

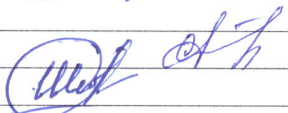
МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ
Директор ИИЭ

Матвеев А.С.
«29» 06 2020 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ
ПРИЕМ 2019 г.
ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очная

Турбины тепловых и атомных электрических станций					
Направление подготовки/ специальность Образовательная программа (направленность (профиль)) Специализация Уровень образования Курс Трудоемкость в кредитах (зачетных единицах) Виды учебной деятельности	13.03.01 Теплоэнергетика и теплотехника				
	Инженерия теплоэнергетики и теплотехники				
	Тепловые электрические станции				
	Бакалавр				
	4	семестр	7, 8		
	9				
Временной ресурс					
Контактная (аудиторная) работа, ч	Лекции		54		
	Практические занятия		43		
	Лабораторные занятия		35		
	ВСЕГО		132		
Самостоятельная работа, ч			192		
ИТОГО, ч			324		

Вид промежуточной аттестации	зачет	Обеспечивающее подразделение	НОЦ И.Н.Бутакова
Заведующий кафедрой - руководитель НОЦ И.Н. Бутакова			Заворин А.С.
на правах кафедры			Антонова А.М.
Руководитель ООП			Шевелев С.А.
Преподаватель			

2020 г.

1. Цели освоения дисциплины

Целями освоения дисциплины является формирование у обучающихся определенного ООП (п. 5.4 Общей характеристики ООП) состава компетенций для подготовки к профессиональной деятельности.

Код компетенции	Наименование компетенции	Индикаторы достижения компетенций		Составляющие результатов освоения (дескрипторы компетенции)	
		Код индикатора	Наименование индикатора достижения	Код	Наименование
ПК(У)-5	Способен проектировать объекты теплоэнергетики и тепломеханическое оборудование тепловых электростанций	И.ПК(У)-5.1	Применяет при конструировании знание закономерностей процессов, происходящих в паровых котлах, паровых и газовых турбинах, тепломеханическом оборудовании и ТЭС в целом	ПК(У)-5.1В1	Владеет опытом использования основных законов и уравнений процессов, происходящих в теплоэнергетических установках
				ПК(У)-5.1У1	Умеет использовать основные законы и уравнения процессов, происходящих в оборудовании ТЭС
				ПК(У)-5.1З1	Знает закономерности процессов, происходящих в оборудовании ТЭС и электростанции в целом
		И.ПК(У)-5.2	Выполняет технические расчеты элементов оборудования и ТЭС в целом	ПК(У)-5.2В1	Владеет опытом постановки задачи, проведения расчетов тепловых схем и оборудования ТЭС и анализа результатов
				ПК(У)-5.2У1	Умеет делать постановку задачи, рассчитывать тепловые схемы и элементы оборудования ТЭС и анализировать результаты
				ПК(У)-5.2З1	Знает принципы постановки задачи, методики и алгоритмы расчетов ТЭС и ее оборудования (паровых котлов, паровых и газовых турбин тепломеханического оборудования)
		И.ПК(У)-5.3	Принимает и обосновывает конкретные технические решения при разработке основного оборудования ТЭС (паровые котлы, паровые и газовые турбины)	ПК(У)-5.3В1	Владеет опытом обоснования проектных решений при разработке оборудования ТЭС (паровые котлы, паровые турбины) с учетом условий работы
				ПК(У)-5.3У1	Умеет обосновывать проектные решения при разработке оборудования ТЭС (паровые котлы, паровые и газовые турбины) с учетом условий работы
				ПК(У)-5.3З1	Знает критерии выбора проектных решений при создании ТЭС и их оборудования с учетом условий работы
		И.ПК(У)-5.4	Учитывает влияние условий работы оборудования ТЭС на принимаемые конструктивные решения.	ПК(У)-5.4В1	Владеет опытом учета условий работы оборудования ТЭС при обосновании проектных решений
				ПК(У)-5.4У1	Умеет объяснять влияние условий работы оборудования ТЭС на принимаемые конструктивные решения
				ПК(У)-5.4З1	Знает влияние условий работы оборудования ТЭС на принимаемые конструктивные решения

2. Место дисциплины в структуре ООП

Дисциплина относится к вариативной части, модуль специализации Блока 1 учебного плана образовательной программы.

