**Тематика курсовых работ для студентов, обучающихся по направлению 38.03.01 «Экономика», профиль «Экономика и финансы топливно-энергетического комплекса»**

**(2025-2026 учебный год)**

1. Оценка технико-экономической эффективности инновационных проектов в ТЭК
2. Методы оценки экономической эффективности инновационных проектов в организациях ТЭК с учетом факторов неопределенности и риска
3. Критерии технико-экономической оптимизации топливно-энергетического комплекса
4. Технико-экономическое обоснование проектирования инфраструктуры на новом участке нефтедобычи
5. Экономическое обоснование проекта цифрового развития объекта ТЭК
6. Обоснование проекта, направленного на повышение доходности АГНКС
7. Экономическое проектирование участка нефтяного месторождения
8. Экономическое проектирование участка газоконденсатного месторождения
9. Экономического проектирование промыслового нефтепровода в арктическом регионе
10. Экономическое проектирование газового терминала в устье реки Енисей
11. Экономическое проектирование разработки открытого угольного месторождения
12. Экономическое проектирование технологии генерации энергии на основе малых и средних невостребованных газовых месторождений
13. Технико-экономический выбор энерготехнологий в заданном регионе
14. Эффективность проекта импортозамещения ТЭК в условиях санкцонного режима
15. Разработка и реализация «зеленого» проекта на предприятии ТЭК
16. Разработка и реализация социально-ориентированного проекта на предприятии ТЭК
17. Разработка проекта совершенствования управления запасами в организациях топливно-энергетического комплекса в условиях изменения поставок.
18. Разработка проекта совершенствования закупочной деятельности организаций топливно-энергетического комплекса в условиях импортозамещения.
19. Разработка проекта изменения способов транспортировки углеводородов в условиях изменения поставок.
20. Экономическое обоснование проекта освоения месторождений углеводородного сырья в арктической зоне
21. Экономическое обоснование проекта освоения месторождений углеводородного сырья на шельфе Карского моря
22. Экономическое обоснование проекта освоения нефтяного месторождения ТРИЗ (Баженовская свита)
23. Экономическое обоснование проекта освоения нефтяного месторождения ТРИЗ (Ачимовская толща)
24. Экономическое обоснование технического развития нефтеперабатывающего завода
25. Направления повышения экономической эффективности использования оборотного капитала организациями ТЭК.
26. Направления формирования экономического потенциала организаций нефтегазового машиностроения.
27. Состояние и перспективы импортозамещения оборудования в газодобыче (нефтедобыче / угольном карьере) в современных условиях.
28. Экономическое проектирование ресурсосбережения на ГЭС.
29. Разработка проекта снижения себестоимости на предприятии по добыче углеводородов.
30. Разработка проекта совершенствования производственных процессов организаций топливно-энергетического комплекса с целью сокращения затрат и повышения качества продукции.
31. Экономическое обоснование проекта повышения доли использования попутного нефтяного газа в РФ
32. Экономическое обоснование проект использования возобновляемых источников энергии в Приморском крае и юге Дальнего Востока
33. Технико-экономическое обоснование проекта развития добычи угля в арктических регионах России
34. Экономическое проектирование грузового порта в устье Енисея для транспортировки угля
35. Проект повышения эффективности поискового бурения газовых месторождений
36. Оценка экономической эффективности и рисков добычи нефти Баженовской свиты
37. Экономический анализ методов увеличения нефтеотдачи на месторождения ТРИЗ
38. Оценка экономической эффективности и рисков добычи нефти на Арктическом шельфе
39. Экономическое проектирование добычи газа (нефти, угля) с учетом неопределенности горно-промысловых и экономических факторов
40. Экономическое проектирование повышения фондоотдачи в компаниях по добыче газа (нефти, угля или производству и распределению электроэнергии )
41. Экономическое проектирование повышения производительности труда в компаниях по добыче газа (нефти, угля или производства и распределения электроэнергии)
42. Экономическое проектирование роста добычи на стадии истощения нефтяного месторождения
43. Оценка эколого-экономическая эффективности проекта снижения экологической нагрузки в зоне ответственности добывающей компании
44. Разработка проекта КСО добывающей компании
45. Экономическое проектирование роста объемов добычи нефтегазовой компании а счет использования МУН
46. Экономическое проектирование роста КИН нефтедобывающей компании
47. Экономическое проектирование эффективных зон использования альтернативных способов морской транспортировки природного газа
48. Экономическое проектирование выбора эксплуатационных объектов в нефтедобыче
49. Экономическое проектирование использованию возобновляемых источников энергии в арктической зоне Российской Федерации
50. Экономическое проектирование замены дизельгенераторов на МИНИ АЭС в арктической зоне РФ
51. Экономическое проектирование освоения участка нефтегазового месторождения с учетом неопределенности технико-экономических оценок в рамках рентабельного срока эксплуатации
52. Экономическое проектирование освоения и эксплуатации газоконденсатного месторождения
