

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úı
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО«KarabatanUtilitySolutions»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт».

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 27августа сентября 2021 года категория объекта эксплуатация объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз) Газотурбинная электростанция определена II категория.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ49VWF00114609 от 31.10.2023 года.

Общие сведения

Строительство ПГТЭС, мощностью 165 МВт, предусматривается на существующей площадке Карабатан, которая находится в Атырауской области, г.Атырау, вдоль трассы Атырау-Доссор. Земельный участок под строительство объектов инфраструктуры СЭЗ составляет 29,0287 га. Площадь участка на границах проектирования ПГТЭС 165 МВт составляет – 5,8925 га.

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).

Площадка расположена в 12 км севернее железнодорожной станции Карабатан..

Целевое назначение работы

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 НИИТ), с учетом изменений параметров потребления участников СЭЗ НИИТ второй очереди, в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз) и входит в состав объектов инфраструктуры СЭЗ НИИТ.

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.

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 "Мака-Северный Кавказ", в качестве аварийного топлива – дизельное топливо. Годовой расход газа для ПГУ-165 составляет 250,8 млн.м3/год.

Атмосфера

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, 49,828571т/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 в жилой зоне (с.Ескене и г.Атырау) не превысят предельно допустимые.

Период строительства

Источники выбросов

Тип источников выбросов:

Организованные источники:

- 5501** – ВУ аккумуляторного участка;
- 5502** – ВУ мастерских и складских помещений;
- 5503** – Труба дизель-генератора;

Неорганизованные источники:

- 6501** – Строительная площадка, включающая следующие источники выделения:

Разработка грунта экскаватором с погрузкой в автосамосвалы

- 6502** - Склад временного хранения инертных материалов

Период эксплуатации станции

Тип источников выбросов:

Организованные источники:

- 0001** – Дымовая труба;
- 0002** – Аккумуляторное помещение;
- 0003-0004** – Дыхательные клапаны баков с дизельным топливом;
- 0005** – Вентиляционная установка ремонтной мастерской;
- 0006** – Насосная дизельного топлива.

Неорганизованные источники:



6002 - Площадка для стоянки автомашин.

Водопотребление и водоотведение

Ближайшим водным объектом к проектируемой станции является река р.Жайык. 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: 106 145 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.

Отходы производства и потребления

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 отдельно 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.

Объемы образования и накопления отходов на весь период строительства (24 месяца)

Наименование отхода	Код отхода	Объем образования, тонн/период
Всего отходов на период строительства:		230,779823
в т.ч. отходы производства:		194,479823
потребления:		36,300000
<i>Неопасные виды отходов</i>		
Черные металлы	19 12 02	35,620000
Отходы сварки	12 01 13	6,293700
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	36,300000
Смешанные отходы строительства	17 09 04	126,632623
Дерево (Доски обрезные, щиты из досок)	17 02 01	25,740000
<i>Опасные виды отходов</i>		
Упаковка, содержащая остатки лакокрасочных материалов	15 01 10*	0,070500
Шламы, содержащие опасные вещества (осадки септика от мойки колес)	19 08 13*	0,123000
<i>Зеркальные виды отходов</i>		

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ49VWF00114609 от 31.10.2023 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 24.10.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 11.10.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 28.10.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Ақ жайық газеті №41 от 10.10.2024 года. Эфирная справка телеканала Caspian news от 09 октября 2024г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "KARABATAN UTILITY SOLUTIONS" (БИН: 110740016162), 8-701-891-3797, kadilov@kus.com.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 20/11/2024 16:00, Атырауская область, Атырау Г.А., ул.Курмангазы, ст12 Б, Бизнес Центр "Sunkar Tower", конференц-зал, 2-этаж

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