3. Планируемые результаты обучения по дисциплине

После успешного освоения дисциплины будут сформированы результаты обучения:

Планируемые результаты обучения по дисциплине		Индикатор достижения компетенции
Код	Наименование	
РД1	Использовать глубокие естественнонаучные, математические и инженерные знания при постановке и решении задач анализа работы турбин тепловых и атомных электростанций	И.ПК(У)-5.1
РД2	Разрабатывать математические модели процессов в турбинах и турбинных ступенях, обосновывать конструкторские решения элементов и узлов паровых турбин	И.ПК(У)-5.2 И.ПК(У)-5.3
РД3	Иметь первичные навыки проектирования паровой турбины, ее деталей и узлов	И.ПК(У)-5.4

4. Структура и содержание дисциплины

Основные виды учебной деятельности

Разделы дисциплины	Формируемый результат обучения по дисциплине	Виды учебной деятельности	Объем времени, ч.
Раздел 1. Общие сведения о турбине и турбинной установке	РД1	Лекции	4
		Практические занятия	0
		Лабораторные занятия	0
		Самостоятельная работа	6
Раздел 2. Тепловой процесс турбинной ступени	РД1, РД2, РД3	Лекции	24
		Практические занятия	24
		Лабораторные занятия	20
		Самостоятельная работа	90
Раздел 3. Многоступенчатые паровые турбины	РД2	Лекции	7
		Практические занятия	5
		Лабораторные занятия	8
		Самостоятельная работа	25
Раздел 4. Работа турбин при переменных режимах	РД1, РД2	Лекции	7
		Практические занятия	7
		Лабораторные занятия	7
		Самостоятельная работа	26
Раздел 5. Турбины для комбинированного производства энергии	РД2, РД3	Лекции	4
		Практические занятия	4
		Лабораторные занятия	0
		Самостоятельная работа	5
Раздел 6. Основы регулирования паровых турбин	РД2	Лекции	4
		Практические занятия	0
		Лабораторные занятия	0
		Самостоятельная работа	15
Раздел 7. Конденсационные устройства паровых турбин	РД1	Лекции	4
		Практические занятия	3
		Лабораторные занятия	0
		Самостоятельная работа	15

Раздел 1. Общие сведения о турбине и турбинной установке

Предмет и задачи курса. Современное состояние теплоэнергетики и перспективы ее развития. Роль паро- и газотурбинных установок в энергетике и других отраслях. История развития турбостроения. Принцип работы турбинного двигателя. Типовая конструкция паровой турбины, ее основные узлы.

Темы лекций:

1. Введение. Постановка задачи исследования дисциплины. История развития турбостроения. Основы устройства современных паровых турбин.
2. Схема и цикл простейшей паротурбинной установки. Мощности и КПД турбины и турбинной установки.

Раздел 2. Тепловой процесс турбинной ступени

Основные уравнения потока для сжимаемой жидкости: состояния, неразрывности, количества движения, сохранения энергии. Понятие плоскопараллельного и пространственного течения. Параметры полного торможения. Конфузорное и диффузорное течение потока. Критические параметры потока. Суживающиеся и расширяющиеся каналы. Формы каналов турбинных решеток, отклонение потока в косом срезе. Потери профильные, концевые, волновые, от нестационарности потока. Коэффициент потери энергии в решетке, коэффициент расхода. Степень реактивности ступени. Треугольники скоростей. Усилие на рабочих лопатках ступени. Относительный КПД на лопатках ступени и факторы, его определяющие. Безразмерное отношение скоростей как критерий экономичности ступени и его оптимальное значение. Оптимальный располагаемый теплоперепад ступени. Ступени с длинными лопатками, методы профилирования лопаток. Дополнительные потери в ступени и относительный лопаточный КПД. Ступени скорости.

