

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Новосибирский национальный исследовательский государственный университет
Экономический факультет

УТВЕРЖДАЮ
Председатель совета

«__» _____ 20__ г.

Программа дисциплины

НЕФТЬ И ГАЗ В МИРОВОЙ ЭКОНОМИКЕ

Направление подготовки
ЭКОНОМИКА

Квалификация (степень) выпускника
Магистр

Новосибирск
2012

Программа учебной дисциплины
«Нефть и газ в мировой экономике»

Программа курса (дисциплины) «Нефть и газ в мировой экономике» составлена в соответствии с требованиями к обязательному минимуму содержания и уровню подготовки бакалавров по направлению 080100 «Экономика» согласно ФГОС ВПО третьего поколения.

Авторы: Коржубаев Андрей Геннадьевич, д.э.н., профессор
Филимонова Ирина Викторовна, к.э.н, доцент,
Эдер Леонтий Викторович, к.э.н., доцент
Мочалов Руслан Андреевич, ассистент
Факультет: Экономический
Кафедра Политической экономики

1. Цель освоения дисциплины (курса)

Цель курса «Нефть и газ в мировой экономике» – формирование системы знаний студентов о состоянии и перспективах развития российского и мирового нефтегазового комплексов, роли нефти и газа в системе энергообеспечения современной экономики, организационно-экономической структуре и системе регулирования нефтяной и газовой промышленности на международном, национальном и региональном уровнях.

Изучение учебного курса «Нефть и газ в мировой экономике» обусловлено необходимостью понимания специалистами в области экономики отраслевых закономерностей функционирования мирового хозяйства. В рамках курса предполагается научное обоснование приоритетных направлений и количественных параметров развития нефтяной и газовой промышленности России на основе анализа и прогноза международных и российских процессов в сфере энергообеспечения, учета макроэкономических, отраслевых и региональных закономерностей в условиях глобализации.

Дисциплина «Нефть и газ в мировой экономике» относится к курсам, углубляющим теоретические знания о свойствах экономической динамики и практические знания о реальных процессах в глобальной и национальной экономиках.

Основными задачами дисциплины являются:

- анализ трансформации мировой системы производства и потребления энергетических ресурсов в XX в.,
- определение закономерностей влияния энергообеспечения на экономическое развитие, установление региональных и страновых особенностей;
- операционализация методики прогноза потребления энергетических ресурсов и количественный прогноз развития мировой системы энергообеспечения с детализацией по регионам и видам энергии;
- выявление реальных факторов, способствовавших преодолению последствий энергетических кризисов и стагфляции конца 1970-х гг.;
- анализ и прогноз функционирования мировой системы нефтеобеспечения в XX в., определение и обоснование устойчивых общемировых и региональных процессов в сфере производства и потребления нефти, роль и место России,

- анализ организационной структуры нефтегазообеспечения в мире, определение особенностей российских нефтегазовых компаний на фоне международных тенденций;
- определение природных и антропогенных факторов формирования нефтяной ренты в мире, обоснование особенностей формирования и распределения ренты в нефтяной промышленности России;
- анализ состояния нефтяной и газовой промышленности России, ее региональной и организационной структуры, выделение основных проблем и устойчивых процессов на фоне глобальных тенденций;
- обоснование приоритетных направлений и количественных параметров развития нефтегазового комплекса России, включая крупнейшие региональные программы, с учетом прогноза российских и общемировых процессов.

2. Место дисциплины в структуре образовательной программы

Дисциплина «Нефть и газ в мировой экономике» читается студентам 4 курса бакалавриата (8-й семестр), обучающимся на Экономическом факультете НГУ по направлению Экономика. Дисциплина относится к базовой части Профессионального цикла Основной образовательной программы бакалавриата по направлению подготовки 080100 «Экономика».

Учебный курс «Нефть и газ в мировой экономике» является неотъемлемым элементом системы экономического образования в вузах, так как развивает у специалистов-экономистов систему экономических знаний, необходимых при научных исследованиях и практической работе. Знания о трансформации мировой системы производства и потребления энергетических ресурсов в мире, определение закономерностей влияния энергообеспечения на экономическое развитие, установление региональных особенностей; определение и обоснование устойчивых общемировых и региональных процессов в сфере производства и потребления нефти необходимы при подготовке специалистов в соответствии с основной образовательной программой.

Курс рассчитан на изучение в течение семестра по системе подготовки бакалавров Экономического факультета.

Курс входит в учебный план в качестве дисциплины по выбору. Он рассчитан на 64 аудиторных часа (лекции).

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование у выпускников следующих компетенций (согласно ФГОС):

Коды компетенций	Название компетенции
1	2
ОК - общекультурные компетенции	
ОК-1	Владеет культурой мышления, способен к обобщению, анализу, восприятию информации, постановке цели и выбору путей ее достижения
ОК-4	Способен анализировать социально-значимые проблемы и процессы, происходящие в обществе, и прогнозировать возможное их развитие в будущем
ОК-6	Способен логически верно, аргументировано и ясно строить устную и письменную речь

ОК-7	Готов к кооперации с коллегами, работе в коллективе
ОК-13	Владеет основными методами, способами и средствами получения, хранения, переработки информации, способен работать с информацией в глобальных компьютерных сетях
ПК - профессиональные компетенции	
ПК - 1	Способен собрать и проанализировать исходные данные, необходимые для расчета экономических и социально-экономических показателей, характеризующих деятельность хозяйствующих субъектов
ПК - 4	Способен осуществлять сбор, анализ и обработку данных, необходимых для решения поставленных экономических задач
ПК - 5	Способен выбрать инструментальные средства для обработки экономических данных в соответствии с поставленной задачей, проанализировать результаты расчетов и обосновать полученные выводы
ПК - 6	Способен на основе описания экономических процессов и явлений строить стандартные теоретические и эконометрические модели, анализировать и содержательно интерпретировать полученные результаты
ПК - 8	Способен анализировать и интерпретировать данные отечественной и зарубежной статистики о социально-экономических процессах и явлениях, выявлять тенденции изменения социально-экономических показателей
ПК - 10	Способен использовать для решения аналитических и исследовательских задач современные технические средства и информационные технологии
ПК - 13	Способен критически оценить предлагаемые варианты управленческих решений, разработать и обосновать предложения по их совершенствованию с учетом критериев социально-экономической эффективности, рисков и возможных социально-экономических последствий
ПК - 17	Способен формировать стратегический фокус инновационного предприятия, оценивать его эффективность, организовывать инновационную деятельность предприятия

В результате освоения дисциплины обучающийся должен

• **Знать:**

- основные количественные и качественные характеристики развития НГК России, крупнейшие центры добычи, переработки и потребления нефти и газа в мире, главные маршруты поставок нефти и газа, природные и антропогенные факторы формирования ренты в нефтяной промышленности;

• **Уметь:**

- применять теоретические и практические знания для обоснования конкретных направлений государственной политики в НГК; проводить практические расчеты по обоснованию экономической эффективности работы НГК на международном, национальном, региональном и корпоративном уровнях; анализировать статистические материалы, отражающие параметры развития НГК.

