывая кратковременность и неодновременность проведения строительных работ, не окажет существенного влияния на фоновое загрязнение атмосферы региона.

Влияние на окружающую среду в период эксплуатации станции будет осуществляться круглый год. В атмосферу будут поступать 15 загрязняющих веществ в количестве - 22,049401 г/с, 569,353386 т/год.

Проведенная оценка воздействия на атмосферный воздух на период эксплуатации и на период строительства объекта показала, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами источников, по всем ингредиентам на границе СЗЗ и на жилой зоне не превысят предельно допустимые.

При реализации намечаемой деятельности концентрации загрязняющих веществ не превышают ПДК для населенной местности на границе СЗЗ и в жилой зоне.

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия, ландшафты;

В зоне земельного отвода намечаемой деятельности памятников историко-культурного наследия местного значения нет. Объект находится в специальной экономической зоне.

Намечаемая деятельность не окажет воздействия на изменение городского ландшафта, поскольку объект намечаемой деятельности расположен вне города, в специальной экономической зоне.

В результате реализации намечаемой деятельности существенного воздействия на объекты историко-культурного наследия, в том числе архитектурные и археологические оказано не будет. При реализации ТЭО компоненты природной среды в зоне влияния не утрачивают способность к самовосстановлению, ландшафт территории не теряет экологической стабильности.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду

Эмиссии в атмосферный воздух

Период строительства. Влияние на атмосферный воздух характеризуется выбросами загрязняющих веществ при проведении строительных работ, и выбросами газообразных веществ от занятой на строительстве технике.

Источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является строительная площадка, на которой выполняются различные виды строительно-монтажных работ, при выполнении которых выделяются характерные для них 21 загрязняющее вещество, в количестве – 2,872689 г/с, 49,828571 т/период, преобладают выбросы пыли неорганической содержащей двуокись кремния 70-20% (52%).

Период эксплуатации. Производство электроэнергии при сжигании газообразного топлива на станции и работы вспомогательных источников приведут к поступлению в атмосферу выбросов 15 загрязняющих веществ в количестве - 22,049401 г/с, 569,353386 т/год. Среди общего количества выбросов преобладают выбросы диоксида азота – 2 класс опасности (40,9 %), оксида углерода – 4 класс опасности (51,7 %).

Физическое воздействие.

Период строительства

Основным фактором физического воздействия в период строительства является шум, создаваемый работающими строительными машинами и механизмами. Уровень шума работающих машин и механизмов на расстоянии 1м не превышает нормативное значение – 80дБ(А).

Период эксплуатации. Основными источниками шума на промплощадке ПГТЭС являются: главный корпус (в котором установлены газовые турбины, паровые турбины, котлы - утилизаторы), дымовые трубы, воздухозабор, установка воздушного конденсатора, открытая установка трансформаторов, закрытое распределительное устройство, пункт подготовки газа, насосные станции, компрессор сжатого воздуха, газопровод на площадке.

Результаты проведенного расчета показали, что уровень акустического воздействия станции на период эксплуатации не превысит установленных допустимых значений (на границе СЗЗ и ближайшей жилой зоны (г.Атырау) (рис.3).

Согласно, Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, уровень допустимых значений для территории, прилегающим к жилым зданиям 70 дБ (в дневное время), 60 дБ (в ночное время), а для жилых комнат квартир 55 дБ (в дневное время), 45 дБ (в ночное время).

