

**Вопросы, выносимые на итоговый государственный экзамен
по магистерской программе «ЭКОНОМИКА НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА»
(направление подготовки магистров «Экономика»)**

ОК- 1,2,3,4,5,6

ПК, 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12

Общие вопросы

1. Энергетический баланс. Структура энергетического баланса России и мира
2. Нефтяная и газовая «цепочки». Понятие и характеристика. Типы нефтяных компаний.
3. Типы рынков углеводородных ресурсов и их особенности. Характеристика и эволюция рынков газа.
4. Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии
5. Принципы рационального налогообложения в нефтедобыче. Характеристика действующей системы налогообложения недропользователей.
6. Ценообразование на нефть и нефтепродукты.
7. Ценообразование на газ. Методология формирования и анализ цен на природный газ
8. Роль инновационных технологий в нефтегазовом производстве. Стратегия инновационного развития нефтегазовой компании.
9. Энергоэффективность. Понятие. Методы измерения и управления.

Правовое регулирование научно-инновационной деятельности

10. Понятие, цель и принципы образования технологических платформ.
11. Основные понятия и определения: центры трансфера, кластеры, наукограды, инновационные фонды.
12. Целевой капитал. Эндуамент.

Микроэкономика-2

13. Производство и технология. Производственная функция и её виды.
14. Издержки производства и их виды в краткосрочном и долгосрочном периодах. Минимизация издержек. Оптимум производителя.
15. Долгосрочное предложение фирмы. Предложение конкурентной отрасли в долгом и кратком периодах.
16. Совершенная конкуренция: взаимодействие отраслевого спроса и предложения. Экономическая эффективность, анализ последствий вмешательства в рыночный механизм.
17. Монополия, её возникновение и существование. Выбор монополиста, максимизирующего прибыль в коротком и долгом периодах. «Естественная» монополия и дилемма её регулирования.
18. Понятие и модели олигополии (количественная и ценовая, однократного и повторяющегося взаимодействия, со сговором и без него). Картель и стратегия наказания.
19. Спрос фирмы на факторы производства. Предельная доходность фактора и предельные затраты на ресурс. Замещаемость ресурсов. Эластичность спроса на факторы производства.
20. Эффективность производства. Кривые производственных контрактов и производственных возможностей. Эффективность выпуска.

Макроэкономика-2

21. Основные подходы к анализу макроэкономики. Классическая макроэкономическая модель: основные постулаты.
22. Кейнсианская модель макроэкономики. Неоклассические модели макроэкономики.
23. Провалы рынка и необходимость государственного регулирования. Проблемы эффективности государственного регулирования. Провалы государства. Современные формы взаимодействия государства и бизнеса.
24. Фискальная политика государства. Её эффективность, проблемы, последствия.
25. Цели, основные направления, инструменты и модели кредитно-денежной политики.
26. Валютный курс и его основные виды. Факторы, влияющие на валютный курс. Проблемы, модели, эффективность.

Эконометрика-2

27. Мультиколлинеарность. Причины, следствия, способы преодоления.
28. Дисперсионный анализ: одно- и многофакторный. Связь с регрессионным анализом.
29. Автокорреляция. Диагностика и методы борьбы в моделях временных рядов.