Темы лекций:

3. Течение газа в каналах турбинных ступеней. Основные уравнения движения сжимаемой жидкости.
4. Характеристики потока при изоэнтальпийном расширении газа в каналах. Отношение давлений на канал. Критические параметры потока,
5. Реальное течение газа в каналах.
6. Геометрические и газодинамические характеристики турбинных решеток.
7. Потери профильные, концевые, волновые.
8. Обобщенные газодинамические характеристики решеток. Расширение потока в косом срезе турбинных решеток.
9. Степень реактивности ступени. Треугольники скоростей ступени.
10. Усилие, действующее на рабочие лопатки.
11. Относительный лопаточный КПД ступени. Безразмерное отношение скоростей как критерий экономичности ступени и его оптимальное значение. Оптимальный располагаемый теплоперепад ступени.
12. Ступени скорости. Определение геометрических размеров турбинных ступеней.
13. Ступени с длинными лопатками. Упрощенное уравнение радиального равновесия. Методы профилирования лопаток турбинной ступени.
14. Относительный внутренний КПД ступени. Дополнительные потери в ступени.

Темы практических занятий:

1. Расчет теоретического процесса расширения в суживающихся соплах.
2. Расчет теоретического процесса расширения в расширяющихся соплах.

3. Расчет действительного процесса расширения в суживающихся соплах.
4. Расчет действительного процесса расширения в расширяющихся соплах.
5. Геометрические характеристики турбинных решеток с цилиндрическим бандажом.
6. Геометрические характеристики турбинных решеток с коническим бандажом.
7. Тепловой расчет турбинной ступени.
8. Расчет оптимального безразмерного отношения скоростей турбинной ступени.
9. Определение геометрических размеров ступени. Часть 1.
10. Определение геометрических размеров ступени. Часть 2
11. Профилирование лопаток турбинных ступеней. Часть 1.
12. Профилирование лопаток турбинных ступеней. Часть 2.

Названия лабораторных работ:

1. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 1: роторы.
2. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 2: диски.
3. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 3: лопатки.
4. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 4: лопатки.
5. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 5: корпуса.
6. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 6: муфты.
7. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 7: валоповоротное устройство.
8. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 8: подшипники.
9. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 9: клапаны.
10. Исследование характеристик турбинной ступени.

Раздел 3. Многоступенчатые паровые турбины

Схема устройства активной и реактивной турбины. Основные преимущества многоступенчатых турбин. Использование потерь с выходной скоростью в ступенях. Коэффициент возврата тепла. Понятие регулируемых и не регулируемых ступеней. Основы выбора конструкции турбин. Деление ступеней конденсационных турбин на группы. Предельная и единичная максимальная мощность турбины. Способы увеличения предельной мощности. Концевые уплотнения турбин. Схема отвода и подвода пара в уплотнении. Типы концевых уплотнений. Расчетная мощность турбины. Выбор теплоперепада и типа регулирующей ступени. Предварительная оценка размеров первой и последней нерегулируемых ступеней. Определение числа ступеней и распределение теплоперепада между ними. Особенности расчета ступеней отдельных групп конденсационных турбин. Ступени большой всеерности. Выбор частоты вращения, числа валов и цилиндров турбины. Осевые усилия в турбинах и способы их уравнивания

Темы лекций:

15. Преимущества и недостатки многоступенчатых турбин. Коэффициент возврата теплоты.
16. Осевые усилия, действующие на ротор турбины и методы их уравнивания. Концевые уплотнения паровых турбин.
17. Основы конструирования проточной части многоступенчатых турбин. Определение числа ступеней и распределение теплоперепадов по ступеням турбины.
18. Предельная мощность турбины. Способы получения мощности турбины выше предельной.

Темы практических занятий:

13. Предельная мощность однопоточной турбины.
14. Определение структурной схемы турбины.
15. Определение числа ступеней паровой турбины.

Названия лабораторных работ:

11. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 10: влагоудаление.
12. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 11: опорные подшипники.
13. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 12: упорные подшипники.
14. Изучение конструкций паровых турбин. Часть 13: уплотнения.

Раздел 4. Работа турбин при переменных режимах

Понятие переменного (нерасчетного) режима. Переменный режим суживающихся и расширяющихся решеток. Сетка относительных расходов. Предельное отношение давлений для расширяющейся решетки. Изменение степени реакции и расхода пара через ступень. Распределение давлений и теплоперепадов в ступенях турбины при изменении режима работы. Влияние отклонения начального давления пара при разных системах парораспределения. Изменение экономичности и надежности. КПД ступени при изменении режима ее работы. Детальный расчет переменного режима работы ступени. Приближенные методы расчета.