• **Владеть:**

- навыками применения общеметодологических принципов научного исследования, включая совокупность методов экономического анализа (исторический, каузальный, логической абстракции, функциональный, системный и др.), эконометрический анализ, методы оценки инвестиционных проектов и финансово-инвестиционного анализа.

4. Структура и содержание дисциплины «Нефть и газ в мировой экономике»

Общая трудоемкость дисциплины составляет 2 зачетных единицы, 72 часа.

№ п/п	Раздел дисциплины	Семестр	Неделя семестра	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу студентов и трудоемкость (в часах)			Формы текущего контроля успеваемости (по неделям семестра) Форма промежуточной аттестации (по семестрам)
				Лекции	Колоквиумы	Самостоятельные работы	
1	Глобальные и региональные процессы в энергообеспечении общественного производства	I	1-4	10	-	4	Зачет
2	Прогноз энергопотребления	I	4-7	10	-	6	Зачет
3	Глобальные процессы в нефтяной промышленности	I	7-10	10	-	6	Контрольная работа
4	Изменения в системе энергообеспечения развитых стран в 80-е гг. XX века (на примере США)	I	10-12	8	-	4	Зачет
5	Состояние и перспективы развития нефтяной и газовой промышленности России	I	12-16	10	-	6	Контрольная работа
ИТОГО		II		48	-	24	Диф. Зачет

Общекультурные и профессиональные компетенции формируются в процессе изучения различных разделов курса.

	Содержание раздела	Компетенции
1	<p><i>Глобальные и региональные процессы в энергообеспечении общественного производства</i></p> <p>Рассмотрена трансформация мировой системы производства и потребления энергетических ресурсов в XX веке, показана роль энергии в экономическом развитии, установлен ряд закономерностей энергообеспечения, выполнен прогноз уровня и структуры энергопотребления до 2030 г.</p> <p>Показано, что с развитием товарного производства и углублением разделения труда происходило увеличение количества энергоносителей, производимых для продажи, что способствовало вовлечению в общественное производство ресурсов с наименьшими издержками производства и высокими потребительскими свойствами. К концу XIX в. доля угля в мировой структуре потребления коммерческой энергии превысила 90 %. В XX в. произошли крупные сдвиги в технологиях добычи (производства), транспортировки и использования энергии и энергоносителей, имела место интернационализация системы энергообеспечения при обострении конкуренции за доступ к источникам сырья. В мире произошло 15-кратное увеличение уровня потребления коммерческих энергетических ресурсов, при опережающем росте использования нефти и газа.</p> <p>Доля нефти в мировом ТЭБ возросла с 3,6 до 39,7 %, газа – с 1,1 до 23,4 %, доля атомной энергии, коммерческое использование которой началось лишь во второй половине 1960-х гг., составляла к концу столетия более 7,6 %. Быстрый рост потребления нефти и газа обусловлен широкомасштабным внедрением двигателей внутреннего сгорания на транспорте, ростом численности транспортных средств, увеличением использования нефтепродуктов в промышленности и энергетике, развитием систем нефте- и газопроводов, совершенствованием технологий поиска, разведки и добычи углеводородов. Опережающий рост использования углеводородов продолжился вплоть до 1970-х гг., когда в условиях нефтяных кризисов, выразившихся в перебоях с поставками на международный рынок и значительном росте цен на сырую нефть, развитые страны пошли на резкое увеличение угольной составляющей в энергетике и форсированное строительство атомных станций. В условиях значительного увеличения стоимости энергоносителей в структуре относительных цен в 1970-е гг. началось замедление темпов роста использования энергии. Вместе с тем, суммарное потребление энергетических ресурсов в мире в 1970-2010 гг. превысило объем их использования в общественном производстве за весь предшествующий период развития человеческой цивилизации.</p> <p>Обосновано, что нефть выступает энергоносителем общемирового значения, газ – преимущественно регионального,</p>	<p>Затрагивает формирование ОК-1, ОК-4, ОК – 13, ПК -1, ПК-4</p>

уголь – локального. Основными региональными центрами энергопотребления выступают Северная Америка, Азиатско-Тихоокеанский регион и Европа, в которых используется около 78 %, а с учетом стран СНГ 88% всей мировой коммерческой энергии, что обусловлено, прежде всего, уровнем экономического развития и значительной численностью населения в этих регионах. Сложившая региональная структура использования первичной энергии в мире отражает долгосрочные процессы, имевшие место в мировом хозяйстве под воздействием экономических, технологических, геополитических, демографических, ресурсных и экологических факторов. На протяжении последнего десятилетия XX в. и в первые годы XXI в. в показателях структуры и уровня энергопотребления имели место определенные сдвиги. Произошло существенное повышение доли АТР структуре мирового потребления первичной энергии, что было обусловлено быстрым преимущественно экстенсивным ростом экономики при увеличении численности населения. Имело место небольшое возрастание доли Северной Америки, Центральной и Южной Америки, Ближнего Востока, Африки, при незначительном снижении этого показателя для Европы и резком падении для стран бывшего СССР. Резкое сокращение производства энергии и энергопотребления в странах СНГ в 1990-е гг., в частности, в России, не является отражением мировых тенденций, не является результатом более экономного и разумного потребления энергии, а лишь фиксирует кризис в экономике этих стран.

Показано, что в настоящее время нефть выступает энергоносителем общемирового значения, газ – преимущественно регионального, уголь – локального. Доля поставок нефти и нефтепродуктов, пересекающих государственные границы, составляет не менее 71 % от совокупного объема продаж, газа – около 30 %, угля – менее 10 %.

Важнейшим показателем, который интегрально отражает уровень и качество жизни, является ВВП на душу населения. Производство товаров и услуг в расчете на отдельного индивида указывает на эффективность функционирования экономики, состояние технологических и организационных систем, производительность труда, характеризует общий уровень благосостояния в стране. При современном технологическом укладе удельные значения ВВП зависят от ряда факторов, одновременно влияя на них. Это обусловлено как особенностями воспроизводственного процесса, когда для расширения выпуска вовлекаются дополнительные ресурсы (труд, капитал, энергия, сырье, информация), так и соответствующим изменением социальных потребностей. В шестидесятые-семидесятые годы XX века существовала сильная корреляционная зависимость между валовым внутренним продуктом на душу населения и потреблением энергии на душу населения.