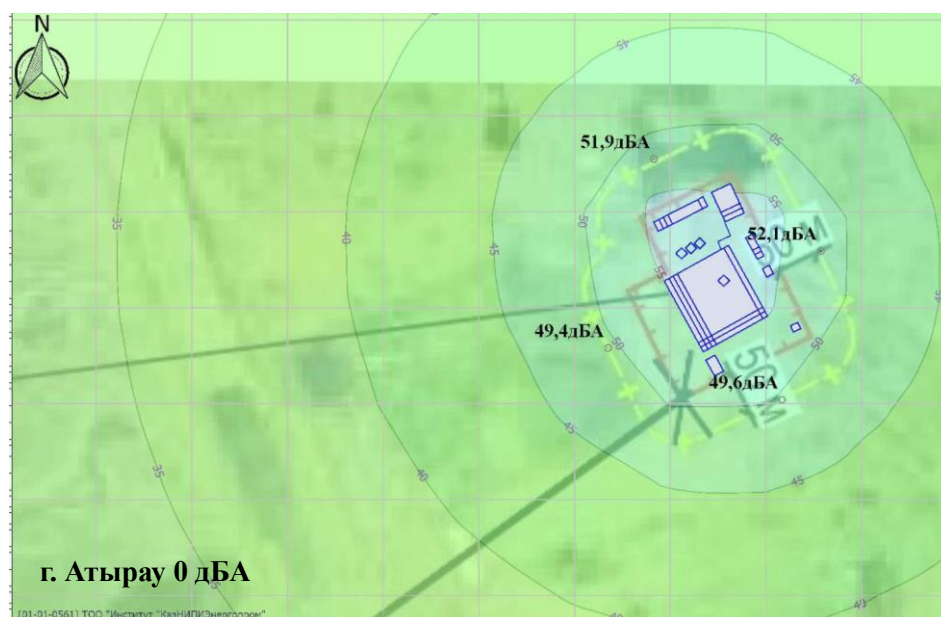


Рисунок 3. Карта акустического воздействия станции в период эксплуатации

Количестве накопления отходов

На период строительства В процессе проведения строительно-монтажных работ по строительству ПГТЭС образуются 6 видов отходов:

- Черные металлы;
- Отходы сварки;
- Упаковка, содержащая остатки лакокрасочных материалов;
- Смешанные отходы строительства;
- Смешанные коммунальные отходы;
- Дерево (доски обрезные, щиты из досок).

Пять видов отходов относятся к неопасным видам отходов, один вид – к опасным, согласно Классификатора отходов

Объем образования отходов составляет – 230,779823 т/период.

В целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации накопление отходов производится раздельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности, предусматривается хранение их не более 6-ти месяцев, с последующим удалением в специализированные предприятия.

Сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. На площадке предусмотрен обустроенный склад временного хранения отходов, металлические контейнеры, металлические ящики и др. емкости для сбора отходов.

На период эксплуатации

В результате производственной деятельности станции на период эксплуатации будут образовываться 9 видов отходов, 5 видов опасных отходов и 3 вида неопасных отходов.

- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами;

- Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла;

- Водосодержащие шламы очистки котлов (резервуаров), содержащие опасные вещества;

- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами;
- Отходы сварки
- Смешанные коммунальные отходы
- Смешанная упаковка
- Медицинские препараты

Пять видов отходов относятся к опасным видам отходов, три вида – к неопасным, согласно Классификатора отходов.

Общий объем образования отходов составит 28,864398 т/год.

Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территории площадки. По мере накопления все отходы передаются специализированным организациям по договорам.

Захоронение отходов

Захоронение отходов в период строительства и в период эксплуатации ПГТЭС не предусматриваются.

Вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений

При проведении проектных работ оценка экологического риска возникновения аварий и природных явлений необходима для предотвращения, ликвидации и страхования возможных убытков и ответственности за экологические последствия аварий, которые возможны при проведении, практически, любого вида человеческой производственной деятельности.

Источниками аварийных ситуаций на электростанции, при возникновении которых возможно повышенное воздействие на компоненты окружающей среды, являются:

- элементы основной и вспомогательной технологии,
- хранилища топлива и сырьевых ресурсов;
- пункт подготовки газа и газопроводы.

Факторами техногенного характера, способными вызвать чрезвычайные ситуации могут быть:

- аварии и выход из строя основного оборудования; нарушения газоснабжения; промышленные аварии на предприятии, связанные с применением высоких давлений ($> 0,07$ МПа) и температур воды ($> 1150^{\circ}\text{C}$) и пара; возгорания / пожары дизельного топлива; возгорания трансформаторного и турбинного масла; обрушение большепролётных сооружений; аварии на электроэнергетических и транспортных коммуникациях; воздействие молний на объекты.

Воздействие перечисленных факторов техногенного характера на электростанции при непринятии необходимых мер могут вызвать чрезвычайные (аварийные) ситуации с ограничением отпуска электроэнергии и пара на технологические нужды комплекса. Тем самым, последствия возникновения аварийных ситуаций могут выйти за пределы её территории.

Риски возникновения аварий и опасных природных явлений

Сейсмичность Атырауской области, где планируется строительство электростанции, составляет 6 баллов.

Проектирование и строительство зданий и сооружений, расположенных на проектируемых площадках, в зоне с сейсмическим воздействием и проектирование оснований фундаментов зданий и сооружений, в обязательном порядке, предусматривается с учетом антисейсмических мероприятий, исходящими требованиями СН РК.

Меры по предотвращению аварий и опасных природных явлений

Основными мероприятиями по снижению рисков в ТЭО является использование надежного оборудования, проверенного в условиях эксплуатации, а также автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУТП). Система предназначена для решения задач автоматизации контроля и управления технологическими процессами, включая топливно-транспортное хозяйство, во всех эксплуатационных режимах оборудования, включая пуск и остановку, процессы технического обслуживания и ремонта.