Темы лекций:

19. Работа турбины при переменном режиме. Детальный расчет проточной части турбины на переменный режим.
20. Детальный расчет проточной части турбины на переменный режим.
21. Распределение давлений и теплоперепадов по ступеням турбины при переменном расходе пара. Изменение КПД в переменном режиме.
22. Тепловой процесс турбины при переменном пропуске пара и различных системах парораспределения: дроссельной, сопловой, обводной.

Темы практических занятий:

16. Расчет переменного режима турбинной ступени.
17. Расчет переменного режима работы турбины с дроссельной системой парораспределения.
18. Расчет переменного режима работы турбины с сопловой системой парораспределения

Названия лабораторных работ:

15. Исследование сопловой системы парораспределения паровой турбины. Часть 1.
16. Исследование сопловой системы парораспределения паровой турбины. Часть 2.
17. Исследование сопловой системы парораспределения паровой турбины. Часть 3.

Раздел 5. Турбины для комбинированного производства энергии

Турбины с противодавлением и условия их применения. Связь между противодавлением и нагрузкой турбины. Особенности конструктивного оформления. Турбины с промежуточными регулируемые отборами пара. Процессы расширения пара в h - s -диаграмме. Диаграммы режимов. Конструктивное оформление турбин. Поворотные диаграммы. Турбины с двухступенчатым отопительным отбором пара. Диаграмма режимов. Конструкции теплофикационных турбин.

Темы лекций:

23. Противодавленческие турбины.
24. Турбины с одним регулируемым отбором, турбины с двумя регулируемые отборами.

Темы практических занятий:

19. Особенности расчета проточной части противодавленческих турбин.
20. Особенности расчета проточной части турбин с регулируемыми отборами пара.

Раздел 6. Основы регулирования паровых турбин

Задачи регулирования турбин. Уравнение моментов турбогенератора. Условие постоянства частоты вращения. Статистическая характеристика системы регулирования. Диаграмма Щегляева. Степень неравномерности и нечувствительности. Рациональная форма статической характеристики. Работа регулирования при параллельном включении генераторов. Основы статического проектирования регулирования. Переходные процессы регулирования турбин. Особенности регулирования теплофикационных турбин. Поворотные диафрагмы. Задачи и виды защит паровых турбин. Защита от повышения скорости вращения. Реле осевого сдвига. Предохранительные и обратные клапаны. Стопорные и отсеченные клапаны. Сервомоторы клапанов.

Темы лекций:

25. Саморегулирование турбогенератора. Статическая характеристика системы регулирования. Диаграмма Щегляева. Схема регулирования с однократным усилением.
26. Нечувствительность системы регулирования. Механизм управления турбиной. Параллельная работа турбогенераторов в энергосистеме. Регулирование турбин с регулируемым отбором пара. Системы защиты турбины.

Раздел 7. Конденсационные устройства паровых турбин

Назначение конденсационных устройств. Схема конденсационной установки и ее элементы. Типы конденсаторов. Конструкция поверхностного конденсатора. Воздухоотсасывающие устройства. Температура конденсата и его переохлаждение. Характеристика пароструйного эжектора. Общий порядок теплового расчета конденсатора. Тепловой баланс конденсатора. Выбор кратности охлаждения и скорости движения воды в трубках. Расчет поверхности охлаждения, числа ходов воды, числа трубок и их длины, размеров трубной доски.

Темы лекций:

27. Состав и назначение элементов конденсационной установки паровой турбины. Факторы, определяющие давление в конденсаторе.
28. Переохлаждение конденсата. Эжектор, многоступенчатый эжектор. Паровые и водоструйные эжекторы.

Темы практических занятий:

21. Расчет водяного конденсатора паровой турбины.

5. Организация самостоятельной работы студентов

Самостоятельная работа студентов при изучении дисциплины предусмотрена в следующих видах и формах:

- Работа с лекционным материалом, поиск и обзор литературы и электронных источников информации по индивидуально заданной проблеме курса;
- Изучение тем, вынесенных на самостоятельную проработку;
- Поиск, анализ, структурирование и презентация информации;
- Выполнение домашних заданий, расчетно-графических работ и домашних контрольных работ;

- Подготовка к лабораторным работам, к практическим и семинарским занятиям;
- Выполнение курсовой работы или проекта, работа над междисциплинарным проектом; (сократить – оставить только «Выполнение курсового проекта»)
- Исследовательская работа и участие в научных студенческих конференциях, семинарах и олимпиадах;
- Анализ научных публикаций по заранее определенной преподавателем теме;
- Подготовка к контрольной работе и коллоквиуму, к зачету, экзамену.

6. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

6.1 Учебно-методическое обеспечение

1. Паровые и газовые турбины для электростанций. / А.Г. Костюк, В.В. Фролов, А.Е. Булкин, А.Д. Трухний; под ред. А.Г. Костюка. – М.: Издательский дом МЭИ, 2016.
Схема доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383010259.html>.
2. Ляшков, Василий Игнатьевич. Тепловые двигатели и нагнетатели : учебное пособие / В. И. Ляшков. — Москва: Абрис, 2012. — 167 с.: ил.. — Библиогр.: с. 166.. — ISBN 978-5-4372-0008-7.
URL:<http://catalog.lib.tpu.ru/catalogue/simple/document/RU%5CTPU%5Cbook%5C225582>
3. Щегляев, Андрей Владимирович. Паровые турбины. Теория теплового процесса и конструкции турбин учебник: в 2 кн.: / А. В. Щегляев . – 7-е изд., перераб. и доп. – Екатеринбург: АТП, Кн. 1 . – 2015. – 384 с.: ил.
URL: <http://catalog.lib.tpu.ru/catalogue/document/RU%5CTPU%5Cbook%5C311994>
4. Щегляев, Андрей Владимирович. Паровые турбины. Теория теплового процесса и конструкции турбин учебник: в 2 кн.: / А. В. Щегляев . – 7-е изд., перераб. и доп. – Екатеринбург: АТП, Кн. 2 . – 2015. – 416 с.: ил.
URL: <http://catalog.lib.tpu.ru/catalogue/document/RU%5CTPU%5Cbook%5C311997>
5. Атомные электростанции [Электронный ресурс] : учебное пособие / А. М. Антонова, А. В. Воробьёв; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ). – 2-е изд., перераб. и доп.. – 1 компьютерный файл (pdf; 3.9 MB). – Томск: Изд-во ТПУ, 2010. – Заглавие с титульного экрана. – Электронная версия печатной публикации. – Доступ из сети НТБ ТПУ. – Системные требования: Adobe Reader. Схема доступа: <http://www.lib.tpu.ru/fulltext3/m/2010/m43.pdf>

Дополнительная литература:

1. Газоперекачивающие агрегаты с газотурбинным приводом на магистральных газопроводах : учебное пособие / Б. П. Поршаков [и др.]; Российский государственный университет нефти и газа им. И. М. Губкина (РГУ Нефти и Газы). — Москва: Недра, 2010. — 246 с.: ил.. — Библиогр.: с. 244-245.. — ISBN 978-5-8365-0358-1.
2. Чумаков, Юрий Александрович. Теория и расчет транспортных газотурбинных двигателей : учебник / Ю. А. Чумаков. — Москва: Форум Инфра-М, 2012. — 448 с.: ил.. — Высшее образование. — Библиогр.: с. 441-442.. — ISBN 978-5-91134-673-7. — ISBN 978-5-16-006055-2.
3. Трухний, А.Д.. Парогазовые установки электростанций : учебник / Трухний А.Д.. — Москва: МЭИ, 2017. — 675 с.. — ISBN 978-5-383-01057-0. Схема доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383010570.html>

Журналы

«Теплоэнергетика».
 «Газотурбинные технологии».
 «Электрические станции».
 «Энергохозяйство за рубежом»;

«Известия вузов», серия: Энергетика;
«Мировая энергетика»;
«Энергобезопасность и энергосбережение»;
«Теплоэнергетика» – реферативный журнал;
International Journal of Heat and Mass Transfer;
International Journal of Heat and Fluid Flow;
International Journal of Thermal Sciences;
Experimental Thermal and Fluid Science;
Applied Energy;
Energy and Buildings;
Energy Conversion and Management;
International Journal of Engineering Science;
Energy;
Applied Thermal Engineering;