В последние десятилетия большинство развитых стран увеличивали не только количество потребляемой энергии, но и эффективность ее использования. Наличие в стране сырьевых, а

	<p>также ресурсо- и энергоемких отраслей промышленности (металлургия, химия и др.) снижает эффективность использования энергии. В странах с высоким уровнем развития отраслей ТЭК значительная часть энергетических ресурсов (от 5 до 15 % от производства) приходится на технологические нужды отраслей топливно-энергетического комплекса и потери (на промыслах, в трубопроводном транспорте, на перерабатывающих заводах и пр.). Это проявляется не только на примере стран, ориентированных исключительно на производство и продажу сырья, но и в высокоразвитых странах, таких как США, Канада, Великобритания и др. Вне зависимости от моделей и уровня экономического развития, динамики демографических процессов, технологических, ресурсно-сырьевых, природно-климатических, географических особенностей во всех группах стран наблюдалось увеличение душевого потребления энергии. Наибольший прирост этого показателя имел место в странах, где произошла индустриализация экономики.</p> <p>Для классификации стран по системам энергообеспечения была выполнена процедура иерархической группировки объектов. В качестве исходных признаков использовались запасы, добыча и потребление нефти, газа, угля, численность населения и площади территории страны. Кроме того, в качестве признаков использовались относительные комбинации этих величин, всего 33 признака. В качестве меры расстояния между объектами использовалось Евклидово расстояние, а в качестве алгоритма кластеризации был выбран алгоритм кластеризации Уорда, максимизирующий отношение разброса между классами к разбросу внутри классов. Отдельно было рассмотрено влияние численности населения на энергообеспечение. Анализ выполненных расчетов показал, что основными факторами, определяющими распределение стран на кластеры по типам энергообеспечения, являются обеспеченность природными энергетическими ресурсами, уровень экономического развития, технологический уровень энергопроизводства и энергопотребления.</p>	
2	<p>Прогноз энергопотребления</p> <p>Выполнен анализ различных методологических подходов к прогнозированию энергопотребления (IEA, US EIA, WEC, GEM-10R (ИСЭМ СО РАН) и др.), предложена и апробирована методика оценки перспективных уровней энергопотребления на глобальном, региональном и страновом уровнях.</p> <p>Установлено, что большинство прогнозов построены либо на формализации ранее имевших место процессов либо на качественном обосновании и количественной оценке ожидаемых изменений в системе основных параметров, определяющих скорость и направление долгосрочных процессов. Следует отметить, что при глубине прогноза 50 и более лет всегда возникает вероятность значительных неточностей, связанная с факторами, неподдающимися прогнозированию, но существенно влияющими на параметры энергообеспечения. К этим факторам относятся: (1) принципиальные научные открытия и технологические разработки, (2) крупные техногенные и</p>	<p>Формирование ОК-1, ПК-4, ПК-5, ПК-6, ПК-8, ПК-10</p>

природные катастрофы, (3) кардинальные политические изменения и военные конфликты, (4) необратимые климатические сдвиги, (5) аномальные медико-биологические и экологические изменения. Кроме того, устойчивые в определенный период процессы в долгосрочной перспективе могут не синхронно ускоряться или замедляться, а также менять направления развития.

Обосновано, что анализ современных тенденций в изменении уровня и структуры энергопотребления на глобальном, региональном, национальном и локальном уровнях, энергетических программ различных стран, крупных инвестиционных проектов, состояния НИОКР, указывает на неизбежность в первые десятилетия XXI века: (1) дальнейшего роста абсолютного и удельного уровня энергопотребления; (2) изменения доли различных источников энергии в мировом топливно-энергетическом балансе; (3) изменения доли различных стран и региональных групп в энергопотреблении.

Для прогноза спроса на энергетические ресурсы предложена методика, которая предполагает совмещение прогнозов энергопотребления, построенных на основе аппроксимации темпов изменения управляющих показателей в предыдущий период. Базовые прогнозы строятся на основе агрегированного и детального подходов. При агрегированном подходе в качестве управляющих показателей приняты численность населения, душевое потребление энергии, структура топливно-энергетического баланса, при детальном подходе – численность населения и душевое потребление отдельных видов энергии. Параметры изменения управляющих показателей дифференцированы для различных групп стран в зависимости от экономических, ресурсно-сырьевых и природно-климатических условий.

Прогнозные значения рассчитаны как средние между оценками, полученными на основе «агрегированного» и «детального» подходов. В соответствии с обоими методами строится прогноз численности населения, после чего при «агрегированном» подходе задается темп роста душевого потребления энергии и изменения структуры топливно-энергетического баланса, при «детальном» подходе оцениваются душевые уровни потребления каждого вида энергии. После этого проводится расчет совокупного уровня энергопотребления.

Прогноз выполнялся на уровне региональных групп по семи макрорегионам – (1) Северная Америка, (2) Южная Америка, (3) Европа, (4) СНГ, (5) Африка, (6) Ближний Восток, (7) Азиатско-Тихоокеанский регион. Глобальный прогноз получается суммированием региональных значений.

Принято, что общее потребление энергии на душу населения зависит от:

- уровня и характера экономического развития,
- обеспеченности топливно-энергетическими ресурсами,
- природно-климатических условий,
- географических условий (площадь территории,

	<p>рельеф местности и др.).</p> <p>На основе этих критериев региональные группы, страны, регионы делятся на три категории: (1) с высокой эффективностью энергопотребления, (2) средней эффективностью энергопотребления, (3) низкой эффективностью энергопотребления. Для каждой категории определяется зависимость между ВВП на душу населения и потреблением энергии на душу населения.</p>	
3	<p>Глобальные процессы в нефтяной промышленности</p> <p>Анализ функционирования нефтяной промышленности мира. Рассмотрены процессы в глобальной системе нефтеобеспечения последних десятилетий XX – начала XXI в. Представлены основные центры производства и потребления нефти, система международных поставок. Рассмотрены вопросы ренты в нефтяной промышленности, выполнен прогноз спроса на нефть в Азиатско-Тихоокеанском регионе – главном центре роста нефтепотребления в XXI веке.</p> <p>Показано, что по мере изменения технологического уровня мировой экономики изменялась структура использования нефти и продуктов ее переработки. К началу 1950-х гг. развитие производства, науки и техники сделало нефть наиболее удобным и дешевым массовым энергоносителем с широким спектром применения. В результате политики «дешевой нефти», проводившейся МНК, ценовые соотношения, сложившиеся с начала XX века на рынке ТЭР, были нарушены ускоренным развитием нефтяной промышленности, быстрым совершенствованием технологии ее добычи, транспортировки, переработки и использования, что позволило нефтяным компаниям за счет относительно низких издержек добиться преимущества в ценовой конкуренции с предприятиями других энергопроизводящих отраслей, прежде всего, угольной. Был сформирован расточительный стереотип энергопотребления на основе нефти. В условиях национализации в 1960-1970-е гг. иностранных сырьевых, в том числе нефтяных, концессий произошло перераспределение собственности на недра, которое привело к перераспределению части доходов от операторов добычи и потребителей к собственникам недр. В наблюдаемой форме это проявилось в виде ограничения предложения со стороны организации стран–экспортеров нефти (ОПЕК).</p> <p>Обосновывается, что для современной глобальной экономики нефть остается основным компонентом в топливно-энергетическом балансе. После некоторого снижения объема и доли нефти в энергопотреблении в 1980-е гг., вызванном реакцией развитых стран на рост цен и перебои с поставками нефти в период мировых энергетических кризисов 1973-1974 гг. и 1979 г., в мире сохраняется тенденция к увеличению использования нефти. Значительная часть современных транспортных и технологических систем основана на использовании нефти. Основная масса нефтепродуктов используется в транспортных средствах. Сравнительная небольшая часть продуктов переработки нефти – мазуты используется в электро- и теплоэнергетике в качестве котельно-</p>	<p>Формирование ПК-1, ОК-13 Затрагивает формирование ОК-6, ПК-8</p>