Экономика предприятий нефтегазового комплекса

30. Основные средства: понятие, состав, структура; учет и оценка; износ, срок службы и амортизация; показатели и пути улучшения использования основных средств.
31. Материально-техническая база производства: состав, структура, классификация.
32. Оборотные средства: понятие, состав, структура, источник формирования. Нормирование оборотных средств. Оборачиваемость оборотных средств и пути ее ускорения. Показатели оборачиваемости оборотных средств.
33. Классификация затрат. Структура себестоимости. Факторы, влияющие на изменение себестоимости.
34. Калькуляция себестоимости продукции. Порядок определения комплексных расходов в калькуляции себестоимости. Смета затрат. Управление издержками производства.
35. Прибыль и рентабельность производства. Виды прибыли. Факторы, влияющие на изменение прибыли. Формирование и распределение прибыли.
36. Понятие критического объема производства и безубыточности. Анализ безубыточности работы предприятия (предприятия).
37. Финансы предприятия и их характеристики: содержание и принципы их организации. Финансовая и банковская система РФ.
38. Характер финансовых отношений предприятий материального производства. Финансовые ресурсы предприятия. Финансирование основных и оборотных средств.
39. Бизнес – планирование: разделы, краткая характеристика. Методы управления предприятием.
40. Бюджетирование: характеристика и принципы бюджетирования.
41. Финансовая структура предприятия (предприятия).

Налоговое право

42. Понятие налоговой обязанности. Основания ее возникновения и приостановления.
43. Банковская гарантия как способ обеспечения исполнения налоговой обязанности.

44. Приостановление операций по счетам налогоплательщика в банке как способ обеспечения исполнения налоговой обязанности.
45. Учет налогоплательщиков.
46. Камеральная и выездная налоговые проверки.

Логистические методы в экономике фирмы

47. Доходы, издержки, прибыль в логистической системе. Формирование доходов при различных видах товарной продукции. Расчёт и формирование издержек и себестоимости.
48. Методика оценки эффективности логистической системы.
49. Формирование логистического материалопотока. Прогнозирование товарооборота и объёма материального потока.
50. Теория экономических компромиссов. Оценка эффективности компромиссного варианта.
51. Запас финансовой прочности логистической системы.
52. Операционный рычаг. Методика определения операционного рычага.
53. Методика определения постоянных расходов в различных подразделениях логистической цепочки: закупка, складирование, производство, транспорт, сбыт.

Экономика проектов разработки нефтяных и газовых месторождений

54. Основные элементы системы управления нефтегазовыми ресурсами РФ и их значение. Наиболее важные положения Закона РФ «О недрах». Обязанности недропользователя.
55. Назначение Государственного баланса запасов полезных ископаемых. Основные функции: Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых, Центральной комиссии по разработке месторождений полезных ископаемых (нефтяная и газовая секции), агентства «Роснедра» Министерства Природных ресурсов РФ.
56. Положения, определяющие формулу образования ставки НДС.
57. Исходные положения, определяющие размер пошлины, взимаемой при экспорте нефти.
58. Типы контрактных соглашений в области недропользования. Специальный налоговый режим (СРП).
59. Особенности инвестиционного процесса разработки месторождений углеводородов, определяющие специфические подходы к оценке эффективности инвестиций. Принципы оценки эффективности инвестиций в разработку нефтяных и газовых месторождений.
60. Принципы построения геолого-фильтрационной модели (ГФМ) месторождения углеводородов. Последовательность действий при выборе варианта разработки самостоятельного объекта разработки и в целом.
61. Классификация запасов нефти: критерий выделения групп запасов по экономической эффективности их освоения. Цели стоимостной оценки запасов углеводородов. Вероятностный подход к выделению категорий запасов углеводородов.
62. Требования, предъявляемые к стоимостной оценке запасов Комиссией по ценным бумагам США и Лондонской фондовой биржей.
63. Методы оценки проектной эффективности инвестиций в проведение поисковых ГРП на нефть и газ. «Мотивы поведения» нефтяной компании при разработке проектных технологических документов на разработку месторождений углеводородов. Позиция государственных органов при рассмотрении проектных документов на разработку месторождений углеводородов.
64. Методы определения стартовых размеров разовых платежей за пользование участков недр.

65. Требования к экономической части проектов разработки месторождений углеводородов. Информация проектных экономических показателей в виде диаграмм чувствительности.

Классификация, аудит и экономическая оценка запасов углеводородного сырья

66. Основы создания геолого-фильтрационных моделей нефтяных и газонефтяных месторождений. Геолого-промысловая информация, необходимая для построения моделей.