АСУТП включает подсистему технологических защит и блокировок. Подсистема предназначена для автоматического отключения оборудования при недопустимом отклонении параметров работы. Система предотвращает развитие аварийной ситуации, и обеспечивает защиту персонала, технологического оборудования и окружающей среды.

Также, при строительстве ПГТЭС предусматривается оснащение устанавливаемого оборудования защитными устройствами, системы автоматического регулирования и другие технические средства, которые обеспечивают стабильную и безопасную работу, пуск и

останов агрегатов и механизмов, предупреждают возникновение аварийных ситуаций, в т.ч. обеспечивают взрывопожаробезопасность, и ряд других технических мер.

Кроме технических, должны применяться также организационные мероприятия по защите персонала от вредностей, образующихся в технологическом процессе ПГТЭС. При эксплуатации и ремонте оборудования персонал обязан руководствоваться действующими эксплуатационными Нормами, Правилами, Инструкциями и другими нормативными документами по охране и гигиене труда и технике безопасности.

При строгом соблюдении вышеуказанных мер, норм и правил безопасной эксплуатации объектов предприятия возникновение аварийных ситуаций сводится к минимуму.

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Атмосферный воздух

Основное мероприятие по снижению влияния ПГТЭС на окружающую среду заложено в самой идее использования экологически чистого газового топлива в газовых турбинах.

Применение современных газотурбинных установок с низким выходом окислов азота (DLN), обеспечивающих соответствие отечественным и европейским требованиям по предельному уровню выбросов от газовых турбин.

Использование предлагаемых современных парогазовых технологий производства электроэнергии позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду.

Земельные ресурсы

Рациональное использование земельных ресурсов благоустройство и озеленение территории;

Защита от шума

Звукоизоляция стен и перекрытий помещений, установка вибрирующих устройств на эластичном покрытии и амортизаторах, создание необходимой массы оснований для уменьшения амплитуды вибрации, ограждение промплощадки

Подземные воды

В целях исключения влияния станции на подземные воды, территория площадки предусматривается асфальтированное покрытие проездов и дорожек исключающий возможность попадания поверхностных вод с территории на окружающий рельеф.

Управление отходами

Предусматриваются установки контейнеров, урн для временного хранения отходов.

Все образованные на предприятии отходы накапливаются на соответствующих площадках для временного хранения отходов (не более 6 месяцев).

Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

- Система экологического менеджмента,
- Автоматизированная система управления технологическими процессами,
- - Автоматизированная система мониторинга выбросов,
- Применение наилучших доступных технологий.

Меры по компенсации потерь биоразнообразия

Учитывая вышесказанное, в рамках намечаемой деятельности, меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия не предусматриваются, в виду отсутствия выявленных негативных воздействий намечаемой деятельности на биоразнообразие, а также в виду отсутствия выявленных рисков утраты биоразнообразия.

Возможные необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

При соблюдении проектных решений необратимых последствий не будет.

Аналогичные объекты в мире довольно успешно эксплуатируются даже в центре крупных городов, и экологические системы районов их размещения не теряют свою устойчивость.

Эксплуатация существующих электростанций на протяжении более 50 лет свидетельствует об устойчивости компонентов окружающей среды в месте ее размещения, так как электростанция эксплуатируется в рамках природоохранного законодательства.

Способы и меры восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

Прекращения намечаемой деятельности по строительству ПГТЭС в Атырауской области не предусматривается, так как строительство объектов инфраструктуры для СЭЗ «НИИТ» имеет высокое значение для энергосистемы республики и разрабатывается в соответствии с приоритетным видом деятельности согласно Приказу МИИР РК от 27 февраля 2018 года № 142.

Список источников информации

Намечаемая деятельность планируется к осуществлению на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Отчет разработан в соответствии с действующими в Республике Казахстан природоохранным законодательством, нормами, правилами и с учетом специфики производства, с использованием технической документации к ТЭО. Состав и содержание документа полностью отвечают требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан и Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Выводы

По результатам оценки, значимость экологического воздействия реализации проектных решений на период эксплуатации допустимо принять как «средней значимости», определяется в основном временным и пространственным масштабами воздействия, при которой негативные изменения в физической среде незначительны.

Согласно Экологическому кодексу РК от 2021 г. по приложению 2 раздел 2, п.1, пп.1.3 (энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 МВт и более) данный объект классифицируется, как объект **II категории**.

Реализация намечаемой деятельности удовлетворяет требованиям природоохранного законодательства РК.

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не окажет существенного воздействия на компоненты окружающей природной среды и здоровье населения. Реализацию проектных решений допустимо принять как воздействие средней значимости, при котором негативные изменения в окружающей среде незначительны.