печного топлива, в некоторых отраслях промышленности (металлургия, химия) как сырье, а также как строительные материалы. К началу XXI века объем потребления нефти в мире превысил 3,5 млрд. т, увеличившись за последние десять лет более чем на 12 %. Для нефти, как и для первичной энергии в целом, имеет место значительная поляризация центров потребления – более 30 % мировой нефти используется в Северной Америке, 28,2 % – в АТР, 21,5 % – в Европе. Крупнейший центр добычи – Ближний Восток, где добывается более 1 млрд. т нефти в год, что составляет около 30 % ее мирового производства. Другой регион крупный производитель нефти – Северная Америка, здесь добывается более 660 млн. т в год или почти 19 % от мировой добычи. От 9 до 13 % глобальной добычи приходится на СНГ, АТР, Африку, Латинскую Америку и Европу.

При рассмотрении проблемы нефтяной ренты, показано, что абсолютная рента в основном связана с организационной системой нефтеобеспечения (монопольным ценообразованием) и условиях ограничения предложения присутствует на всех объектах разработки и в значительной мере определяется ценой нефти, а дифференциальная рента имеется только на месторождениях с относительно лучшими характеристиками разработки и определяется издержками добычи. На глобальном уровне не происходит естественного истощения запасов – на протяжении всей истории нефтяной промышленности наряду с ростом добычи происходило опережающее увеличение запасов.

Поскольку основная часть нефти поставляется по международным контрактам, в современных условиях не существует объективных природных факторов для формирования абсолютной (монопольной) ренты. В 15 странах–крупнейших производителях нефти сосредоточено более 90 % разведанных запасов нефти, 75 % добычи и формируется более 70 % экспортных поставок. Большинство крупнейших нефтедобывающих стран объединены в картельное соглашение (ОПЕК), поэтому в период действия организационных ограничений в цене нефти содержится абсолютная (монопольная рента).

Кривая предложения в нефтяной промышленности имеет ступенчатый характер, отражающий ввод новых групп месторождений с более высокими издержками добычи. Дифференциальная рента, может отражать различия в горно-геологических условиях и технологиях разработки, транспортных издержках и качестве добываемой нефти. В долгосрочной перспективе мировые цены на нефть стремятся к ценам производства плюс абсолютная рента на замыкающих месторождениях. Цены основных региональных рынков варьируются около среднемировой цены в пределах, определяемых качеством сырья, транспортными затратами привозной нефти при учете издержек добычи в регионе и соотношения объема регионального производства и регионального потребления. Нижняя граница мировых цен на нефть – цена производства на замыкающих месторождениях, а

	верхняя – граница эффективности нефти в межотраслевой конкуренции на сегменте энергетического рынка.	
4	<p><i>Изменения в системе энергообеспечения развитых стран в 80-е гг. XX века (на примере США)</i></p> <p>Показана роль государственного регулирования в преодолении стагфляции 1970-х гг., вызванной неэффективной экономической политикой и глобальными энергетическими кризисами.</p> <p>Устойчивая тенденция развития современного общественного производства – усиление государственного и надгосударственного (в рамках экономических союзов, международных соглашений). Снижение уровня государственного регулирования приводит к неуправляемости экономики, кризису производства обострению социальных проблем. Поскольку энергообеспечение общественного производства – важнейшая составляющая экономики, параметры его развития в значительной мере определяются государственным регулированием (либо его отсутствием) макроэкономических, внешнеэкономических и отраслевых процессов. Снижение государственных расходов приводит к возникновению «узких мест», структурно сдерживающих экономическое развитие: снижение уровня квалификации рабочей силы, технологическое отставание производства, недостаточное развитие инфраструктуры. Дерегулирование происходит через: (1) сокращение государственной собственности; (2) отказ от оперативного регулирования кредитно-денежной сферы; (3) сокращение норм регламентирования; (4) отказ от прямого вмешательства в экономические процессы.</p> <p>В 1980-е годы в США произошли изменения в направлениях хозяйственной политики, подходе к воздействию на экономические процессы, принципах управления национальной экономикой, позволившие преодолеть последствия энергетических кризисов 1970-х гг., эффективно контролировать внутренние структурные и циклические процессы, снизить инфляцию, повысить темпы экономического роста, оживить деловую активность, улучшить ряд других макроэкономических показателей. Процессы, имевшие место в американской экономике 1980-х годов, были достаточно сложными и неоднородными – происходил интенсивный научно-технический прогресс при сравнительно высоких темпах экономического роста (с 1983 г.), низкой инфляции, приемлемой сокращающейся безработице. При этом обострились проблемы, способные подорвать экономический рост, в частности, чрезмерный структурный дефицит федерального бюджета, возрастание величины государственного долга и процентов по нему, длительное ухудшение торгового и текущего платежного балансов.</p> <p>Показано, что к началу 1980-х гг. экономика США находилась в кризисе. Высокий уровень инфляции и безработицы, стагнация и спад производства при низкой деловой активности характеризовали состояние экономики. На</p>	<p>Формирование ПК-4, ОК-1</p> <p>Затрагивает формирование ОК-4, ПК-5</p>

внутренний спад циклического характера наложились последствия энергетического кризиса 1979–1980 гг., которые выразились в перебоях с поставками нефти на мировом рынке при значительном росте цен на нее и, связанное с этим, увеличение цен на другие энергоносители. Кризис стал закономерным результатом предшествующей экономической политики 1970-х годов, а также значительных изменений в мировой системе энергообеспечения, выразившихся в резком повышении стоимости энергоносителей в структуре относительных цен, изменении региональной структуры поставок. Попытки достижения устойчивого экономического роста в период 1970-х годов, не были успешными. Наблюдалось несоответствие методов управления экономической ситуацией в национальном хозяйстве существующему технологическому уровню и мировой экономической конъюнктуре.

