

Министерство образования и науки Республики Бурятия
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение
«Гусиноозерский энергетический техникум»
(ГБПОУ «ГЭТ»)

ПРИКАЗ

20.12.2019г.

№ 150-0

Гусиноозерск

В связи с проведением государственной итоговой аттестации и решением заседания ЦК экономических дисциплин (протокол № 4 от 10.12.2019г.), приказываю:

Утвердить следующие темы выпускных квалификационных работ по специальности 13.02.01 «Тепловые электрические станции»:

1. Расчет котельного агрегата БКЗ-640-140 с использованием угля Райчихинского месторождения и выбор вспомогательного оборудования
2. Проектирование КЭС мощностью 1200 МВт с турбинами К-300-240 и с использованием угля Черногорского месторождения.
3. Расчет котельного агрегата БКЗ-640-140 с использованием угля Березовского месторождения и выбор вспомогательного оборудования
4. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с турбинами К-300-240 и с использованием угля Назаровского месторождения.
5. Расчет котельного агрегата БКЗ-640-140 с использованием угля Харанорского месторождения и выбор вспомогательного оборудования
6. Проектирование КЭС мощностью 1600 МВт с использованием угля Нерюнгринского месторождения
7. Расчет принципиально- тепловой схемы турбины Т-250/300-240 и выбор вспомогательного оборудования
8. Капитальный ремонт цилиндра высокого давления турбины К-210-130
9. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с турбинами К-200-130 и К -300-240
10. Расчет котельного агрегата БКЗ-320-140 с использованием угля Татауровского месторождения и выбор вспомогательного оборудования
11. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с использованием угля Чульманского месторождения

12. Расчет ВПУ с котельным агрегатом ТПЕ-215
13. Ремонт паровой турбины К-300-240 МВт
14. Проектирование ТЭЦ мощностью 540/600 МВт с турбинами Т-180-130 и с использованием угля Никольского месторождения
15. Проектирование ТЭЦ мощностью 750 МВт с турбинами Т-250-240
16. Расчет принципиально-тепловой схемы турбины К-500-240 и выбор вспомогательного оборудования
17. Расчет котельного агрегата БКЗ-640-140 с использованием угля Черемховского месторождения и выбор вспомогательного оборудования
18. Ремонт паровой турбины К-210-130 МВт
19. Проектирование ТЭЦ мощностью 720/800 МВт с турбинами Т-180-130 и с использованием угля Черногорского месторождения
20. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с использованием угля Тулунского месторождения и обратной системой технического водоснабжения
21. Расчет принципиально-схемы турбины К-300-240 и выбор вспомогательного оборудования
22. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с использованием угля Черемховского месторождения и турбинами К-500-240
23. Проектирование ТЭЦ мощностью 750 МВт с турбинами Т-250-240 и с использованием угля Тугнуйского месторождения
24. Расчет принципиально-тепловой схемы турбины К-500-240 и выбор вспомогательного оборудования
25. Проектирование КЭС мощностью 1000 МВт с использованием угля Райчихинского месторождения.
26. Проектирование КЭС мощностью 1200 МВт с использованием угля Букачинского месторождения.
27. Проектирование КЭС мощностью 1500 МВт с турбинами К-500-240 и с использованием угля Кузнецкого месторождения.
28. Расчет ВПУ с котельным агрегатом БКЗ -640-140
29. Расчет котельного агрегата БКЗ-640-140 с использованием угля Артемовского месторождения и выбор вспомогательного оборудования

30. Проектирование КЭС мощностью 1000 МВт с использованием угля Джебарики Хая месторождения.
31. Проектирование КЭС мощностью 1200 МВт с турбинами К-200-130 и К-300-240
32. Проектирование КЭС мощностью 840 МВт с турбинами К-210-130
33. Проектирование КЭС мощностью 2500 МВт с использованием угля Боготольского месторождения и турбинами К-500-240
34. Проектирование КЭС мощностью 2400 МВт с использованием угля Олонь - Шибирского месторождения и турбинами К-800-240

Зам.директора по УР



Т.В. Славко