6.2. Информационное и программное обеспечение

Internet-ресурсы (в т.ч. в среде LMS MOODLE и др. образовательные и библиотечные ресурсы):

1. Сайт специальности «Тепловые электрические станции»
<http://www.03-ts.ru/>;
2. WebCT – Тепловые электрические станции
<http://e-le.lcg.tpu.ru/webct/public/home.pl>;
3. Бесплатная электронная библиотека Ивановского государственного энергетического университета
<http://www.library.ispu.ru/elektronnaya-biblioteka>;
4. Крупнейшая бесплатная электронная интернет библиотека для "технически умных" людей <http://www.tehlit.ru/>;
5. Электронная Энциклопедия Энергетики
<http://twf.mpei.ac.ru/ochkov/trenager/trenager.htm>;
6. Сайт кафедры ТЭС, Новосибирский государственный технический университет
<http://tes.power.nstu.ru/>.

Используемое лицензионное программное обеспечение (в соответствии с **Перечнем лицензионного программного обеспечения ТПУ¹**):

1. Microsoft Office 2007 Standard Russian Academic;
2. Microsoft Office 2013 Standard Russian Academic;
3. Zoom Zoom;
4. Программа исследования турбинной ступени;
5. программа определения термодинамических и теплофизических параметров воды и водяного пара;
6. «regress» – программа регрессионного анализа для обработки результатов эксперимента;
7. WaterSteamPro – программа теплофизических и термодинамических свойств рабочего тела;
8. «TABL1», «TFS», «TFM» – для расчета свойств теплоносителей.

¹ - <http://portal.tpu.ru:7777/standard/design/samples/Tab5>

7. Особые требования к материально-техническому обеспечению дисциплины

В учебном процессе используется следующее лабораторное оборудование для практических и лабораторных занятий:

№	Наименование специальных помещений	Наименование оборудования
1.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации 634034, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 30а, 38	Крепление для проектора Perless PRG-UNV - 1 шт.; Комплект учебной мебели на 30 посадочных мест; Компьютер - 1 шт.; Проектор - 1 шт.
2.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации 634034, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 30а, 301	Доска аудиторная поворотная - 1 шт.; Комплект учебной мебели на 52 посадочных мест; Компьютер - 1 шт.; Проектор - 1 шт.
3.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации 634034, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 30а, 302	Комплект учебной мебели на 42 посадочных мест; Компьютер - 1 шт.; Проектор - 1 шт.
4.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации (компьютерный класс) 634034, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 30а, 32	Комплект учебной мебели на 18 посадочных мест; Компьютер - 20 шт.; Проектор - 1 шт.
5.	Лаборатория физического моделирования 634034 г. Томская область, Томск, пр. Ленина 30а, корпус № 4, 101Б, В	6 теплообменников, 5 теплообменных контуров, 4 электрических котла, 5 тепловентиляторов, 1 паровой котел, 1 деаэрактор, 2 насосных установки, измерительные арматура и приборы, 1 компрессор, программное обеспечение управления схемой. 1. Лабораторный стенд по испытанию центробежного насоса. Лабораторный стенд по испытанию группы насосов. Лабораторный стенд по испытанию центробежного вентилятора. Лабораторный стенд по испытанию параллельной работы центробежных вентиляторов

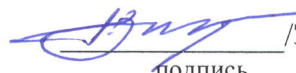
Рабочая программа составлена на основе Общей характеристики образовательной программы по направлению 13.03.01 Теплоэнергетика и теплотехника, специализация «Тепловые электрические станции» (приема 2019 г., очная форма обучения).

Разработчик:

Должность	Подпись	ФИО
Ст. преподаватель НОЦ И.Н. Бутакова		С.А.Шевелев

Программа одобрена на заседании НОЦ И.Н. Бутакова (протокол от 30.05.2019 г. № 29).

Заведующий кафедрой – руководитель НОЦ И.Н. Бутакова
на правах кафедры
д.т.н., профессор

 /Заворин А.С./
подпись

Лист изменений рабочей программы дисциплины:

Учебный год	Содержание /изменение	Обсуждено на заседании НОЦ И.Н. Бутакова (протокол)
2020/2021 учебный год	Изменена форма документов основных образовательных программ, в том числе УМК дисциплин	Приказ по ТПУ №127-7/об от 06.05.2020