В потреблении энергетических ресурсов в период 1980-х гг. произошли изменения в сторону снижения доли нефти, при значительном возрастании уровня потребления угля, атомной энергии и неисчерпаемых источников. Высокий уровень (2,8 % от ВВП) расходов на НИОКР позволил совершенствовать структуру энергопотребления, повышать эффективность использования энергии, обеспечивать энергетическую безопасность страны. Одновременно США приняли решение о накоплении в резервуарах стратегических резервов нефти на уровне трехмесячной потребности, что повышает надежность нефтеобеспечения, выступает дополнительным фактором давления на мировой рынок нефти. Трансформация системы государственного регулирования США в 1980-е гг. происходила в соответствии с реакцией национального хозяйства на макроэкономические мероприятия правительства и внешнеэкономические процессы, произошло усиление государственного регулирования:

- имела место активизация использования рычагов бюджетной политики через расширение как федеральных, так и консолидированных государственных расходов, поэтапную трансформацию налогового законодательства, увеличение госзакупок, реализацию крупных научно-технических программ, в том числе в области энергосбережения;

- наблюдалась интенсификация кредитно-денежной политики, основными инструментами которой выступили денежное предложение, операции государства на открытом рынке, регулирование уровня учетной ставки;

- проводилась целенаправленная структурная политика, способствующая опережающему росту обрабатывающей промышленности и сферы услуг, развитию гражданских и военных наукоемких производств, выносу из страны экологически вредных и энергоемких производств, изменению структуры топливно-энергетического баланса, повышению эффективности использования энергии.

Факторами ускорения экономического роста, преодоления энергетического кризиса в рассматриваемый период выступили:

- эффективное государственное регулирование,

	<p>основанное на сочетании политики бюджетного стимулирования совокупного спроса при рационализации налоговой и амортизационной систем;</p> <ul style="list-style-type: none"> – оперативное манипулирование денежным предложением и уровнем процентных ставок; – проведение государственных программ, направленных на совершенствование структуры экономики, ускорение разработки и внедрения передовых НИОКР, в том числе в области энергосбережения; – циклический подъем; – изменение внешнеэкономической конъюнктуры, выразившееся в значительном снижении мировых цен на сырье и энергоносители (в том числе в результате целенаправленной политики администрации США), а также ряд других товаров, составляющих существенную часть американского импорта. 	
5	<p><i>Состояние и перспективы развития нефтяной и газовой промышленности России</i></p> <p>Рассмотрена современная ситуация, определены и обоснованы направления развития нефтегазового комплекса России. Показана роль и место нефтяной и газовой промышленности в Энергетической стратегии страны. Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) России – важнейший элемент экономики страны, значимая часть мировой системы энергообеспечения. Крупнейшая составляющая ТЭК – нефтегазовый комплекс (НГК). Доля НГК в налоговых поступлениях в государственный бюджет от ТЭК составляет более 90 %, в инвестициях в основной капитал превышает 70 %, в поступлениях от экспорта – 97 %. Нефть и газ составляют более 70 % в структуре первичного топливно-энергетического баланса. С учетом оптимизации ТЭБ России в региональном и отраслевом разрезе разработанные в «Энергетической стратегии...» балансы предусматривают: (1) рост производства и потребления электроэнергии, как условия развития экономики и повышения комфортности жизни населения; (2) повышение эффективности потребления топлива и энергии в экономике страны и в жилищно-коммунальном секторе за счет энергосбережения; (3) совершенствование структуры производства электроэнергии; (4) повышение качества нефтепродуктов при повышении глубины и эффективности переработки нефти; (5) комплексную переработку природного и попутного газа и увеличение использования газа на нетопливные нужды; (6) расширение использования экономически эффективных возобновляемых энергоресурсов.</p> <p>Нефтяной комплекс России играет значительную роль в социально-экономическом развитии страны, является важным элементом мирового рынка нефти. Главный центр нефтяной промышленности – Западная Сибирь, где сосредоточено более 53 % начальных суммарных ресурсов, и, начиная с середины 1980-х гг., добывается 67-72 % российской нефти. Другие крупные нефтедобывающие регионы страны – Волго-Уральская, Тимано-Печорская, Северо-Кавказская нефтегазоносные провинции, а в перспективе – Восточная Сибирь и шельфы морей, в первую очередь, дальневосточных и арктических.</p>	<p>Формирование ПК-4, ПК-10, ПК-17, ОК-13 Затрагивает формирование ОК-4, ПК-5, ПК-6</p>

Рассмотрена ретроспектива добычи нефти в стране. Пик добычи нефти в Советском Союзе был достигнут в 1986-1988 гг. Тогда в стране добывалось более 625 млн. т нефти и газового конденсата, что превышало 21 % от общемирового показателя, в том числе, в Российской Федерации – почти 570 млн. т или свыше 19 % от мира. С 1989 г. происходило сначала постепенное, а с 1991 г. – обвальное снижение добычи. К концу 1990-х гг. добыча нефти в России стабилизировалась на уровне 300-307 млн. т или 8-9 % от общемирового показателя. Основные причины падения добычи: разрыв хозяйственных связей, изменение организационной структуры в отрасли, естественное истощение ряда крупных месторождений (Самотлор и др.), снижение внутреннего спроса, снижение инвестиций.

В 2009 г. добыча нефти в стране составила 494 млн. т – самый высокий уровень после 1991 г. Ожидаемый уровень добычи в 2010 г. – 504 млн т. Рост добычи обусловлен благоприятной конъюнктурой цен на международных рынках, завершением в основном формирования новой организационной системы в нефтяной промышленности, снижением в 1998 г. обменного курса рубля, увеличением инвестиций. Основные фонды нефтяного комплекса имеют высокую степень износа, амортизировано более чем 50% оборудования в нефтедобыче, а в нефтепереработке этот показатель превышает 80%.

В последние годы в отрасли происходили процессы централизации и концентрации производства и капитала, что привело к укрупнению собственности, в значительной мере оптимизации производственной и сбытовой структуры. Современная организационная и производственная структура ведущих нефтяных компаний построена по принципу вертикальной интеграции – от разведки и разработки месторождений углеводородов до их переработки и сбыта. Ряд компаний имеют в своем составе и нефтехимические подразделения («ЛУКОЙЛ», «Роснефть» и др.). В настоящее время с учетом аффилированных связей добычу нефти и конденсата в стране осуществляют 8 вертикально-интегрированных нефтяных компаний (ВИНК), ОАО «Газпром» и более 150 сравнительно небольших компаний, которые представлены организациями с российским, иностранным и смешанным капиталом. Переработку жидких углеводородов в России осуществляют 27 крупных нефтеперерабатывающих заводов, 46 мини-НПЗ и 2 завода ОАО «Газпром» по переработке газового конденсата. Их суммарная производственная мощность по переработке сырья составляет около 268 млн т/год. Все крупнейшие нефтеперерабатывающие заводы России и большая часть мини-НПЗ входят в состав вертикально-интегрированных нефтяных компаний. Кроме того, российским ВИНК принадлежат активы ряда зарубежных НПЗ, в основном, в странах СНГ и Восточной Европы (на Украине, в Белоруссии, Болгарии, Румынии, Сербии и др.).