53. Разработка программы декарбонизации компании ТЭК
54. Экономическое проектирование завода СПГ
55. Механизм и этапы разработки программы гармонизации взаимодействия добывающей компании и населения добычного региона
56. Экономическая оценка инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли: методики и практика.
57. Моделирование и оптимизация затрат при транспортировке газа по магистральным трубопроводам.
58. Экономические аспекты реализации проектов по освоению трудноизвлекаемых запасов газа.
59. Анализ рисков и экономическая эффективность проектов сжижения природного газа (СПГ).
60. Обоснование подходов к выбору высоко-технологичных проектов в ТЭК
61. Разработка оптимальной финансовой структуры капитала в проектах ТЭК
62. Оценка эффективности инновационных проектов в ТЭК
63. Оценка условий финансовой реструктуризации в проектах ТЭК
64. Анализ конкретных бизнес-процессов в организациях ТЭК
65. Анализ влияния цифровых технологий на эффективность управления ресурсами и оптимизацию процессов в ТЭК
66. Экономическое проектирование нефтяного месторождения с учетом факторов риска
67. Экономическое проектирование газоконденсатного месторождения в условиях неопределенности
68. Экономического проектирование промыслового нефтепровода с учетом социальных и экологических ограничений
69. Экономическое проектирование газового терминала в условиях неопределенности
70. Имитационное моделирование функционирования АЗС
71. Моделирование оптимального функционирования НПЗ
72. Экономическое проектирование роста добычи на стадии истощения нефтяного месторождения
73. Экономическое проектирование повышения фондоотдачи в компаниях ТЭК
74. Пути повышения финансовой устойчивости компании ТЭК
75. Обоснование подходов к выбору высоко-технологичных проектов в ТЭК
76. Разработка оптимальной финансовой структуры капитала в проектах ТЭК
77. Оценка эффективности инновационных проектов в ТЭК
78. Оценка условий финансовой реструктуризации в проектах ТЭК
79. Анализ конкретных бизнес-процессов в организациях ТЭК
80. Диверсификация рынков сбыта в условиях санкционных ограничений в ТЭК.
81. Стратегическое и оперативное планирование в организациях ТЭК.
82. Производственный экологический контроль в организациях ТЭК.
83. Инструменты повышения эффективности использования оборотного капитала в организациях ТЭК.
84. Направления устойчивого развития в ТЭК
85. Экономическое проектирование мер повышения доходности АЗС
86. Экономическое проектирование создания цифрового нематериального актива для организации ТЭК
87. Экономическое обоснование проекта, направленного на внедрение принципов экономики замкнутого цикла в деятельность объекта ТЭК
88. Экономическое проектирование освоения месторождения полезных ископаемых из нераспределенного фонда недр
89. Обоснование внедрения новой финансовой технологии в деятельность организации ТЭК
90. Государственные механизмы стимулирования энергосбережения в топливно-энергетическом комплексе
91. Модернизация магистральной трубопроводной инфраструктуры как фактор снижения совокупных издержек отрасли.
92. Формирование страховых запасов топлива на уровне региона для прохождения зимних максимумов нагрузки
93. Развитие биржевой торговли углеводородами как инструмент повышения прозрачности ценообразования и конкуренции на внутреннем рынке
94. Экономическая эффективность внедрения технологий Интернета вещей (IoT) в ТЭК
95. Экономическая оценка гибридной энергосистемы на основе АИЭ для изолированных районов
96. Экономические выгоды внедрения интеллектуальный систем учёт а и автоматизированного управления в распределительных сетях.
97. Оценка стоимости проектов малых гидроэнергостанций (МГЭС) в Дальневосточном федеральном округе
98. Экономическое обоснование проектов по улавливанию и хранению углерода (CCS) на предприятиях ТЭК
99. Водородная энергетика как новое направление диверсификации для газовых компаний: анализ перспектив в России
100. Экономическая эффективность механизмов поддержки ВИЭ в России
101. Особенности проектного финансирования в нефтегазовой отрасли: риски и механизмы их снижения
102. Оценка стоимости компании ТЭК методом дисконтированных денежных потоков (DCF) (на примере ПАО «Лукойл», «Новатэк» и т.д.)
103. Оценка экономических последствий декарбонизации для компаний угольной промышленности
104. Особенности кредитования инвестиционных проектов предприятий ТЭК
105. Разработка и реализация социальных проектов на предприятиях ТЭК
106. Оценка инвестиционных проектов по использованию ВИЭ
107. Учет и оценка рисков при проектировании инновационных проектов для предприятий ТЭК
108. Экономическая эффективность инвестиционных проектов в области распределенной энергетики

**Предложения по темам курсовых работ**

**организации-работодателя АО «Прорыв»**

1. Основные принципы функционирования и ключевые технико-экономические показатели АЭС и альтернативной генерации в РФ
2. Основные принципы функционирования и ключевые технико-экономические показатели АЭС и альтернативной генерации в мире
3. Теоретические основы расчета потребности АЭС в ядерном топливе
4. Радиоактивные отходы ядерного топливного цикла АЭС: источники образования, виды и характеристики
5. Анализ технико-экономических показателей энергоблока с РУ БРЕСТ-ОД-300 и ключевых факторов, влияющих на его эксплуатационные затраты