67. Методы подсчета запасов нефти и горючих газов. Оценка точности определения запасов нефти. Принципы выделения отдельных категорий запасов и ресурсов.

68. Действующая классификация запасов нефти и горючих газов. Группы запасов, выделяемые по экономической эффективности их освоения. Коммерчески рентабельные и общественно рентабельные запасы. Методы определения их размеров в проектах разработки, представляемых для согласования в государственные органы.

69. Объекты, подходы и методы оценки стоимости имущества и стоимости компаний. Особенности оценки активов нефтегазовых компаний. Требования к проведению стоимостной оценки.

70. Методы определения текущей стоимости запасов нефти. Вероятностная стоимостная оценка и анализ рисков.

71. Прогноз технико-экономических показателей освоения месторождений.

72. Экономическая оценка запасов с точки зрения государства и недропользователя. Извлекаемые запасы высших категорий как основа экономической оценки запасов и котировки акций нефтегазовых компаний.

73. Подсчет и аудит запасов. Особенности экономической оценки перспективных и прогнозных запасов нефти и газа.

Учёт и аудит в нефтяных и газовых компаниях

74. Виды аудита. Российские и международные стандарты аудиторской деятельности. Права и обязанности аудиторов.

75. Виды аудиторских заключений.

Проблемы развития рынков нефти и нефтепродуктов России

76. Рынки нефти. Рынки нефтепродуктов. Типы рынков. Конкуренция и ее виды.

77. Современное состояние и перспективы развития спроса на нефть и нефтепродукты. Потребление нефти и продуктов их переработки.

78. Государственное регулирование рынков нефти, нефтепродуктов. Вывозные и ввозные таможенные пошлины. Концентрация и конкуренция на рынках. Смежные отрасли.

Проблемы развития газовых рынков России

79. Современное состояние и перспективы развития спроса и предложения на газ в России

80. Современное состояние и перспективы развития переработки попутного нефтяного газа России

81. Современное состояние и перспективы развития газопроводной системы трубопроводного газа в РФ.

82. Современное состояние и перспективы развития переработки природного газа
83. Состояние и перспективы развития рынка сжиженного, компримированного и сжатого природного газа в России.
84. Проблемы государственного регулирования рынка газа в России

Управление проектами в нефтегазовом комплексе

85. Управление проектом в нефтяной и газовой промышленности: принципы, состав и особенности, стандарты. Проекты и их основные характеристики. Концепция управления проектом. Окружение проекта и его участники. Структуризация проекта.
86. Проектный анализ: назначение и содержание.
87. Методы оценки проектных рисков. Управление рисками проекта.
88. Особенности планирования проекта в нефтегазовом комплексе. Состав и порядок разработки проектно-сметной документации.
89. Контроль и регулирование хода реализации проекта. Управление качеством проекта.

Финансы нефтегазовых корпораций

90. Виды акционерных обществ. Распределение чистой прибыли АО
91. Ликвидация акционерного общества.
92. Материально-производственные запасы нефтегазовых корпорации
93. Основные средства корпорации.
94. Виды финансовых рисков нефтегазовых корпорации

Региональная экономика

95. Тенденции и факторы социально-экономического развития регионов
96. Регулирование регионального развития в рыночной экономике.
97. Межрайонные транспортные экономические связи.

Антикризисное управление

98. Кризисы в социально-экономическом развитии.
99. Кризисы в развитии организации. Банкротство и ликвидация организации (предприятия).
100. Технологии антикризисного управления.

Экономика энергосбережения

101. Энергосбережение: понятие, особенности и направления развития в топливно-энергетическом комплексе РФ.
102. Задачи и перспективы развития топливно-энергетического комплекса РФ. Основные положения Энергетической стратегии России.
103. Региональная энергетическая политика. Цели и задачи стратегии социально-экономического развития Центрального федерального округа.