Ожидается, что процессы централизации и концентрации производства и капитала продолжатся. В долгосрочной перспективе в системе нефтеобеспечения может сформироваться

4-5 крупных вертикально-интегрированных компаний, контролирующих более 95 % добычи и переработки нефти в стране, имеющих добывающие, перерабатывающие и сбытовые активы за рубежом. Укрупнение структуры собственности и создание стратегических альянсов российских компаний позволяет оптимизировать технологическую структуру работы нефтяного комплекса, повышает возможность привлечения крупных инвестиций в проекты освоения месторождений, особенно, в новых регионах, а также позволяет более эффективно влиять на глобальную конъюнктуру. Недостатки укрупнения: угроза монополизации региональных рынков, снижение управляемости, в ряде случаев, рост издержек.

На завершающей стадии разработки, при освоении мелких и средних месторождений, месторождений с трудноизвлекаемыми запасами более эффективна работа небольших компаний, использующих инновационные технологии, имеющих низкие корпоративные издержки. В условиях роста добычи нефти в стране за счет ввода новых месторождений в традиционных и новых нефтедобывающих регионах, шельфе морей, что требует крупных инвестиций, в ближайшие десятилетия доля малых предприятий не превысит 5 % российской нефти, хотя количество их будет расти. В долгосрочной перспективе, после 2025-2030 гг. роль малых и средних компаний, в том числе, аффилированных с ВИНК, в поддержании и наращивании добычи нефти в России будет возрастать, прежде всего, в старых нефтедобывающих районах.

Долгосрочного эффективное развитие нефтяной промышленности России при безусловном обеспечении интересов национальной безопасности страны предполагает решение следующих основных задач: (1) рациональное использование разведанных запасов нефти, обеспечение расширенного воспроизводства сырьевой базы нефтедобывающей промышленности; (2) ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспорте и переработке нефти; (3) углубление переработки нефти, комплексное извлечение и использование всех ценных попутных и растворенных компонентов; (4) формирование и развитие новых крупных центров добычи нефти, в первую очередь в восточных районах России и на шельфе арктических и дальневосточных морей; (5) расширение присутствия российских нефтяных компаний на зарубежных рынках, приобретение перерабатывающей и сбытовой инфраструктуры в странах – реципиентах; (6) расширение участия российских нефтяных компаний в зарубежных добывающих и транспортных активах, прежде всего, в странах СНГ, Европы и Азиатско-Тихоокеанского региона.

Для обеспечения устойчивой работы нефтяной и газовой промышленности в долгосрочной перспективе необходимо увеличить объемы геологоразведочных работ по поискам и разведке газовых месторождений в 3-4 раза. Приоритетные направления ГРП – Западная и Восточная Сибирь, шельф морей.

<p>Для предотвращения в перспективе кризиса недопроизводства нефти необходимо: (1) резкое увеличение геологоразведочных работ, чтобы обеспечить необходимый прирост добычи из неоткрытых пока месторождений, (2) повышение коэффициентов нефтеотдачи, что ведёт к увеличению извлекаемого потенциала и уровней текущей добычи разрабатываемых месторождений.</p> <p>С целью устойчивого обеспечения экономики и населения России нефтепродуктами необходимо последовательное повышение качества моторных топлив в соответствии изменением транспортного парка при сохранении технологически оправданного использования нефтепродуктов в качестве резервного топлива на теплоэлектростанциях, безусловного обеспечения обороноспособности страны.</p>	
--	--

5. Образовательные технологии

В учебном процессе предусмотрено использование интерактивных форм проведения занятий в сочетании с самостоятельной работой с целью формирования и развития профессиональных навыков обучающихся.

6. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины

После окончания каждого раздела дисциплины проводится оценивание степени освоения студентами изученного материала. Оценка рассчитывается на основе суммы баллов, набранных на контрольных и самостоятельных работах, а также баллов за выполнение и презентацию проектного задания.

Итоговая оценка за семестр рассчитывается на основе полученной суммы баллов, и баллов, набранных при заключительном контроле знаний на экзамене

В таблице приводится количество баллов, которое можно набрать по каждому этапу контроля.

Текущий контроль	
Контрольная работа 1	15
Контрольная работа 2	15
Доклад 1	10
Доклад 2	10
Бонус за активную работу	10
Итого по текущей работе	60
Заключительный контроль	
Диф. зачет	40
Итого по курсу	100

Заключительный контроль проводится в день диф. зачета в устной форме (максимальное количество баллов 40).

Примеры контрольных тестов и заданий:

Вопросы для подготовки к экзамену

- Систематизация статистической информации о динамике добычи нефти в мире с детализацией по странам, в России с детализацией по регионам и компаниям.
- Анализ статистической информации о динамике добычи газа в мире с

детализацией по странам, в России с детализацией по регионам и компаниям.

- Обработка и анализ статистической информации о динамике переработки нефти в мире с детализацией по странам, в России с детализацией по регионам и компаниям.
- Анализ статистической информации о динамике использования нефтепродуктов в мире с детализацией по странам, в России с детализацией по регионам и компаниям.
- Анализ статистической информации о динамике использования газа в мире с детализацией по странам, в России с детализацией по регионам и компаниям.
- Трансформация организационно-экономической структуры нефтяной и газовой промышленности мира и России в 1861-2010 гг.
- Основные финансово-экономические показатели крупнейших нефтегазовых компаний мира и России.
- Динамика капитальных вложений в нефтяной и газовой промышленности России.
- Сбор и анализ статистической информации о динамике мировых цен на нефть, газ и уголь с детализацией по международным рынкам.

Направления докладов

В рамках направления по согласованию с преподавателем студент выбирает конкретную тему.

- 1. Динамика добычи нефти в мире с детализацией по макрорегионам и крупнейшим странам.
- 2. Концентрация и централизация производства и капитала в нефтяной и газовой промышленности мира.
- 3. Концентрация и централизация производства и капитала в нефтяной и газовой промышленности России.
- 4. Динамика добычи газа в мире с детализацией по макрорегионам и крупнейшим странам.
- 5. Основные тенденции в переработке нефти в мире с детализацией по макрорегионам и крупнейшим странам.
- 6. Воспроизводство минерально-сырьевой базы в нефтяной и газовой промышленности России.
- 7. Устойчивые процессы в сфере использования нефтепродуктов в мире с детализацией по странам.
- 8. Роль газового топлива в современной экономике.
- 9. Тенденции в потреблении газа в мире с детализацией по странам.
- 10. Направления трансформации организационно-экономической структуры нефтяной и газовой промышленности мира.
- 11. Основные финансово-экономические показатели крупнейших нефтегазовых компаний мира и России.
- 12. Капитальных вложений в нефтяной и газовой промышленности России.
- 13. Рента в нефтяной промышленности России и мира.
- 14. Государственное регулирование в нефтегазовом комплексе России.
- 15. Роль государства в регулировании спроса на энергетические ресурсы в развитых странах.
- 16. Основные межрегиональные и межстрановые потоки нефти и газа в мире.
- 17. Роль нефти и газа энергообеспечении современной экономики.
- 18. Отраслевая структура спроса на нефтепродукты и газ в мире и в России.
- 19. Сырьевая база нефтегазовой промышленности мира с детализацией по макрорегионам.
- 20. Факторы формирования и динамика цен на нефть и газ в мире и в России.
- 21. Методические подходы к прогнозированию спроса на нефть и газ.

- 22. Современное состояние и межрегиональная концентрация инфраструктуры транспортировки нефти и газа в мире (трубопроводные системы, морские терминалы и др.).
- 23. Перспективные направления развития систем транспортировки нефти в России и в мире.
- 24. Перспективные направления развития систем транспортировки газа в России и в мире.
- 25. Региональные особенности изменения структуры спроса на нефть в мире.
- 26. Региональные особенности изменения структуры спроса на газ в мире.
- 27. Структура и особенности формирования издержек добычи нефти в мире.
- 28. Налогообложение нефтяной и газовой промышленности России.
- 29. Капитализация нефтегазовых компаний.
- 30. Региональная структура нефтегазового комплекса России в настоящее время и в перспективе.
- 31. Организационно-экономическая структура нефтяной и газовой промышленности России.

7. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

а) основная литература:

- Высоцкий И.В., Оленин В.Б., Высоцкий В.И. Нефтегазоносные бассейны зарубежных стран. М.: Недра, 1981. 479 с.
- Глаголев А.И., Демин С.С., Орлов Ю.Н. Долгосрочное прогнозирование газового рынка: опыт сценарного прогнозирования. – М.: Институт энергодиалога “Восток-Запад”, 2003. - 128 с.
- Глобальная энергетическая проблема. Отв. Ред. Иванов И.Д. М.: “Мысль”. - 1985. - 238 с.
- Долгосрочные перспективы российской нефти (анализ, тренды, сценарии). М.: Фазис, 2003. - С. 200.
- Дэниел Дж. Международный нефтяной бизнес. Налоговые системы и соглашения о разделе продукции. / Пер. с англ. – М: ЗАО “Олимп-Бизнес”, 2000. –352 с.
- Егорова Н.Е., Мудунов А.С. Система моделей прогнозирования спроса на продукцию сферы услуг // Аудит и финансовый анализ. - 2001. № 3. - С. 2 - 15.
- Елкина И.В., Дмитриевский А.Н., Конторович А.Э., Мастепанов А.М., Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Энергетика России. Стратегия развития. (Научное обоснование энергетической политики). Раздел 6. Развитие секторов топливно-энергетического комплекса (6.2. Нефтяной комплекс). Москва: ГУ ИЭС Минэнерго России. - 2003. - С. 123 - 198.
- Ергин Д. Добыча. Всемирная история борьбы за нефть, деньги и власть / Пер. с англ. – М.: ДеНова, 1999. - 968 с.
- Ермилов О.М., Миловидов К.Н., Чугунов Л.С., Ремизов В.В. Стратегия развития нефтегазовых компаний. М.: Наука, 1998. – 623 с.
- Ершов Ю. Варианты политики России на мировом рынке нефти: альянс с ОПЕК, союз с потребителями или независимый путь. - М. - 2002. – 24 с.
- Зубарева.Е. Эпоха черного золота близится к закату? // Вестн. НАУФОР, 2003. - N1. - С. 27 - 30.
- Иноземцев В. Л. К истории становления постиндустриальной хозяйственной системы (1973-2000). Свободная мысль. - 1999. - № 7. – С. 2-27
- Капица С.П. Теория роста населения Земли. Очерк принципа демографического императива. М., 1997. - 123 с.

- Кашин В.В, Бобоев М.А Проблемы экономического роста и политика цен на энергоресурсы // Общество и экономика. - 2002.- N5.- С.63-88.
- Кононов Ю.Д., Гальперова Е.В., Ткачено В.З. Методические подходы к оценке возможных последствий удорожания энергоносителей для экономики и социальной сферы // Системные исследования в энергетике в новых социально-экономических условиях. Новосибирск: Наука, Сиб. Отд-ние, 1995. С. 34 - 50.
- Конпляник А.А. Мировой рынок нефти: возврат эпохи низких цен? (последствия для России). – М.: ИНП РАН. - 2000. - 126 с.
- Конпляник А.А., Хартуков Е.М. Некоторые аспекты проблемы стабилизации мирового рынка нефти. - М.: ВНИИОЭНГ, 1988. - 34 с.
- Конпляник А.А., Хартуков Е.М. Тенденции развития мирового нефтяного рынка и проблемы нормализации международной торговли жидким топливом. - М.: ВНИИОЭНГ, 1988. - 51 с.
- Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Лившиц В.Р., Бурштейн Л.М., Филимонова И.В., Эдер Л.В. Сибирь в первые десятилетия XXI века. Глава 28. Топливо-энергетический комплекс Сибирского федерального округа / Науч. ред. В.В. Кулешов / Новосибирск: ИЭОПП СО РАН. – 2008. С. 151-210.
- Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В. Инновационное развитие крупных отраслей экономики России: нефтяной комплекс. Учебное пособие / Новосибирск: Изд-во НГУ, 2008. 188 с.
- Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В., Соколова И.А., Заболотский С.А. Экономика Сибири: Стратегия и тактика модернизации. Раздел 7.2. Нефтегазовый комплекс. / М.: АНК ИЛ, – 2009. С. 97-105..
- Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В., Бахтуров А.В., Федотович В.Г. Экономико-правовые вопросы недропользования / Новосибирск: Изд-во НГУ, 2007. 258 с.
- Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Законодательное регулирование недропользования. Учебное пособие. / Новосибирск: Изд-во НГУ, 2006. 88 с.
- Коржубаев А.Г. Нефтегазовый комплекс России в условиях трансформации международной системы энергообеспечения / Науч. ред. А.Э. Конторович / Новосибирск: ИНГГ СО РАН. – Академическое изд-во «Гео», 2007. 270 с. (23 п.л.)
- Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В., Бахтуров А.С., Костенко М.О., Мишенин М.В. Концепция развития газовой промышленности России в XXI веке / Новосибирск: ИЭОПП СО РАН. – 2009. 186 с.
- Коржубаев А.Г., Эдер Л.В., Мишенин М.В. Нефть и газ в экономике России. Учебное пособие / Новосибирск: НГУ. – 2010. 72 с.
- Крюков В. А. Норвежцы не боятся считать нефть и газ основой своего благосостояния // Нефть России. - №4. - 2004. - С.94-98.
- Крюков В.А., Севастьянова А.Е., Токарев А.Н., Шмат В.В. Региональные аспекты реформирования налоговой системы в нефтегазовом секторе России. – Новосибирск: ИЭОПП СО РАН, 2001. – 160 с.
- Макаров А.А. Мировая Энергетика и Евроазиатское энергетическое пространство. М.: Энергоатомиздат. - 1998. - 280 с.
- Медведева Е.А. Технологические уклады и энергопотребление. – Иркутск: СЭИ СО РАН, 1994. – 251 с.
- Нефтегазовый комплекс Норвегии и политика государства // Экономика и управление в зарубежных странах. - 2001. - N 1. - С.36-47.
- Нефтегазовый сектор России в теории и на практике / Под ред. В.А. Крюкова, А.Е. Севастьяновой. // Новосибирск: ИЭОПП СО РАН, 2003. – 292 с.
- Нефтяная и газовая промышленность мира в 2000 г. // Нефтегазовые технологии. - 2001. - N3. - С.41-55.

- Новая энергетическая политика России.- М.: Энергоатомиздат. - 1995. 512 с.
- Прогноз мировых энергетических рынков (2002 г). Основные положения. – М: Папирус ПРО, 2002. – 116 с.
- Рогинский С.В. Черное золото страны Викингов. Нефтегазовый комплекс Норвегии 1692-2000. – М.: Компания спутник плюс, 2001. – 208 с.
- Россия и страны мира: Стат.сб. / Госкомстат России. – М., 2000. – 358 с.
- Санеев Б.Г., Кузьмин Ю.Н., Цапах А.С. Моделирование и исследование взаимодействия экономики и энергетики региона / ИСЭМ СО РАН. Иркутск, 2000. – 63 с.
- Синяк Ю.В. Стратегия российского нефтегазового комплекса на мировом энергетическом рынке в среднесрочной перспективе. – М.: ИНП РАН, 1999. - 84 с.
- Системные исследования проблем энергетики / Л.С. Беляев, Б.Г. Санеев, С.П. Филиппов и др.; По ред. Воропая. – Новосибирск: Наука. Сибирская издательская фирма РАН, 2000. - 558 с.
- Субботин М.А. Монополистический капитал в энергетике США. М.: Наука, 1989. - С.102-110
- Суслов Н.И. Анализ взаимодействия экономики и энергетики в период рыночных преобразований. / Новосибирск: ИЭиОПП СО РАН, 2002. - С. 270.
- Томашпольский Л.М. Нефть и газ в мировом энергетическом балансе (1900-2000 гг.). – М.: Недра, 1968. - С. 263.
- Эдер Л.В. Влияние налогообложения на рынок нефтепродуктов в Европе // Нефть и Капитал. - 2004. - №7-8. - С. 54-56.
- Эдер Л.В. Российская нефть в экономике европейских стран // Современная Европа. – 2004. - №2.- С. 83-90.

б) дополнительная литература:

- Алекперов В.Ю. Нефть России. Взгляд топ-менеджера. – М.: Классика, 2001. – 143 с.
- Брагинский О.Б. Мировая нефтехимическая промышленность. – М.: Наука, 2003. – 556 с.
- Добрецов Н.Л., Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Кулешов В.В., Селиверстов В.Е., Суслов В.И. Научные основы Стратегии социально-экономического развития Сибири // Регион: экономика и социология. 2001. № 4. С. 35-99.
- Конторович А. Э. и др. Горная рента в нефтяной промышленности / А. Э. Конторович, А. Г. Коржубаев, Л. В. Эдер // Минеральные ресурсы. 2004. № 3. С. 28–45.
- Конторович А. Э. и др. На переломе. Стратегия развития нефтяной промышленности России в первые десятилетия XXI в. / А. Э. Конторович, А. Г. Коржубаев, А. Р. Курчиков // Нефть России. 2004. № 4, 5. С. 3–21. С. 33–56.
- Концепция национальной безопасности Российской Федерации // Рос. газ., 18 янв. 2000 года.
- Коржубаев А. Г. и др. Рынок нефти: США и Россия / А. Г. Коржубаев, Л. В. Эдер // Нефтегаз. вертикаль. 2004. № 15. С. 31–37.
- Коржубаев А.Г. Государственное регулирование по-американски // ЭКО: Экономика и орг. пром. пр-ва, 1998. N2. С. 127–135.
- Коржубаев А.Г. Влияние глобального финансово-экономического кризиса на нефтегазовый комплекс России // Регион: экономика и социология. – 2010. – № 2. С. 272-281.
- Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Нефтяная промышленность России: итоги 2009 г. // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2010. –№ 3. С. 17-23.
- Коржубаев А. Г. и др. Факторы формирования ренты в нефтяной промышленности / А. Г. Коржубаев, И. В. Ёлкина, Л. В. Эдер // Нефтегаз. вертикаль. 2004. №2. С. 31–45.

- Коржубаев А.Г., Миловидов К. Н., Эдер Л.В. Нефтегазообеспечение глобальной экономики. Учебное пособие. Москва: Изд-во «Центрлитнефтегаз», 2006. 400 с.
- Коржубаев А.Г., Федотович В.Г. Рецессия или смена мирового экономического порядка? // ЭКО. – 2010. – № 2. С. 24-34.
- Коржубаев А.Г., Филимонова И.В., Эдер Л.В. О реальных перспективах комплексного освоения ресурсов нефти и газа Востока России // Нефтегазовая вертикаль. 2010. – № 20. С. 31-37.
- Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Анализ экспорта нефти и нефтепродуктов из России // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. – 2010. – № 6. С. 4-10.
- Коржубаев А.Г., Эдер Л.В. Иностраные инвестиции в нефтегазовом комплексе России // Бурение и нефть. – 2010. – № 10. С. 6-10
- Коржубаев А.Г., Эдер Л.В., Ожерельева И.В. Стержень стратегического развития России // Бурение и нефть. – 2010. – № 3. С. 3-9.

8. Материально-техническое обеспечение

1. Персональные компьютеры
2. Интернет-ресурс
3. Мультимедийное оборудование

Рецензент (ы) _____

Программа одобрена на заседании _____

(Наименование уполномоченного органа вуза (УМК, НМС, Ученый совет)

от _____ года.